



ПРОТОКОЛ

№ 164

София, 19.05.2023 година

Днес, 19.05.2023 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – и.д. началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ 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 № Е-Дк -644 от 16.05.2023 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г. от 26 бр. дружества.

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

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПП-48 от 24.03.2023 г. на „АОТ Енерджи Белгия“ СА за прекратяване на лицензия № Л-594-15 от 27.01.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Теодора Бельова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-645 от 16.05.2023 г. и проект на решение относно поправка на очевидна фактическа грешка, допусната в Решение № Л-680 от 20.04.2023 г. на

Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Теодора Бельова, Радостина Димитрова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-647 от 16.05.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 25.11.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Аратиден“ ЕООД.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-650 от 16.05.2023 г. и проект на решение относно прекратяване на административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 14.03.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 15.06.2022 г., за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов,
Радослав Наков, Петя Георгиева, Надежда Иванова и Светослава Иванова

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 20.03.2023 г. от „Енерга Брасълс“ НВ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-47 от 24.03.2023 г. от „АОТ Енерджи Белгия“ СА с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Людмила
Ненова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

8. Доклад с вх. № Е-Дк-642 от 12.05.2023 г. и проект на решение относно Преписка, образувана по заявление на „Балкангаз 2000“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД“.

Работна група: Елена Маринова, Милен Димитров, Ралица Караконова,
Пламен Кованджиев, Теодор Хиков, Рада Башлиева

9. Доклад с вх. № Е-Дк-643 от 15.05.2023 г. и проект на решение относно Преписка, образувана по заявления от „Правецгаз 1“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“ за територията на община Правец.

Работна група: Елена Маринова, Милен Димитров, Мариана Сиркова,
Росица Тодорова, Пламен Кованджиев, Теодор Хиков, Рада Башлиева

По т.1. Комисията, след като разгледа заявления за издаване на сертификати за

произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Алт Ко“ ЕООД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация Плевен“ АД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-644 от 16.05.2023 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. ДВ, бр. 11 от 2.02.2023 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество

топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

Сертификатът съдържа:

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

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

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

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

енергия е произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

На основание чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. КЕВР може да издаде брой сертификати за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

Следва да се има предвид, че от **1.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат 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 и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

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

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец. С Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“, които следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия. 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.

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 – **обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 2.02.2021 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране – това става до размера на количествата,

определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена. За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-107 от 17.03.2023 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС), **съгласно реда по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**, и съответно кои производители да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, **съгласно реда по чл. 162а. от ЗЕ**.

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

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

1. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;
2. „Овердрайв“ АД;

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

3. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
4. „Алт Ко“ ЕООД;
5. „Топлофикация-Разград“ АД;
6. „Топлофикация-ВТ“ АД;
7. ЧЗП „Румяна Величкова“;
8. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
10. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
11. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
12. „Инертстрой-Калето“ АД;
13. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
14. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;

15. „Топлофикация-Бургас“ АД;
16. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
17. „Когрийн“ ООД;
18. „Топлофикация-Перник“ АД;
19. „Топлофикация Плевен“ АД;
20. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
21. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
22. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
23. „Брикел“ ЕАД;
24. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД;
25. „Топлофикация Русе“ АД;
26. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

С оглед изпълнение на задължения във връзка с измененията в ЗЕ, влезли в сила на 30.12.2016 г., е изпратено циркулярно писмо до всички дружества с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, в което е дадено указание да бъде постоянно представяна информация в декларативна форма относно **схемите за подпомагане**, съгласно изброяването им в закона (чл. 163б, ал. 2, т.8, т.9 и т.10 от ЗЕ). В него изрично е указано, че при подаване на всяко следващо заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия по комбиниран начин, ведно с изискуемите документи по чл. 4 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., следва да се подава и актуализирана за съответния месец информация за схемите на подпомагане или липсата на такива, съгласно изискванията на закона.

След месец октомври 2020 г. регистрите на издадените сертификати се публикуват на електронната страница на КЕВР в обобщен файл на Excel, който съдържа в себе си всички месечни регистри и освен това има таблица, която изтегля няколко важни параметъра за всяко дружество, като ги изчислява и обобщава на годишна база. За 2023 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2023 г.“**, като ежесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

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

електрическа енергия и съответно цените, количествата и контрагентите вписани в тях.

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

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

1. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД

„Юлико-Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с **ЕИК 115744408**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ и притежава лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10 от 10.05.2023 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода **от 1.04.2023 г. до 30.04.2023 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): 318,935 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: 0,289 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

▪ **ЕРМ: 319 бр.;**

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

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

▪ **За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: 319 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **495 kW_e**;

• В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от един бутален газов двигател, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENbacher – Австрия. Параметрите на инсталацията

са:

- номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;
- електрическа ефективност 38%;
- топлинна ефективност 50%;
- обща ефективност 88%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 113 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,67%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,68%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,68%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	318,935	няма	318,935	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) = **33,965 MWh**;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	444,000	444,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	352,900	352,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	941,104	941,104	–	–

• Потребена топлинна енергия: **424,000 MWh**;

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

Информация за количеството 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, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$352,900 \text{ MWh} - 33,965 \text{ MWh} = 318,935 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **352,900 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **352,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **318,935 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 продажби 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)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2023	327,897	0	няма	няма	няма	няма	327,897	328,289	328	0,289
04/2023	318,935	0	няма	няма	няма	няма	318,935	319,224	319	0,224

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 163б, ал. 5 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец април 2023 г. са в размер на **319 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени **319 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **319 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.

2. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32** от **12.05.2023 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 19,590 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: 0,319 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- **ЕРМ: 19 бр.**

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

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

- **За „Електрохолд Продажби“ АД: 19 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**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-2 – представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

- Когенераторът е 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-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 820 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,38%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,42%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,76%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19,590	няма	19,590	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 = **20,323 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 Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

Показатели за инсталация ДВГ-2 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	50,857	50,857	–	–
Електрическа енергия	MWh	39,913	39,913	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	115,756	115,756	–	–

• Потребена топлинна енергия: **50,857 MWh**.

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

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

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

$39,913 \text{ MWh} - 20,323 \text{ MWh} = \mathbf{19,590 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **39,913 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **39,913 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19,590 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 ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2023	26,971	0	няма	няма	няма	няма	26,971	27,319	27	0,319
04/2023	19,590	0	няма	няма	няма	няма	19,590	19,909	19	0,909

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходните периоди (м. 03/2023 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 април 2023 г. са в размер на **19 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **19 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **19 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**

С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:**3. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД**

„Димитър Маджаров-2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, **ЕИК 115033847** 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-27 от 10.05.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода **от 1.04.2023 г. до 30.04.2023 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): **118,731 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: **0,652 MWh**;

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **119 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: **119 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 **0,835 MW_e**.

- В производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „JMS316GS-N.LC“, производство на GE JENBACHER-Австрия и електрически генератор.

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,835 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW_t;

- електрическа ефективност 39%;

- топлинна ефективност 47%;

- обща ефективност 86%;

- 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	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 100 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,66%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,87%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,45%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	118,731	няма	118,731	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 = **182,269 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 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• 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	361,000	361,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	301,000	301,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	780,000	780,000	–	–

- Потребена топлинна енергия: **485,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{пнк}} = 124,000 \text{ MWh}$).

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 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 инсталации ДВГ-1 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със

„Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$301,000 \text{ MWh} - 182,269 \text{ MWh} = \mathbf{118,731 \text{ MWh}}$$
 – 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 **301,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **301,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **118,731 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
03/2023	116,938	0	няма	няма	няма	няма	116,938	117,652	117	0,652
04/2023	118,731	0	няма	няма	няма	няма	118,731	119,383	119	0,383

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. са в размер на **119 бр.**

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **119 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **119 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**

4. „Алт Ко“ ООД

„Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София „Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1606, бул. „Македония“ № 18, сграда във вътрешен двор, ет. 4, с **ЕИК 206114571**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-1 от 11.05.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ за периода на издаване на сертификати **от 1.04.2023 г. до 30.04.2023 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): 1335,258 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: 0,913 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- **ЕРМ: 425 бр.** (не отговаря на броя на сертификатите за издаване, тъй като съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ те са в размер на **1336 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: 425 бр.;**

*Забележка: Към придружаващите заявлението документи дружеството е приложило Декларация, в която се казва, че на основание чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ желаят да бъдат прехвърлени на ФСЕС **425 бр.** сертификати за произход, което е в изпълнение на последния абзац на чл. 162а на ЗЕ (т.е. до размера на квотата).*

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ е **1,85 MW_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 „ВНКW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор;

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

- Номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;
- Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW_t;
- Електрическа ефективност 43,4%;
- Топлинна ефективност 42,8%;
- Обща ефективност 86,2%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	35 213 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,82%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,04%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,63%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1335,258	няма	1335,258	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) = **40,142 MWh**;

– $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,500 \text{ MWh}$.

• 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• 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	1415,710	1415,710	–	–
Електрическа енергия	MWh	1375,400	1375,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3444,274	3444,274	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **1415,710 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, произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

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

$$1375,400 \text{ MWh} - 40,142 \text{ MWh} = 1335,258 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1375,400 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1375,400 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1335,258 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 при 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
03/2023	1368,610	0	няма	няма	няма	няма	1368,610	1368,913	1368	0,913
04/2023	1335,258	0	няма	няма	няма	няма	1335,258	1336,171	1336	0,000

***Забележка:** За следващия период на сертификация няма да има останал дробен остатък, тъй като квотата е цяло число и тя е изпълнена докрай (т.е. дробният остатък се занулява).*

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) са в размер на **1336 бр.**, като се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл.162а от ЗЕ – за месец април 2023 г. в размер на **425 бр.**

Въз основа на горното следва на „АЛТ КО“ ООД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени 1336 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 425 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.

5. „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 11.05.2023 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 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): 1943,153 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:0,874 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- **ЕРМ: 1944 бр.;**

- **ОБЩО: 1944 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: 1944 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	34 828 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,95%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,78%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1943,153	няма	1943,153	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) = **107,847 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 2,354 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 Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Регламента;

• 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	1957,300	1957,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	2051,000	2051,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4951,358	4951,358	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2294,676 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 968,700 \text{ MWh}$).

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

Информация за количеството 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 справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$2051,000 \text{ MWh} - 107,847 \text{ MWh} = \mathbf{1943,153 \text{ MWh}}$$
 – 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 **2051,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2051,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1943,153 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2023	2066,744	0	няма	няма	няма	няма	2066,744	2066,874	2066	0,874
04/2023	1943,153	0	няма	няма	няма	няма	1943,153	1944,027	1944	0,027

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд**

„Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. са в размер на **1944 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **1944 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1944 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**

б. „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 11.05.2023 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 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): 1509,625 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: 0,948 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- **ЕРМ: 1510 бр.**

- **ОБЩО: 1510 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: 1510 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за

комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 824 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,37%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,31%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1509,625	няма	1509,625	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) = **137,995 MWh**;

- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 20,341 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 20 kV – **0,914 отговаря** на Регламента;

- 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	1618,000	1618,000	–	–

Електрическа енергия	MWh	1647,620	1647,620	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4336,105	4336,105	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2376,362 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 291,700 \text{ MWh}$ и $Q_{\text{шпк}} = 2284,243 \text{ MWh}$).

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

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

$$1647,620 \text{ MWh} - 137,995 \text{ MWh} = \mathbf{1509,625 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1647,620 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 **1647,620 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1509,625 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 про- дажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропрепосна 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.
03/2023	1851,996	0	няма	няма	няма	няма	няма	1851,996	1852,948	1852	0,948
04/2023	1509,625	0	няма	няма	няма	няма	няма	1509,625	1510,573	1510	0,573

• От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 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), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. са в размер на **1510 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1510 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1510 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.

7. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 11.05.2023 г., заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“ изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от 1.04.2023 г. до 30.04.2023 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): 1210,895 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: 0,615 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- **ЕРМ: 1211 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: 1211 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **2,004 MW_e**;

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

- номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците **1,945 MW_t**;
- електрическа ефективност 44,8%;
- топлинна ефективност 45,5%;
- обща ефективност 88,3%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 108 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,33%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,20%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1210,895	няма	1210,895	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) = **88,405 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 Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1281,337	1281,337	–	–
Електрическа енергия	MWh	1299,300	1299,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3101,863	3101,863	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1283,901 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 2,564 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$1299,300 \text{ MWh} - 88,405 \text{ MWh} = \mathbf{1210,895 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1299,300 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1299,300 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1210,895 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 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
03/2023	1164,882	0	няма	няма	няма	няма	1164,882	1165,615	1165	0,615
04/2023	1210,895	0	няма	няма	няма	няма	1210,895	1211,510	1211	0,000

Забележка: За следващия период на сертификация няма да има останал дробен остатък, тъй като квотата е цяло число и тя е изпълнена докрай (т.е. дробният остатък се занулява).

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) са в размер на **1211 бр.**, като се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец април 2023 г. в размер на **1175 бр.** – т.е. до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена – **5813 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **1211 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1175 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37 от 10.05.2023 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжевия 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): **1463,778 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: **0,304 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1464 бр.;**

- ОБЩО: **1464 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: **1464 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 0,900 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;
- 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	35 184 kJ/nm ³	35 184 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,3°C	11,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,21%	49,21%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,09%	78,95%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,49%	18,76%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1463,778	няма	1463,778	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) = **76,936 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 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• 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	1188,482	1188,482	–	–
Електрическа енергия	MWh	1192,007	1192,007	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3087,977	3087,977	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	368,079	368,079	–	–
Електрическа енергия	MWh	348,707	348,707	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	907,926	907,926	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1556,561	1556,561	–	–
Електрическа енергия	MWh	1540,714	1540,714	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3995,903	3995,903	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1800,073 MWh** (в т.ч. $Q_{вк} = 243,512$ MWh).

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

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

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

$1540,714 \text{ MWh} - 76,936 \text{ MWh} = \mathbf{1463,778 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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 **1540,714 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 **1540,714 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1463,778 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 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 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
03/2023	1598,706	0	няма	няма	няма	няма	1598,706	1599,304	1599	0,304
04/2023	1463,778	0	няма	няма	няма	няма	1463,778	1464,082	1464	0,082

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 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), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. са в размер на **1464 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 **1464 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1464 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**

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

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

произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 10.05.2023 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1716,312 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: **0,804 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1717 бр.;**

- **ОБЩО: 1717 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **1717 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,679 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW_t;

- електрическа ефективност 43,60 %;

- топлинна ефективност 41,70 %;

- обща ефективност 85,30 %;

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

- номинална електрическа мощност 2,192 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;
- електрическа ефективност 42,50 %;
- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 184 kJ/nm ³	35 184 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,3°C	11,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,21%	49,21%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,49%	79,73%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,47%	20,04%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1716,312	няма	1716,312	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) = **90,063 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 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• 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	953,712	953,712	–	–
Електрическа енергия	MWh	1001,958	1001,958	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2523,836	2523,836	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	815,060	815,060	–	–
Електрическа енергия	MWh	804,417	804,417	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2031,117	2031,117	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1768,772	1768,772	–	–
Електрическа енергия	MWh	1806,375	1806,375	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4554,953	4554,953	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2046,352 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 277,580 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$1806,375 \text{ MWh} - 90,063 \text{ MWh} = \mathbf{1716,312 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1806,375 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 **1806,375 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1716,312 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- ната 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 до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2023	1722,588	0	няма	няма	няма	няма	1722,588	1722,804	1722	0,804
04/2023	1716,312	0	няма	няма	няма	няма	1716,312	1717,116	1717	0,116

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния

период (м. 03/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се издават до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. са в размер на 1717 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 1717 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1717 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.

10. „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 10.05.2023 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.04.2023 г. до 30.04.2023 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): **709,279 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: **0,954;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

▪ ЕРМ: **710 бр.;**

▪ ОБЩО: **710 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: **710 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	34 824 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,17%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за η _{общо}	≥75,00%
Постигнат резултат за η _{общо}	77,86%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	18,35%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	709,279	няма	709,279	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) = **37,273 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 Регламента ;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- 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	744,344	744,344	–	–
Електрическа енергия	MWh	746,552	746,552	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1914,734	1914,734	–	–

- Потребена топлинна енергия: **871,525 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 127,181 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$746,552 \text{ MWh} - 37,273 \text{ MWh} = \mathbf{709,279 \text{ MWh}}$$
 – 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 **746,552 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 **746,552 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **709,279 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 допълнила ЕЕ от НеВКЕП при продажби по чл. 119, ал. 2	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

	от ЗЕ		MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
	MWh	MWh								
03/2023	1050,239	0	няма	няма	няма	няма	1050,239	1050,954	1050	0,954
04/2023	709,279	0	няма	няма	няма	няма	709,279	710,233	710	0,233

• От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 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), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. са в размер на **710 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 710 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 710 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.

11. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

„Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с **ЕИК 813208144**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **12.05.2023 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

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

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

▪ **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 810,795 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: 0,269 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

▪ **ЕРМ: 811 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: **811 бр.**

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и „Оранжерии-Петров дол“ ООД, на 31.10.2014 г. е получена **еднократна** финансова помощ в размер на **700 906,23 лв.**

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW_e**;

- В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW_t;
- мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- електрическа ефективност 43,66 %;
- топлинна ефективност 43,16 %;
- обща ефективност 86,82 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 824 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,87%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,59%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	810,795	няма	810,795	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) = **40,540 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- 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	934,250	934,250	–	–
Електрическа енергия	MWh	851,335	851,335	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2079,433	2079,433	–	–

- Потребена топлинна енергия: **934,250 MWh**.

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

Информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 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:

$$851,335 \text{ MWh} - 40,540 \text{ MWh} = \mathbf{810,795 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **851,335 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **851,335 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **810,795 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 допълнителна ЕЕ от НеВЕКП при продажби 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)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
03/2023	1077,514	0	няма	няма	няма	няма	1077,514	1078,269	1078	0,269
04/2023	810,795	0	няма	няма	няма	няма	810,795	811,064	811	0,064

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. са в размер на **811 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени 811 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 811 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.

12. „Инертстрой-Калето“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-46** от **12.05.2023 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, 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): 1155,826 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: 0,136 MWh;**

- Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- **ЕРМ: 1155 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: 1155 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 ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, 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	35 025 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,88%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,89%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,64%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1155,826	няма	1155,826	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) = **36,000 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 Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- 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	1122,503	1122,503	–	–
Електрическа енергия	MWh	1191,826	1191,826	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2792,155	2792,155	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1122,503 MWh**.

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

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

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

$$1191,826 \text{ MWh} - 36,000 \text{ MWh} = \mathbf{1155,826 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1191,826 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 **1191,826 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1155,826 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За 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

03/2023	1627,595	0	няма	няма	няма	няма	1627,595	1628,136	1628	0,136
04/2023	1155,826	0	няма	няма	няма	няма	1155,826	1155,962	1155	0,962

• От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 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 април 2023 г. са в размер на **1155 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 **1155 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1155 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5 от 11.05.2023 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3193,266 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: **0,550 MWh;**

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **3193 бр.;**
- ОБЩО: **3193 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **3193 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**;

- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ е била в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от която 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%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 049 kJ/nm ³	35 049 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,79°C	10,79°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,21%	49,21%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,00%	76,64%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,25%	16,26%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3193,266	няма	3193,266	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) = **203,934 MWh**;

- закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 1,270 \text{ MWh}$.

- 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 Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – отговаря на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, 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	1609,400	1609,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	1455,300	1455,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3879,322	3879,322	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2059,400	2059,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	1941,900	1941,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5220,713	5220,713	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3668,800	3668,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	3397,200	3397,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9100,035	9100,035	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3236,165 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 2624,210 \text{ MWh}$).

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

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

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

$3397,200 \text{ MWh} - 203,934 \text{ MWh} = \mathbf{3193,266 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3397,200 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3397,200 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3193,266 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
03/2023	3585,947	0	няма	няма	няма	няма	3585,947	3586,550	3586	0,550
04/2023	3193,266	0	няма	няма	няма	няма	3193,266	3193,816	3193	0,816

• От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. са в размер на **3193 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3193 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3193 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40** от **11.05.2023 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1157,619 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: **0,402 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕРМ: **1158 бр.**

- ОБЩО: **1158 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: **1158 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 080 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,79°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 $\eta_{\text{общо}}$	83,71%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,17%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1157,619	няма	1157,619	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) = **276,681 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,849 \text{ MWh}$.

• 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 Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Регламента;

• 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	1452,000	1452,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1434,300	1434,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3447,927	3447,927	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3723,146 MWh** (в т.ч. $Q^{\text{BK}} = 3483,718 \text{ MWh}$).

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

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

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

$1434,300 \text{ MWh} - 276,681 \text{ MWh} = \mathbf{1157,619 \text{ MWh}}$ – 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 **1434,300 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1434,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1157,619 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
03/2023	1061,430	0	няма	няма	няма	няма	1061,430	1062,402	1062	0,402
04/2023	1157,619	0	няма	няма	няма	няма	1157,619	1158,021	1158	0,021

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. са в размер на **1158 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1158 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1158 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.

15. „Топлофикация-Бургас“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21 от 10.05.2023 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 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) – **6912,981 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: **0,261 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: **6913 бр.**;
- ОБЩО: **6913 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: **6913 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **17,764 MW_e**.

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

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

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

- Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са (не е работила през периода):

- номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,13%;
- топлинна ефективност 45,03%;
- обща ефективност 82,16%.

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	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
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 832 kJ/nm ³	34 832 kJ/nm ³	34 832 kJ/nm ³	34 832 kJ/nm ³	34 832 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	11,6°C	11,6°C	11,6°C	11,6°C	11,6°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,16%	49,16%	49,16%	49,16%	49,16%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,99%	78,43%	77,80%	81,57%	83,74%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,86%	19,29%	18,98%	21,27%	21,27%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	6912,981	6912,981	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) = **814,768 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 Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1567,031	1567,031	–	–
Електрическа енергия	MWh	1488,937	1488,937	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3727,218	3727,218	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1614,812	1614,812	–	–
Електрическа енергия	MWh	1665,343	1665,343	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4182,193	4182,193	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1552,625	1552,625	–	–
Електрическа енергия	MWh	1650,219	1650,219	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4116,970	4116,970	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1575,874	1575,874	–	–
Електрическа енергия	MWh	1473,344	1473,344	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3738,132	3738,132	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1779,781	1779,781	–	–
Електрическа енергия	MWh	1449,906	1449,906	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3856,822	3856,822	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8090,123	8090,123	–	–
Електрическа енергия	MWh	7727,749	7727,749	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	19 621,334	19 621,334	–	–

- Потребена топлинна енергия: **12 600,667 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 9182,180 \text{ MWh}$);

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

$$7727,749 \text{ MWh} - 814,768 \text{ MWh} = \mathbf{6912,981 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7727,749 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7727,749 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **6912,981 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
03/2023	7431,167	0	7431,167	7431,261	7431	0,261	няма	няма	няма	няма
04/2023	6912,981	0	6912,981	6913,242	6913	0,242	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-Бургас“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. са в размер на **6913 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **6913 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **6913 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**

16. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **10.05.2023 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 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 (EPM): **7245,967 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: **0,450 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:
 - EPM: **7246 бр.**;
 - ОБЩО: **7246 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: **7246 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
 - Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **11,180 MW_e**.
 - В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация пет инсталации – ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
 - Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-E02 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;
 - инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,80 %;
 - топлинна ефективност 42,70 %;
 - обща ефективност 85,50 %;
 - Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F02 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 2,430 MW_e;
 - инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,70 %;
 - топлинна ефективност 43,10 %;
 - обща ефективност 85,80%;
 - Параметрите на инсталацията ДВГ-5, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип JMS 612 GS-C01 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
 - инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,50%;
 - топлинна ефективност 43,50%;

– обща ефективност 84,0%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 832 kJ/nm ³	34 832 kJ/nm ³	34 832 kJ/nm ³	34 832 kJ/nm ³	34 832 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,1°C	11,1°C	11,1°C	11,1°C	11,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,37%	49,37%	49,37%	49,37%	49,37%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,34%	77,42%	80,65%	80,33%	82,64%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,49%	18,81%	21,26%	20,84%	23,00%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7245,967	няма	7245,967	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) = **260,433 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,812 \text{ MWh}$.

• 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 Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1448,900	1448,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	1703,700	1703,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3973,365	3973,365	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1433,100	1433,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1581,600	1581,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3893,909	3893,909	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	1646,000	1646,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1691,400	1691,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4137,946	4137,946	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1696,000	1696,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1729,200	1729,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4263,932	4263,932	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	789,000	789,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	800,500	800,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1923,486	1923,486	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7013,000	7013,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	7506,400	7506,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	18 192,638	18 192,638	–	–

• Потребена топлинна енергия: **5858,252 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 893,000 \text{ MWh}$).

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 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:

$7506,400 \text{ MWh} - 260,433 \text{ MWh} = \mathbf{7245,967 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7506,400 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **7506,400 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **7245,967 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
03/2023	7474,007	0	няма	няма	няма	няма	7474,007	7474,450	7474	0,450
04/2023	7245,967	0	няма	няма	няма	няма	7245,967	7246,417	7246	0,417

• От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. са в размер на **7246 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **7246 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 7246 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**

17. „Когрийн“ ООД

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-39 от 9.05.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода **от 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **4428,158 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: **0,854 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: **4429 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: **4429 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
 - Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;
 - В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период е била в експлоатация и две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
 - Параметрите на двете инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;
 - топлинна мощност 3,341 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,20%;
 - топлинна ефективност 43,30%;
 - обща ефективност 86,50%.
 - Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 113 kJ/nm ³	35 113 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,1°C	11,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,12%	49,12%
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 $\eta_{\text{общо}}$	88,38%	88,30%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,92%	26,88%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4428,158	4428,158	няма	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **362,942 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 ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.
- Показателите 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-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2671,600	2671,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	2395,300	2395,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5733,198	5733,198	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2667,900	2667,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	2395,800	2395,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5734,359	5734,359	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5339,500	5339,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	4791,100	4791,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 467,557	11 467,557	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5339,500 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 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:

$$4791,100 \text{ MWh} - 362,942 \text{ MWh} = \mathbf{4428,158 \text{ MWh}}$$
 – 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 от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **4791,100 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 **4791,100 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4428,158 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
03/2023	4557,362	0	4557,362	4557,854	4557	0,854	няма	няма	няма	няма
04/2023	4428,158	0	4428,158	4429,012	4429	0,012	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. са **4429 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 4429 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 4429 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.

18. „Топлофикация – Перник“ АД

„Топлофикация-Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с **ЕИК 113012360**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена

лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **10.05.2023** 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 **1.04.2023** г. до **30.04.2023** г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **14 844,444 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2895,980 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,968 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: **0,401 MWh**;
- ЕРМ: **0,991 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,356 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: **14 844 бр.**;
- ЕРМ: **2896 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.**;
- **ОБЩО: 17 741 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **17 741 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 **105 MW_e**;

- През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-3 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

- инсталация **ТГ-3** включва **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**;

- инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	противонагн. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	24.06.1993 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	9453 kJ/kg	9453 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,32%	39,32%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	84,86%	84,28%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,83%	80,21%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,33%	19,37%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 741,392	14 844,444	2895,980	0,968

• 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) = **6179,567 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 72,326 MWh;

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-3 и ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2269,600	2269,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	431,999	431,999	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3384,167	3384,167	–	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	66 377,273	65 119,000	1258,273	–
Електрическа енергия	MWh	23 488,960	23 488,960	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	111 942,388	110 468,044	1474,344	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68 646,873	67 388,600	1258,273	–
Електрическа енергия	MWh	23 920,959	23 920,959	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	115 326,555	113 852,211	1474,344	–

- Потребена топлинна енергия: **47 978,218 MWh**.

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-3 и ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 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:

$23\,920,959\text{ MWh} - 6179,567\text{ MWh} = \mathbf{17\,741,392\text{ MWh}}$ – 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 **14 844,444 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 **2895,980 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **0,968 MWh** – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-3** е **по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **431,999 MWh**;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5** е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **23 488,960 MWh**;

- **Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 23 920,959 MWh.**

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите **ТГ3 и ТГ-5** поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна

високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 920,959 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 741,392 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2023	19 258,890	0	16 404,063	16 404,401	16 404	0,401	2853,596	2853,991	2853	0,991
04/2023	17 741,392	0	14 844,444	14 844,845	14 844	0,845	2895,980	2896,971	2896	0,971

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
1,231	1,356	1	0,356
0,968	1,324	1	0,324

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 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 април 2023 г. са в размер на **14 844 бр.**

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. са в размер на **2896 бр.**

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 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 април 2023 г. са в размер на **1 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия

от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **17 741 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени **14 844 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **2896 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и **1 бр.** подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо **17 741 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**

19. „Топлофикация – Плевен“ АД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **10.05.2023 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Электропреносната мрежа (ЕПМ): **18 317,785 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3822,697 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: **0,901 MWh**;
- ЕРМ: **0,305 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: **18 318 бр.**;
- ЕРМ: **3823 бр.**;
- **ОБЩО: 22 141 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **22 141 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 **68,18 MW_e**;

- В ТЕЦ „Плевен“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), включващ:

- газова турбина (ГТ) с електрически генератор с номинална мощност – 32,18 MW_e;
- котел-утилизатор (КУ) с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

- два турбогенератора – ТГ-1 и ТГ-2, свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и енергийни котли със стационарни номера ПГ-2 (не е работил през периода) и ПГ-4. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

ТГ-1 се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e;

ТГ-2 се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 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	35 016 kJ/nm ³
Средна месечна температура	11,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,39%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1739 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,08%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,34%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	22 140,482	18 317,785	3822,697	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) = **2124,518 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 341,000 MWh;

- 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 Регламента;
- подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД 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 КППЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Ползна топлинна енергия	MWh	33 959,000	33 635,000	324,000	–
Електрическа енергия	MWh	23 924,000	23 924,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	70 489,000	70 129,000	360,000	–

- Потребена топлинна енергия: **25 730,000 MWh**.

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

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

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

$$23\,924,000 \text{ MWh} - 2124,518 \text{ MWh} = \mathbf{22\,140,482 \text{ MWh}}$$
 – 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 **18 317,785 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 **3822,697 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **23 924,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КПГЦ 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 **23 924,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **22 140,482 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от 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
03/2023	23 864,230	0	18 961,652	18 961,901	18 961	0,901	4902,578	4903,305	4903	0,305
04/2023	22 140,482	0	18 317,785	18 318,686	18 318	0,686	3822,697	3823,002	3823	0,002

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. са в размер на **18 318 бр.**

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. са в размер на **3823 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **22 141 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 18 318 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 3823 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 22 141 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.

20. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“

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

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **10.05.2023 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **32 377,292 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **127,949 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: **0,053 MWh**;
- ЕРМ: **0,671 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: **32 377 бр.**;
- ЕРМ: **128 бр.**;
- ОБЩО: **32 505 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **32 505 бр.**;

Забележка: През м. 04/2023 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 MWe**.

- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 120 kJ/nm ³	35 120 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,0°C	9,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,50%	50,50%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,57%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,59%	87,54%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,25%	15,09%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	32 505,244	32 377,295	127,949	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) = **6483,756 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 Регламента;

- подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

- 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-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68 106,580	66 120,892	1985,688	–
Електрическа енергия	MWh	20 625,000	20 625,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	103 876,637	101 353,422	2523,215	–

Показатели за ТГ-9 и	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	51 249,312	49 755,000	1494,312	–
Електрическа енергия	MWh	18 364,000	18 364,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	79 716,798	77 817,974	2305,642	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	119 355,892	115 875,892	3480,000	–
Електрическа енергия	MWh	38 989,000	38 989,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	183 593,435	179 171,396	1898,824	–

- Потребена топлинна енергия: **102 714,949 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 3371,145$ MWh).

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$38\,989,000 \text{ MWh} - 6483,756 \text{ MWh} = \mathbf{32\,505,244 \text{ MWh}}$ – 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 **32 377,295 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:

- **32 377,295 MWh** предназначено за прехвърляне на ФСЕС, съгласно чл. 163б, ал. б в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

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

- **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **127,949 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП

по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и същата е за **прехвърляне** на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **38 989,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **38 989,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **32 505,244 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
03/2023	34 871,172	0	34 855,538	34 856,053	34 856	0,053	15,634	15,671	15	0,671
04/2023	32 505,244	0	32 377,295	32 377,348	32 377	0,348	127,949	128,620	128	0,620

- 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 да 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	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
03/2023	34 855,538	0	34 855,538	34 856,486	34 856	0,486	0,000	0,571	0	0,571
04/2023	32 377,295	0	32 377,295	32 377,781	32 377	0,781	0,000	0,571	0	0,571

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (за м. 03/2023 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 **32 377 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. в размер на **32 377 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец април 2023 г. в размер на **0 бр.**;

• От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2023 г. са в размер на **128 бр.**

• **Общо издадените сертификати са в размер на 32 505 бр., като и прехвърлените са в размер на 32 505 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **32 505 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **32 377 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **32 377 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **0 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, също така да бъдат издадени **128 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа** и същите да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **32 505 бр.**, като и прехвърлените са **32 505 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**

21. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **10.05.2023 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 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) – **52 002,086 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1737,003 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: **0,769 MWh**;
 - ЕРМ: **0,661 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: **52 002 бр.**;
 - ЕРМ: **1737 бр.**;
 - ОБЩО: **53 739 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: **51 601 бр.**;

Забележка: Към документацията дружеството е приложило **Декларация**, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирания товарни 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. 04/2023 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **2138,136 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 (2138,136 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 са били в експлоатация четири инсталации – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

- **ТГ-1** – кондензационна турбина с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW_e;
- **ТГ-2** – кондензационна турбина с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW_e;
- **ТГ-3** – противонагнетателна турбина с електрически генератор с номинална мощност 38,5 MW_e;
- **ТГ-4** – противонагнетателна турбина с електрически генератор с номинална мощност 40,849 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	кондензац. турб	кондензац. турб	противонагн. турб	противонагн. турб.
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	35 217 kJ/nm ³	35 217 kJ/nm ³	35 217 kJ/nm ³	35 217 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,0°C	9,0°C	9,0°C	9,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,49%	50,49%	50,97%	50,97%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,09%	88,00%	90,89%	90,84%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,18%	80,14%	84,08%	83,19%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,18%	10,36%	10,91%	10,81%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	53 739,089	52 002,086	1737,003	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) = **9929,331 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 Регламента;
 - подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели през разглеждания период за ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 531,618	13 524,289	7,329	–
Електрическа енергия	MWh	5793,019	5793,019	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	24 101,204	24 092,759	8,445	–

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22 205,981	22 195,702	10,279	–
Електрическа енергия	MWh	9633,758	9633,758	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	39 728,292	39 716,447	11,845	–

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	63 782,267	63 760,370	21,897	–
Електрическа енергия	MWh	23 884,783	23 884,783	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	104 259,982	104 234,661	25,321	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 585,492	60 563,595	21,897	–
Електрическа енергия	MWh	24 356,860	24 356,860	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	102 104,777	102 079,456	25,321	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	160 105,358	160 043,956	61,402	–
Електрическа енергия	MWh	63 668,420	63 668,420	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	270 194,255	270 123,323	70,932	–

- Потребена топлинна енергия: **141 393,442 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 5080,000 \text{ MWh}$).

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталации ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ4 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

$63\,668,420 \text{ MWh} - 9929,331 \text{ MWh} = \mathbf{53\,739,089 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата Е_{нето}.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма 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 **52 002,086 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:

– **49 863,950 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (52 002,086 MWh) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (2138,136 MWh);

– **2138,136 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, тъй като е за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

• **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1737,003 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и същата е за прехвърляне на **ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-1** е по-голяма от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **5793,019 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-2** е по-голяма от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **9633,758 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-3** е по-голяма от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 884,783 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-4** е по-голяма от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 356,860 MWh**;

• **Общото количество** произведена **брутна комбинирана** електрическа енергия от централата е в размер на **63 668,420 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите **ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4** 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 **63 668,420 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия **на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **53 739,089 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
03/2023	61 065,220	0	59 195,753	59 195,769	59 195	0,769	1869,467	1869,661	1869	0,661
04/2023	53 739,089	0	52 002,086	52 002,855	52 002	0,885	1737,003	1737,664	1737	0,664

• 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 да 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	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
03/2023	59 195,753	0	57 064,922	57 065,079	57 065	0,079	2130,831	2131,420	2131	0,420
04/2023	52 002,086	0	49 863,950	49 864,029	49 864	0,029	2138,136	2138,556	2138	0,556

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 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 **52 002 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. в размер на **49 864 бр.**;

- към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“** (сертификати относно използваната за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ електрическа енергия от ВЕКП подадена по ЕПМ) , съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. в размер на **2138 бр.**;

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец април 2022 г. са в размер на **1737 бр.**

- **Общо издадените** сертификати са в размер на **53 739 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **53 739 бр.**;

- Прехвърлените **общо сертификати** за **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **51 601 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **52 002 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **49 864 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **2138 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени **1737 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **59 739 бр.**, като и прехвърлените са **59 739 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.

22. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-16 от 10.05.2023 г. и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от 1.04.2023 г. до 30.04.2023 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) – **27 104,390 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,267 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: **27 104 бр.**;
- ОБЩО: **27 104 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: **27 104 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило деклариранията от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Има подадени конкретни проекти в Министерство на енергетиката (МЕ) да участва в състезателните тръжни процедури за избор на проекти, които ще се организират през четвъртата фаза на Европейската схема за търговия с емисии за безплатно разпределение на квоти по същия член и директива, но **за периода от 1.01.2021 г. до 31.12.2030 г.** Дружеството **не получава друг вид подкрепа** по друга

национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW_e**;
- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация:

– **Инсталация 1: КППЦ (№ 1 „Коген“)** отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара (работила през периода) и парна турбина с противоналягане (ТГ-4) с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

- Данни и постигнати показатели от инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КППЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 113 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,336°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,71%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за η общо	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за η общо	82,38%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,06%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	27 104,390	27 104,390	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) = **783,260 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 Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

• Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“), **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	24 969,260	24 685,479	283,780	–
Електрическа енергия	MWh	27 887,650	27 887,650	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	64 155,101	63 821,242	333,859	–
----------------------------------	-----	------------	------------	---------	---

- Потребена топлинна енергия: **24 499,010 MWh.**

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = 27 887,650 MWh;

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

$27\,887,650\text{ MWh} - 783,260\text{ MWh} = \mathbf{27\,104,390\text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

- 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 подадени количества към ЕРМ, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕПМ:

– **ЕПМ: 27 104,390 MWh** – цялото количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана електрическа енергия** е определена, че е в размер на **27 887,650 MWh;**

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период от инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **27 887,650 MWh;**

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **27 104,390 MWh.**

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при	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	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	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				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2023	32 685,824	0	32 685,824	32 686,267	32 686	0,267	няма	няма	няма	няма
04/2023	27 104,390	0	27 104,390	27 104,657	27 104	0,657	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец април 2023 г. са в размер на **27 104 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **27 104 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **27 104 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**

23. „Брикел“ ЕАД

„Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с **ЕИК 123526494**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-096-03/14.03.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-18 от 10.05.2023 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 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): 9605,354 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: 0,741 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: 9606 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: **9606 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **200 MW_e** и се състои от 4 бр. **кондензационни турбини с два регулируеми пароотбора** – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, – като всяка от тях е оборудвана с електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;

- През разглеждания период в централата са имали работни часове три инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4.**

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-2	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина	Кондензац. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	21.04.1961	19.9.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	11 480 kJ/kg	11 480 kJ/kg	11 480 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	38,60%	38,60%	38,60%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,04%	81,04%	81,04%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,58%	80,55%	80,61%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,35%	20,34%	20,39%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	9605,354	9605,354	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) = **12 201,663 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл.}}$ (филиал) = 1341,144 MWh (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: *Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.*

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963**

отговаря на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

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

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22 169,000	21 508,000	661,000	–
Електрическа енергия	MWh	6756,444	6756,444	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	35 847,000	35 078,000	769,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	32 134,000	31 154,000	980,000	–
Електрическа енергия	MWh	9786,480	9786,480	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	51 966,000	50 824,000	1142,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	17 223,000	16 758,000	465,000	–
Електрическа енергия	MWh	5264,093	5264,093	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	27 861,000	27 319,000	542,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	71 526,000	69 420,000	2106,000	–
Електрическа енергия	MWh	21 807,017	21 807,017	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	115 674,000	113 221,000	2453,000	–

• Потребена топлинна енергия: **68 886,077 MWh**.

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

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

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

$21\,807,017\text{ MWh} - 12\,201,663\text{ MWh} = \mathbf{9605,354\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$;

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

електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **9605,354 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 807,017 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **21 807,017 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9605,354 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)			
		MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2023	8538,618	0	8538,618	8538,741	8538	0,741	няма	няма	няма	няма	
04/2023	9605,354	0	9605,354	9606,095	9606	0,095	няма	няма	няма	няма	

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 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 април 2023 г. са в размер на **9606 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 9606 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 9606 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.

24. „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД

„Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа” № 23, **ЕИК 119004654**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-084-03 от 21.02.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-19** от **12.05.2023** 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 **1.04.2023** г. до **30.04.2023** г., като е записало следното:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **10 864,304 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2450,640 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: **0,567 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,603 MWh**;

• Въз основа на количествата и натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в заявлението, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. следва да се издадат сертификати относно:

- ЕПМ: **10 864 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2451 бр.**;
- **ОБЩО: 13 315 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: **13 315 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	15 584 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,77%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,58%
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	28,74%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 314,944	10 864,304	няма	2450,640

• 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) = **3917,370 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 Регламента;

– подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД 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 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	39 421,595	34 766,595	4655,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 232,314	17 232,314	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	64 957,923	64 957,923	–	–

• Потребена топлинна енергия: **29 863,665 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за

високоэффективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП брутo = **17 232,314 MWh**;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

17 232,314 MWh – 3917,370 MWh = **13 314,944 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата цялата явяваща се като E_{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 по:

– **ЕПМ:** Цялото измерено количество измерено с този електромер – **10 864,304 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

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

Цялото измерено количество измерено с този електромер - **2450,640 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация 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 **17 232,314 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **17 232,314 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 314,944 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 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2023	13 036,002	0	10 250,922	10 251,567	10 251	0,567	2785,080	2785,603	2785	0,603
04/2023	13 314,944	0	10 864,304	10 864,871	10 864	0,871	2450,640	2451,243	2451	0,243

- От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за която 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 април 2023 г. са в

размер на **10 864**.

- От направената справка за м. 04/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че няма 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 април 2023 г. са в размер на **2451 бр.**

- Общо издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **13 315 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **10 864 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2451 бр.** за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **13 315 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**

25. „Топлофикация Русе“ АД

„Топлофикация Русе“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, **ЕИК 117005106**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20 от 10.05.2023 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 **1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **16 564,064 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1064,021 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **194,250 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: **0,867 MWh**;
- ЕРМ: **0,620 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,008 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: **16 564 бр.;**
- ЕРМ: **1064 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **194 бр.;**
- ОБЩО: **17 822 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **17 822 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 **400 MW_e**, в т.ч. **120 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 са били в експлоатация две инсталации – ТГ-5 и ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8 (не е работил през периода), като те са:

– **ТГ-5 е кондензационна турбина** с два регулируеми паротбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

– **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми паротбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	18 205 kJ/kg	18 205 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,92%	35,92%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,96%	86,96%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,01%	80,02%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	28,16%	27,55%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 822,335	16 564,064	1064,021	194,250

• 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) = **5467,073 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,962 (изчислен) отговаря** на Регламента;

– подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,919 (изчислен) отговаря** на Регламента

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV; – **0,891 отговаря** на Регламента;

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

Показатели на ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	39 564,127	36 710,452	2853,675	–
Електрическа енергия	MWh	20 732,160	20 732,160	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	75 114,025	71 796,570	3317,455	–

Показатели на ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5071,841	4710,351	361,490	–
Електрическа енергия	MWh	2557,248	2557,248	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9502,272	9082,033	420,239	–

ОБЩО показатели за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 635,968	41 420,803	3215,165	–
Електрическа енергия	MWh	23 289,408	23 289,408	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	84 616,297	80 878,603	3737,694	–

• Потребена топлинна енергия: **29 718,878 MWh**.

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-5 и ТГ-6, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 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 :

23 289,408 MWh – 5467,073 MWh = **17 822,335 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропро-води (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ , тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС. Или в случая разпределението е следното:

– **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **16 564,064 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 **1064,021 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **194,250 MWh** – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, **е по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тези инсталации е определено общо в размер на **23 289,408 MWh**;

• Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 289,408 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 822,335 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2023	18 297,342	0	16 730,434	16 730,867	16 730	0,867	1286,940	1287,620	1287	0,620
04/2023	17 822,335	0	16 564,064	16 564,931	16 564	0,931	1064,021	1064,641	1064	0,641

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по	Подаде- ната плюс	Издаде- ни серти-	Дробен остатък за следващ

директни електропроводи по чл. 119, ал. 2	дробен остатък от минал период	фикати	период
MWh	MWh	бр.	MWh
279,968	280,008	280	0,008
194,250	194,258	194	0,258

• От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 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 април 2023 г. са в размер на **16 564 бр.**

• От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 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 април 2023 г. са в размер на **1064 бр.**

• От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 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 април 2023 г. са в размер на **194 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **17 822 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **16 564 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **1064 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и **194 бр.** подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени** общо **17 822 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**

26. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

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

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47** от **10.05.2023 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **18 000,064 MWh** – от енергийни блокове № 2 и № 3, работили в топлофикационен режим;

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

- ЕПМ: **0,466 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: 18 000,530 MWh – **18 000 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: **18 000 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-03-17-32 от 13.8.2021 г. към което са приложени следните документи: копие на писмо (писмото) от „ТЕЦ Бобов дол“ АД до Министерство на енергетиката, Дирекция „Сигурност на енергоснабдяването и управление при кризисни ситуации“. В писмото е записано следното:

1. Монтирана е и е в работа, считано от 01.07.2021 г., система за измерване на количеството пара към консуматора „Хийт Енерджи“ ЕООД.

2. Към посочените в алгоритъма средства за измерване се представят следните сертификати и документи, както и снимков материал от монтажа:

- Свидетелство за калибриране № 2591А-Е-21 на вторичен уред за измерване на налягането тип UHP03-Flow.

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

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

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

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

- Във връзка с изискванията на чл. 163, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем

участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 MPa. 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 MPa.

- 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-2 и ТГ-3** – всяка от тях е **кондензационна** турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	2.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища/мазут	въглища/мазут
Долна раб. калоричност на горивото	9756 kJ/kg	9756 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,57%	40,57%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,54%	85,55%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	41,23%	43,21%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,02%	22,31%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	137 830,540	137 830,540	няма	няма

Забележка: Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 148 776,325 MWh (148 776 325,200 kWh) – т.е. останалата електрическа енергия е произведена от ТГ-1, който е работил, но не 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-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) = **22 089,826 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана от ТГ-2 и от ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,972 отговаря на Регламента;**

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря на Регламента.**

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-2 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	17 535,800	17 535,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	77 500,143	8827,522	–	68 672,621
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	230 486,892	39 953,084	–	197 533,808

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	23 476,200	23 476,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	82 420,223	12 057,376	–	78 574,893
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	245 049,808	44 415,162	–	200 634,646

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	41 012,000	41 012,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	159 920,366	20 884,898	–	70 362,847
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	475 536,700	77 368,246	–	398 168,454

• Потребена топлинна енергия **41 012,000 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 18 638,200 MWh и реализирана/продадена в размер на 2138,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 20 235,800 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2023 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 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия:

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

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

ЕЕ от ВЕКП $_{бруто} = 20 884,898 \text{ MWh}$;

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

$20 884,898 / 159 920,366 = 0,1305955611$ (13,60%) – 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) $22\,089,826 * 0,1305955611 = 2884,834 \text{ MWh}$ – 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:

$20\,884,898 \text{ MWh} - 2884,834 \text{ MWh} = \mathbf{18\,000,064 \text{ MWh}}$ – 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: **18 000,064 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 **20 884,898 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 **20 884,898 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 000,064 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 электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни 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
03/2023	18 575,481	0	18 575,481	18 576,466	18 576	0,466	няма	няма	няма	няма
04/2023	18 000,064	0	18 000,064	18 000,530	18 000	0,530	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 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 април 2023 г. са в размер на **18 000 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 18 000 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 18 000 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са 26 бр. заявления за сертификати и всичките са разгледани без изключение в настоящия доклад. Проблем е възникнал само при заявлението на ЧЗП „Румяна Величкова“, който е надхвърлил размера на количествата, определени с решение на Комисията за определяне на преференциална цена с 36 бр. сертификата, без да запише в заявлението си, че желае да бъдат прехвърлени на ФСЕС съответстващите 1175 бр. сертификата, вместо издадените 1211 бр., нито е приложена Декларация, че са попаднали в такава хипотеза, въпреки че работната група със специален имейл е предупредила какво се да прави при такава ситуация. Във връзка с това по отношение на сертификатите работната група предлага следните изменения в проекта на решение, които да се запишат в протокола от заседанието:

1. В мотивите на решението по отношение на това дружество (стр. 29) да се запише:

„От направената справка за м. 04/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) са в размер на 1211 бр., като се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ – за месец април 2023 г. в размер на 1175 бр. – т.е. до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена – 5813 бр.

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 1211 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1175 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 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г.“.

2. В диспозитива на решението (стр.111) да се запише:

„За ФСЕС – от № ЗСК-28-04-23/000000001 до № ЗСК-28-04-23/000001175.“

3. Тази корекция да се нанесе в регистъра на сертификатите.

Д. Дянков поясни, че няма никакви други особености при разглеждането на заявленията и прочете проекта на решение:

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 26 броя производители (упоменати в доклада).

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

И. Иванов каза, че докладът и проектът на решение са заверени от него на 16.05.2023 г., т.е. само преди три дни. Коя е причината, поради която още преди изготвянето на доклада не е променено това, което се предлага да бъде променено сега? Какво се е случило, че тази промяна се прави в тези три дни, точно в последния момент?

Д. Дянков отговори, че дружествата са длъжни да запишат в заявлението, когато попаднат в такава ситуация, че трябва да прехвърлят нужното по закон количество. Те не са направили това. В разговор с дружеството е станало ясно, че то изобщо не знае къде се намира решението за цени и къде е тяхната квота. Не са отбелязали това. Работната група, знаейки предварително, че последните месеци (преди 30 юни) някое от дружествата може да попадне в такава хипотеза е предупредила с имейл, че трябва да подадат декларация и да внимават при попълването на заявленията. Това не е направено и поради бързането на работната група за 20-то число на месеца и бързото обработване на данните те остават такива. След това обаче работната група започва да попълва справки, които са в полза на работната група за цените – с всички данни от фактури за електрическа енергия, които не са нужни за издаването на сертификатите. Работната група главно се ръководи от протокола за двустранно мерене на изходните електромери. Когато са попълвани тези справки е станало ясно, че не е направено това, което се изисква от тях да попълнят в заявлението.

И. Иванов каза, че това е трябвало да се види по-рано. Трябваше ли това да се случи в последните три дни? Докладът вече е бил представен с всички подписи на работната група в този вид. Това не трябва да се повтаря. И. Иванов каза, че иска да обобщи, че докладът по никакъв начин не може да се променя и той вече е депозиран от работната група. При гласуването трябва да се отчете, че в проекта на решение има два пасажа на стр. 29, които трябва да се променят – относно сертификатите, колко броя се прехвърлят и по какъв начин. На стр. 111 има ред, който конкретно касае ЧЗП „Румяна Величкова“ и отчита направената промяна. След гласуването, това трябва да бъде отчетено в окончателния текст на решение, което трябва да се подпише от членовете на Комисията и от председателя.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада и проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията приема доклад № Е-Дк -644 от 16.04.2023 г. относно издаване

на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г. от 26 бр. дружества.

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец АПРИЛ 2023 г., както следва:

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

1. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 113 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 444,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 424,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 352,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,68%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,68%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-04-23/000000001 до № ЗСК-10-04-23/000000319.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 820 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 50,857 MWh;

- потребена топлинна енергия: 50,857 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 39,913 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 17,76%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 78,42%;
- 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: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-04-23/000000001 до № ЗСК-32-04-23/000000019.

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

3. На „Димитър Маджаров–2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, ЕИК 115033847, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 100 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 361,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 485,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 301,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,45%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,87%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-27-04-23/000000001 до № ЗСК-27-04-23/000000119.

4. На „АЛТ КО“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 213 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1415,710 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1415,710 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1375,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,63%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,04%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-1-04-23/000000001 до № ЗСК-1-04-23/000000425.

5. 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: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 828 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 1957,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2294,676 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2051,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,78%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,95%;
- 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: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-04-23/000000001 до № ЗСК-4-04-23/000001944

6. 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: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 824 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1618,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2376,362 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1647,620 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,56%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,31%;
- 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: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-04-23/000000001 до № ЗСК-6-04-23/000001510.

7. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 108 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1281,337 MWh;
- потребена топлинна енергия 1283,901 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1299,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,56%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,20%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.04.2023 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-28-04-23/000000001 до № ЗСК-28-04-23/000001175.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 184 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1556,561 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1800,073 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1540,714 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,49%; ДВГ2: 18,76%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,09%; ДВГ2: 78,95%;
- 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: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-04-23/000000001 до № ЗСК-37-04-23/000001464.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 184 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1767,772 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2046,352 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1806,375 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,47%; ДВГ2: 20,04%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,49%; ДВГ2: 79,73%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-38-04-23/000000001 до № ЗСК-38-04-23/000001717.

10. 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: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 824 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 744,344 MWh;
- потребена топлинна енергия: 871,525 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 746,552 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,35%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,86%;
- 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: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-44-04-23/000000001 до № ЗСК-44-04-23/000000710.

11. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 824 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 934,250 MWh;
- потребена топлинна енергия: 934,250 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 851,335 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,59%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,87%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-43-04-23/000000001 до № ЗСК-43-04-23/000000811.

12. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 025 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1122,503 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1122,503 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1191,826 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,64%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,89%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1:19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-46-04-23/000000001 до № ЗСК-46-04-23/000001155.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 049 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3668,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3236,165 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3397,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,25%; ДВГ2: 16,26%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,00%; ДВГ2: 76,64%;

- 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: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-04-23/000000001 до № ЗСК-5-04-23/000003193.

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

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 080 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1452,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3723,146 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1434,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,17%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,71%
- 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: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-04-23/000000001 до № ЗСК-40-04-23/000001158.

15. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 832 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8090,123 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 600,667 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна

- енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7727,749 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,86%; ДВГ2: 19,29%; ДВГ3: 18,98%; ДВГ5: 21,27%; ДВГ6: 21,27%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,99%; ДВГ2: 78,43%; ДВГ3: 77,80%; ДВГ5: 81,57%; ДВГ6: 83,74%;
- 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: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-04-23/000000001 до № ЗСК-21-04-23/0000006913.

16. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 832 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7013,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5858,252 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7506,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,49%; ДВГ2: 18,81%; ДВГ3: 21,26%; ДВГ4: 20,84%; ДВГ5: 23,00%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,34%; ДВГ2: 77,42%; ДВГ3: 80,65%; ДВГ4: 80,33%; ДВГ5: 82,64%;
- 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: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-04-23/000000001 до № ЗСК-26-04-23/000007246.

17. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;

- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 113 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 5339,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5339,500 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4791,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,92%; ДВГ2: 26,88%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 88,38%; ДВГ2: 88,30%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-39-04-23/000000001 до № ЗСК-39-04-23/000004429.

18. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9453 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 67 388,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 47 978,218 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 920,959 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 10,33%; ТГ5: 19,37%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 79,83%; ТГ5: 80,21%;
- 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.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-04-23/000000001 до № ЗСК-9-04-23/000017741.

19. На „Топлофикация Плевен“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна

Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 56 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 016 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 33 635,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 25 730,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 924,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 17,34%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 82,08%;
- 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: КПГЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-04-23/000000001 до № ЗСК-13-04-23/000022141.

20. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 120 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 115 875,892 MWh;
- потребена топлинна енергия: 102 714,949 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 38 989,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8А: 12,25%; ТГ9: 15,09%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8А: 85,59%; ТГ9: 87,54%;
- 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: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-04-23/000000001 до № ЗСК-14-04-23/000032505;

21. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 217 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 160 043,956 MWh;
- потребена топлинна енергия: 141 393,442 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 63 668,420 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,18%; ТГ2: 10,36%; ТГ3: 10,91%; ТГ4: 10,81%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,18%; ТГ2: 80,14%; ТГ3: 84,08%; ТГ4: 83,19%;
- 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:
ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ-3: невъведена; ТГ4: 05.02.2019 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-04-23/000000001 до № ЗСК-15-04-23/000051601;
- За „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-04-23/000051602 до № ЗСК-15-04-23/000053739.

22. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 113 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 24 685,479 MWh;
- потребена топлинна енергия: 24 499,010 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 27 887,650 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 24,06%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 82,38%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-04-23/000000001 до № ЗСК-16-04-23/000027104.

23. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 480 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 69 420,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 68 886,077 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 807,017 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 20,35%; ТГ3: 20,34%; ТГ3: 20,39%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 80,58%; ТГ3: 80,55%; ТГ3: 80,61%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: 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: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-04-23/000000001 до № ЗСК-18-04-23/000009606.

24. На „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 15 584 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 34 766,595 MWh;
- потребена топлинна енергия: 29 863,665 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17 232,314 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 28,74%;
- 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: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-04-23/000000001 до № ЗСК-19-04-23/000013315.

25. На „Топлофикация Русе“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 400,0 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 205 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 41 420,803 MWh;
- потребена топлинна енергия: 29 718,878 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 289,408 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 28,16%; ТГ5: 27,55%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 80,01%; ТГ6: 80,02%;
- 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:
ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-04-23/000000001 до № ЗСК-20-04-23/000017822.

26. На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 1.04.2023 г. ÷ 31.04.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9756 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 41 012,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 41 012,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 884,898 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 22,02%; ТГ3: 22,31%

- номинална ефективност на: ТГ2: 41,23%; ТГ3: 43,21%;
- 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: 31.04.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-04-23/000000001 до № ЗСК-47-04-23/0000018000;

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

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

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

По т.2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-583 от 28.04.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-48 от 24.03.2023 г. на „АОТ Енерджи Белгия“ СА за прекратяване на лицензия № Л-594-15 от 27.01.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ и събраните данни от проведеното на 11.05.2023 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-ПР-48 от 24.03.2023 г. на „АОТ Енерджи Белгия“ СА за прекратяване на лицензия № Л-594-15 от 27.01.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-128 от 04.04.2023 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-583 от 28.04.2023 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол №149 от 04.05.2023 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.05.2023 г. е проведено открито заседание, в което заявителят е взел участие чрез свой упълномощен представител. Същият не е направил 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:

„АОТ Енерджи Белгия“ СА е титуляр на лицензия № Л-594-15 от 27.01.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Видно от представено пълно извлечение от Регистъра на дружествата в Белгия, издадено на 27.02.2023 г., правноорганизационната форма на „АОТ Енерджи Белгия“ СА е акционерно дружество, учредено и съществуваща съгласно законите на Белгия, с рег. №

0478.751.022, със седалище и адрес на управление: Белгия, 1420 Брен л'Альо, Булевар дьо Франс 7, п.к. 8.

„АОТ Енерджи Белгия“ СА се управлява и представлява от съвет на директорите с членове Лесли Хофман, Александър Петерс, Марк Мидли и Екатерини Питара.

Дружеството има следния основен предмет на дейност: търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти. Капиталът на дружеството е в размер на 1 489 317,63 евро.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че в близко бъдеще не възнамерява да упражнява лицензионната дейност, поради реструктуриране на дейностите на групата дружества, от която „АОТ Енерджи Белгия“ СА е част, свързани с природен газ и електрическа енергия.

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

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<https://www.eso.bg/doc/?mms-registers&mmsType=1>) е видно, че „АОТ Енерджи Белгия“ СА не е вписано като търговски участник на пазара.

По отношение прекратяването на издадената лицензия на дружеството следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, като пазарът на електрическа енергия в Р България се характеризира с високо ниво на конкуренция (към момента има повече от 50 активни търговци на електрическа енергия), т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Горното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-594-15 от 27.01.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 28.04.2023 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол №149 от 04.05.2023 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.05.2023 г. е проведено открито заседание, в което заявителят е взел участие чрез свой упълномощен представител. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3

от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Прекратява лицензия № Л-594-15 от 27.01.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „АОТ Енерджи Белгия“ СА, с рег. № 0478.751.022, със седалище и адрес на управление: Белгия, 1420 Брен л'Альо, Булевар дьо Франс 7, п.к. 8.

И. Иванов поясни, че мотивът на заявителя е, че не възнамерява да упражнява лицензионна дейност поради реструктуриране на дейностите си и по такъв начин се оттегля от търговията с природен газ и електрическа енергия в Р България.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява лицензия № Л-594-15 от 27.01.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „АОТ Енерджи Белгия“ СА, с рег. № 0478.751.022, със седалище и адрес на управление: Белгия, 1420 Брен л'Альо, Булевар дьо Франс 7, п.к. 8.

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа свое Решение № Л-680 от 20.04.2023 г., **установи следното:**

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е приела Решение № Л-680 от 20.04.2023 г., с което на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) е издала на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Гърция, с номер в Търговския регистър № 000786301000, със седалище и адрес на управление: Р Гърция, гр. Атина, ул. „Халкокондили“ № 30, ПК 10432, лицензия № Л-680-15 от 20.04.2023 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение. Със същото решение, № Л-680 от 20.04.2023 г., Комисията е одобрила на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията.

След извършена проверка на Решение № Л-680 от 20.04.2023 г. се установи следното:

В мотивите на Решение № Л-680 от 20.04.2023г. на КЕВР, на стр. 1, последен абзац, името на председателя на съвета на директорите и главен изпълнителен директор на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА е посочено в редакция „Георгиос Статис“, а името на един от членовете на съвета на директорите е посочено в редакция „Пригориос Димитриадис“. Видно от Удостоверение от 24.10.2022 г. на Търговско-промишлената палата Атина, Р Гърция редакциите на имената на посочените лица са „Георгиос Статис“, съответно „Григориос Димитриадис“.

Предвид горното, в мотивите на Решение № Л-680 от 20.04.2023 г., на стр. 1, последен абзац следва да бъдат поправени допуснатите очевидни фактически грешки по реда и при условията на чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК). Според тази разпоредба очевидни фактически грешки, допуснати в административния акт, се поправят от органа, който го е издал, и след изтичане на срока за обжалване, като за поправката на очевидни фактически грешки се съобщава на заинтересованите лица. Също така, съгласно правната теория и съдебната практика, вследствие на поправка на очевидна фактическа грешка, първоначалният административен акт - Решение № Л-680 от 20.04.2023 г. и административният акт - решението за поправяне на грешката, образуват едно цяло - поправения административен акт.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. След извършване на служебна проверка е установено, че в мотивите на Решение № Л-680 от 20.04.2023г. на КЕВР, на стр. 1, последен абзац, името на председателя на съвета на директорите и главен изпълнителен директор на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА е посочено в редакция „Георгиос Статис“, а името на един от членовете на съвета на директорите е посочено в редакция „Пригориос Димитриадис“. Видно от Удостоверение от 24.10.2022 г. на Търговско-промишлената палата Атина, Р Гърция редакциите на имената на посочените лица са „Георгиос Статис“, съответно „Григориос Димитриадис“. Така посочените имена са обявени по същия начин и по време на откритото заседание, но представителят на дружеството е констатирал това при получаване на решението. 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. 8 от Закона за енергетиката и чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме доклада.

2. Да поправи очевидни фактически грешки в мотивите на свое Решение № Л-680 от 20.04.2023 г.

М. Трифонов прочете и диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Поправя очевидни фактически грешки в мотивите на свое Решение № Л-680 от 20.04.2023 г., като на стр. 1, последен абзац, името на председателя на съвета на директорите и главен изпълнителен директор, както и името на един от членовете на съвета на директорите, на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА следва да се четат: „Георгиос Статис“, съответно „Григориос Димитриадис“.

И. Иванов запита дали допуснатите технически грешки са в резултат на превода.

М. Трифонов отговори, че основно са в резултата на превода и спецификата на имената.

И. Иванов поясни, че те не са били изписани на български език, за да се счита, че това е небрежност.

М. Трифонов отговори, че не знае дали Удостоверението за актуално състояние се представя на български и ще провери дали това е така.

И. Иванов отговори, че в противен случай е необяснимо да се сбъркат две имена, ако в подаденото заявление са били изписани на български език.

А. Йорданов каза, че по принцип документите към заявлението следва да са приведени на български език и самото удостоверение също следва да е преведено. Според закона административното производство в Р България се води на български език.

И. Иванов каза, че това е задължително, защото българският е официален език. Такива грешки не трябва да бъдат допускани.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

На основание чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад доклад с вх. № Е-Дк-645 от 16.05.2023 г. относно поправка на очевидна фактическа грешка, допусната в Решение № Л-680 от 20.04.2023 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Поправя очевидни фактически грешки в мотивите на свое Решение № Л-680 от 20.04.2023 г., като на стр. 1, последен абзац, името на председателя на съвета на директорите и главен изпълнителен директор, както и името на един от членовете на съвета на директорите, на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА следва да се четат: „Георгиос Стасис“, съответно „Григориос Димитриадис“.

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-647 от 16.05.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 25.11.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Аратиден“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 25.11.2022 г. от „Аратиден“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1265 от 02.12.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо

с изх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 05.12.2022 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 14.12.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 24.03.2023 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 31.03.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 07.04.2023 г.

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

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW включително – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Аратиден“ с инсталирана мощност от 100 MW (AC).

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон (ТЗ), което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ се изисква тези условия да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

I.1. „Аратиден“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон:

От представеното удостоверение от 16.11.2022 г., издадено от Агенция по вписванията, и от извършена служебна справка в Търговския регистър се установява, че „Аратиден“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 203137732, със седалище и адрес на управление: гр. София 1407, район „Лозенец“, бул. „Никола Й. Вапцаров“ № 35, Бизнес център Лозенец, ет. 7. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Аратиден“ ЕООД има следния предмет на дейност: Проектиране, производство, доставка и монтаж на системи за производство на енергия от възобновяеми и конвенционални енергийни източници, производство и продажба на енергия от възобновяеми и конвенционални източници /след получаване на необходимата лицензия, ако е приложимо/, инженерингова дейност, строително-монтажни дейности, покупка на стоки с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид в страната и в чужбина, продажба на стоки от собствено производство, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, лизинг, складови сделки, комисионни, спедиционни и превозни сделки, търговско представителство и посредничество, хотелиерски, ресторантьорски, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги, сделки с индустриална и интелектуална собственост, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Дружеството се управлява и представлява от Ваньо Георгиев Алексиев в качеството му на управител. Капиталът на „Аратиден“ ЕООД е в размер на 2 000 000 лв. (два милиона лева), разпределен в 1 000 000 (един милион) дяла, всеки с номинална стойност от 2 (два) лева.

Видно от горното, „Аратиден“ 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.

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, 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.

Видно от Учредителния акт на „Аратиден“ ЕООД, едноличен собственик на капитала на дружеството е „Глобал Биомет“ ЕООД, ЕИК 121446525. „Глобал Биомет“ ЕООД е с едноличен собственик на капитала „Биомет“ ЕООД с ЕИК 030215845, с едноличен собственик на капитала Ваньо Георгиев Алексиев. В тази връзка, се установява, че дружеството, което непряко контролира „Аратиден“ ЕООД е „Биомет“ ЕООД – дружество, регистрирано в Р България с едноличен собственик на капитала физическо лице - Ваньо Георгиев Алексиев. Поради това, може да се направи извод, че по отношение на заявителя не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същия не е лишен от правото да упражняват търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни към заявлението по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ.

Следователно издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

1.2. Срок на лицензията

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„Аратиден“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде **35 (тридесет и пет) години**, като в тази връзка е представило следната обосновка: дружеството счита, че предвид разпоредбата на чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, съгласно която лицензията се издава за срок до 35 години, то поисканият максимален срок е съобразен с очаквания експлоатационен живот на фотоволтаичните панели (без оглед на производител), инвертори и други технически съоръжения, както и съгласно относимите нормативни актове, действащи в

Република България, включително ЗЕ, НЛДЕ, както и планираната възвръщаемост от обекта подробно разгледана в бизнес плана, приложен към заявлението. Дружеството възнамерява да изгради ФЕЦ с инсталирана мощност 100 MW, намираща се в землищата на с. Дворище и с. Коняво, община Кюстендил, област Кюстендил, с висококачествени компоненти, които отговарят на всички стандарти и позволяват при правилна поддръжка да се ползва максимално допустимия срок на лицензия за дейността.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде **25 (двадесет и пет) години**.

I.3. Технически параметри:

3.1. Описание на енергийния обект

Фотоволтаичната електрическа централа „Аратиден“ с мощност от 100 MW (AC) ще бъде изградена на 4 етапа и бъде разположена на терени на землищата на село Дворище и село Коняво, община Кюстендил, област Кюстендил, както следва:

Етап I: находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 38432.1.104, 38432.2.179, 38432.2.181, 38432.2.202, 38432.2.183 в м. „Ивов камък“, 38432.2.180 в м. „Синяво“, 38432.2.204 в м. „Ковачева“ и 38432.2.206 в м. „Герена“, всичките в землището на с. Коняво, Община Кюстендил – с обща площ от 31 890,4 кв.м.;

Етап II: находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 38432.1.106, 38432.1.102, 38432.1.103, 38432.1.107, 38432.1.8, 38432.2.188, 38432.2.189, 38432.2.199, 38432.2.191, 38432.2.207, 38432.2.194, 38432.2.130, 38432.3.103, 38432.3.104, 38432.4.84, 38432.4.85, 38432.5.120, 38432.5.119, 38432.5.121, 38432.5.118, 38432.6.116, 38432.6.117, 38432.20.88, 38432.20.7, 38432.21.209, 38432.21.207, 38432.21.201, 38432.21.206, 38432.21.204, 38432.21.205, 38432.21.211, 38432.21.28, 38432.21.31, 38432.22.437, 38432.23.277, 38432.23.298, 38432.23.288, 38432.23.293, 38432.23.294, 38432.23.295, 38432.23.289, 38432.23.291, 38432.23.299, 38432.23.302, 38432.23.304, 38432.24.411, 38432.24.412, 38432.24.408, 38432.24.407, 38432.24.403, 38432.24.404, 38432.24.405 и 38432.24.174, всичките в землището на с. Коняво, Община Кюстендил – с обща площ от – 801 000 кв. м.;

Етап III: находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 20208.11.554 и 20208.45.140 в землището на с. Дворище и 38432.7.457 и 38432.7.458 в землището на с. Коняво, Община Кюстендил – с обща площ от 119 804 кв. м.;

Етап IV: находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 20208.11.34, 20208.11.31, 20208.11.38, 20208.11.44, 20208.11.56, всички в землището на с. Дворище, Община Кюстендил и 3842.1.12, 38432.2.3, 38432.2.118, 38432.2.30, 38432.4.6, 38432.5.114, 38432.5.115, 38432.5.25, 38432.5.116, 38432.5.117, 38432.5.48, 38432.5.122, 38432.5.64, 38432.70.11, 38432.70.4, 38432.70.1, 38432.7.1, 38432.23.290, 38432.24.168, 38432.6.16, 38432.7.455, 38432.7.456, 38432.8.173, 38432.8.174, 38432.8.172, 38432.8.171, 38432.8.22, 38432.8.146, 38432.8.143, 38432.7.14, 38432.7.13, 38432.7.11, 38432.24.163, 38432.24.154, 38432.24.153, 38432.24.152, 38432.7.441, 38432.23.238, 38432.21.45, 38432.24.63, 38432.21.107, 38432.24.194, 38432.24.402, 38432.24.245, 38432.24.227, всичките в землището на с. Коняво, Община Кюстендил - с обща площ от 113 942 кв. м.

Предвидено е в гореописаните терени да бъдат разположени общо 190 504 броя фотоволтаични модули Astro 5 Semi.CHSM72M-НС, всеки с единична пикова мощност 620 W_p (етапи I до III, включително) и с единична пикова мощност 625 W_p (етап IV). Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от фотоволтаичните модули в променливотокова ще се осъществява чрез стрингов инвертор. Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всяка инверторна станция ще се отдава към повишаващ трансформатор 9,000 kVA/33 kV. Отдаването на произведената от фотоволтаичната

центра на електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством свързване на инверторите с табло ниско напрежение на новите трафопостове, посредством кабели САВТ, положени в изкоп за силов кабел, Al-проводник, PVC-изолация, PVC-обвивка, за пренос и разпределение на електрическа енергия при изграждане на разпределителните електрически мрежи и инсталации с номинално напрежение U_{0/U} 0,6/1 kV и честота 50 Hz. Същият е предназначен за неподвижно полагане на открито или в помещения, канали, тунели, шахти и изкопи. Предвижда се изграждане на нова повишаваща подстанция СрН/110kV чрез собствен силов трансформатор. Електрическата енергия от фотоволтаичната инсталация ще се отдава в електрическата мрежа. За целта в обекта е предвидено изграждане на нова подстанция 110/33 kV, РУ и нови трансформаторни постове.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Фотоволтаичните модули са с мощност 620/625 W_p и имат коефициент на полезно действие 21,1% при следните характеристики: STC: Irradiance 1000W/m², Cell Temperature 25°C, AM=1.5.

Техническите данни на PV – модула, който ще се ползва при изграждането на ФЕЦ „Аратиден“, са предоставени от производителя Astronergy CHINT SOLAR и са както следва:

- Технология на клетката – Monocrystalline PV Module;
- Номинална мощност – 620/625 W_p (диапазон [- 0.35%/°C]);
- Номинално напрежение (V_{mp}) - 41.93 V;
- Номинален ток (I_{mp}) - 13 A;
- Работна температура - -20 ° C до 50°C;
- Гаранция на производителя - 25 години.

Номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да бъде по-ниска от 84,80%, съответно 0,55% за 1-годишен срок през първите 25 години, гарантирано от производителя на фотоволтаичните модули. Всеки фотоволтаичен модул ще бъде монтиран статично, като 139 067 броя ще бъдат ситуирани в посока юг, което представлява 73% от общата инсталирана мощност за обекта, а 51 437 броя ще бъдат ситуирани в посока изток запад, което представлява 27 % от общата инсталирана мощност за обекта. Предвидено е монтирането на 329 броя инверторни станции. Инверторите ще се свържат с табло ниско напрежение на новите трафопостове, посредством кабели САВТ, положени в изкоп.

Основните съоръжения на ФЕЦ „Аратиден“ (фотоволтаичните модули и инверторна станция) според характеристиките, предоставени от производителя, са следните:

Фотоволтаичен модул – ASTRO 5 Semi

- Технология на панела – Monocrystalline PV Module;
- Брой на клетките в панела – 144;
- Максимална пикова мощност (W_p) – 620;
- Типично номинално напрежение (V_{mp}), V - 39.08 V;
- Типичен номинален ток (I_{mp}), A - 10.42 A;
- Типично напрежение на празен ход, (V_{oc}), V - 47.16 V;
- Ток на късо съединение (I_{sc}). A - 11.20 A;
- Нормална работна температура на клетката, °C - 41±2°C;
- Вурасс диоди – 3;
- Максимално напрежение, V - 1500V;
- Интервал на работната температура -0.35%/°C;
- IP защитен клас - IP 68;
- Размери - 2278 x 1134 x 35 mm.

Инверторна станция - SUN2000-175KTL-H0

- MPP диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V - 500 V+1500 V;
- Максимално входно напрежение, V - 1500 V;
- Максимален входен ток, A - 26 V;
- Номинално изходно напрежение (AC), V - 800 V;
- Номинална изходна мощност, kVA - 126.3 kVA;
- Максимална изходна мощност, kW - 193 kVA;
- Номинален изходен ток, A - 126.3 A;
- Максимален изходен ток, A - 140,7 A;
- Максимален КПД, % - 99 %;
- Фактор на мощността - 0.8;
- IP защитен клас – 66;
- Честота, Hz 50/60 HZ;
- Брой на фазите - 3;
- Работна температура: -25°C до +60°C.

3.2. Договор за присъединяване към мрежата:

За присъединяването на ФЕЦ „Аратиден“ към електропреносната мрежа 110 kV на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната мрежа № ПРД-ПР-110-643 от 29.03.2022 г., сключен между ЕСО ЕАД и „Аратиден“ ЕООД, изменен с Допълнително споразумение № 1 от 29.09.2022 г. и Допълнително споразумение № 2 от 13.12.2022 г. Съгласно Допълнително споразумение № 2 от 13.12.2022 г. с подписване на предварителния договор ЕСО ЕАД и производителят определят правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на ФЕЦ с инсталирана 100 MW, намираща се в имоти с идентификатори 38432.1.104, 38432.1.179, 38432.2.181, 38432.2.182, 38432.2.202, 38432.2.183, в местност „Ивов камък“, 38432.2.180 в местност „Синявото“, 38432.2.204 в местност „Ковачева“ и 38432.2.206 в местност „Герена“, всички в землището на село Коняво, община Кюстендил.

Съгласно т. 3.1 от предварителния договор присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, която ще бъде изградена в имот, определен с подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ), съгласно срокове и етапи, посочени в т. 5 от същия договор.

Съгласно т. 3.2. от предварителния договор се предвижда проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на следните „съоръжения за присъединяване“:

- Разкъсване на въздушен електропровод 110 kV „Кадин мост“ на подходящо за това място и изграждане на два броя електропроводи отклонения 110 kV, всяко на самостоятелна стълбовна линия, от мястото на разкъсване на новата тройка на ВЕ 110 kV „Кадин мост“ до ВС 110 kV. За телемеханична свързаност и организация на релейните защиты, следва да се монтира в съответните участъци OPGW и ADSS по ВЕ 110 kV „Кадин мост“, от мястото на изграждане на ВС 110 kV до п/с „Пауталия“ и до п/ст „ОРУ на ТЕЦ Бобов дол“;

- Изграждане и въвеждане в експлоатация на нова възлова станция 110 kV (ВС 110 kV) по схема „единична секционирана с прекъсвач шинна система“ с най-малко две резервни необорудвани полета, към която се присъединява ФЕЦ, чрез собствен силов трансформатор 110/СрН kV. Изводните полета 110 kV, шинната система, секционният прекъсвач ще са собственост на ЕСО ЕАД. ВС 110 kV ще се управлява дистанционно от опорен пункт по МЗВ тип OPGW с 48 влакна и при изграждането ѝ всички съоръжения и системи трябва да отговарят на изискванията на ЕСО ЕАД за такъв тип обекти. ВС ще бъде изградена в непосредствена близост до подстанцията на обекта.

3.3. График за строителството на енергийните обекти, чрез които ще се

осъществява дейността „производство на електрическа енергия“

„Аратиден“ ЕООД е представило график за строителството на фотоволтаичната електрическа централа, както следва:

Етапи на строителство и мощност на всеки етап:

I етап - мощност DC - 6 904 320 Wp, брой панели – 11 136; мощност панели – 620 Wp; брой инвертори – 21:

- 1.) Ситуиране на терените, собственост на „Аратиден“ ЕООД - 31 890,4 кв.м. - срок на завършване – приключен;
- 2.) Изготвяне на идеен проект - срок на завършване - приключен;
- 3) Изготвяне на работни проекти по съответните части- срок на завършване - приключен;
- 4.) Приключване на проектна дейност - срок на завършване - приключен;
- 5.) Разрешение за строеж фотоволтаична част - издадено на 16.03.2023 г.;
- 6.) Разрешение за строеж външна връзка - срок на завършване -30.05.2023 г.;
- 7.) Доставка конструкция (елементи) за 6 904 320 Wp; 368 (за маси), плюс прилежаща метална конструкция, срок на започване - 30.03.2023 г. и срок на завършване – 30.04.2023 г.;
- 8.) Доставка фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и др. за 6 904 320 Wp, 11 136 (панели), 21 (инвертори), кабели съгласно проект - срок на започване - 30.03.2023 г., срок на завършване – 30.04.2023 г.;
- 9.) Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка) за 6 904 320 Wp - срок на започване - 01.05.2023 г., срок на завършване – 30.10.2023 г.;
- 10.) Подстанция - срок на завършване – 31.12.2023 г.
- 11.) Въвеждане в експлоатация - срок на завършване – до 30.11.2023 г.

II етап - мощност DC - 88 015 220 Wp; брой панели -141 960; мощност панели - 620 Wp; брой инвертори - 246;

- 1.) Ситуиране на терените, собственост на „Аратиден“ ЕООД - 119 804 кв.м. - срок на завършване приключен;
- 2.) Изготвяне на идеен проект – - срок на завършване - приключен;
- 3) Изготвяне на работни проекти по съответните части- срок на завършване - приключен;
- 4.) Приключване на проектна дейност- срок на завършване - приключен;
- 5.) Разрешение за строеж фотоволтаична част - срок на завършване - до 30.07.2023 г.;
- 6.) Разрешение за строеж външна връзка - срок на завършване - до 30.09.2023 г.;
- 7.) Доставка конструкция (елементи) за 88 015 220 Wp набивна конструкция - срок на завършване – до 30.10.2023 г.;
- 8.) Доставка фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и др. за 88 015 220 Wp, 141 960 (панели), 246 (инвертори), кабели съгласно проект - срок на завършване – до 30.10.2023 г.;
- 9.) Строително-монтажни работи за 88 015 220 Wp - срок на започване - 01.11.2023 г., срок на завършване – до 31.03.2024 г.;
- 10.) Подстанция - срок на завършване – 31.12.2023 г.;
- 11.) Въвеждане в експлоатация - срок на завършване – до 30.04.2024 г.

III етап - мощност DC -12 945 600 Wp; брой панели - 20 880; мощност панели -620 Wp; брой инвертори – 34;

- 1.) Ситуиране на терените, собственост на „Аратиден“ ЕООД - 119 804 кв.м. - срок на завършване - до 15.04.2023 г.;
- 2.) Изготвяне на идеен проект – - срок на завършване - до 30.04.2023 г.;
- 3) Изготвяне на работни проекти по съответните части- срок на завършване - до 30.06.2023 г.;

- 4.) Приключване на проектна дейност- срок на завършване - до 15.07.2023 г.;
 - 5.) Разрешение за строеж фотоволтаична част - срок на завършване - до 01.09.2023 г.;
 - 6.) Разрешение за строеж външна връзка - срок на завършване - до 30.09.2023 г.;
 - 7.) Доставка конструкция (елементи) за 12 945 600 Wp набивна конструкция - срок на завършване – до 30.10.2023 г.;
 - 8.) Доставка фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и др. за 12 945 600 Wp, 20 880 (панели), 34 (инвертори), кабели съгласно проект - срок на завършване – до 30.10.2023 г.;
 - 9.) Строително-монтажни работи за 12 945 600 Wp - срок на започване - 01.11.2023 г., срок на завършване – до 30.04.2024 г.;
 - 10.) Подстанция – срок на завършване – 31.12.2023 г.;
 - 11.) Въвеждане в експлоатация - срок на завършване – до 15.05.2024 г.
- IV етап** – мощност DC – 10 332 500 Wp; брой панели - 16 528; мощност панели - 625 Wp; брой инвертори – 28.
- 1.) Ситуиране на терените, собственост на „Аратиден“ ЕООД - 113 942 кв. м. – срок на завършване – до 15.04.2023 г.;
 - 2.) Изготвяне на идеен проект – срок на завършване - до 30.04.2023 г.;
 - 3.) Изготвяне на работни проекти по съответните части- срок на завършване - до 30.06.2023 г.;
 - 4.) Приключване на проектна дейност- срок на завършване - до 15.07.2023 г.;
 - 5.) Разрешение за строеж фотоволтаична част - срок на завършване - до 01.09.2023 г.;
 - 6.) Разрешение за строеж външна връзка - срок на завършване - до 30.09.2023 г.;
 - 7.) Доставка конструкция (елементи) за 10 332 500 Wp набивна конструкция - срок на завършване – до 30.10.2023 г.;
 - 8.) Доставка фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и др. за 10 332 500 Wp 16 528 (панели), 28 (инвертори), кабели съгласно проект;
 - 9.) Строително-монтажни работи за 10 332 500 Wp - срок на започване - 01.11.2023 г., срок на завършване – до 30.04.2024 г.;
 - 10.) Подстанция - срок на завършване – 31.12.2023 г.;
 - 11.) Въвеждане в експлоатация – срок на завършване – до 15.05.2024 г.

3.4. Документи във връзка с изграждането на енергийните обекти

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Аратиден“, дружеството е представило в електронен формат инвестиционни проекти, съдържащи необходимите части и фази на проектите, изготвени от проектантите с необходимата квалификация, в съответствие с условията и по реда на ЗУТ.

3.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса (извършена симулация относно планираните за изграждане енергийни обекти)

„Аратиден“ ЕООД е посочило, че е възложило на „Марти проект“ ЕООД да използва специализиран софтуер, който чрез интерактивни симулации, прогнозира производителността на фотоволтаичната централа. Представени са резултатите от извършената симулация чрез PV Syst v7.2.21, базирани на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Аратиден“ ЕООД притежава необходимите документи, както и материални, технически и човешки ресурси да изгради енергийните обекти със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

1.4. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на

електрическа енергия“:

4.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е XXX евро (XXX лева), като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства и XXX% собствени средства.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Аратиден“ е представен протокол от проведено заседание на 12.12.2022 г. с решение на „Биомет“ ЕООД, в качеството му на едноличния собственик на капитала на „Глобал Биомет“ ЕООД (Дружеството), според което финансирането в размер на XXX евро (XXX лв.), представляващи XXX% от общата стойност на инвестицията ще се осигури по договор за финансиране, сключен между „Глобал Биомет“ ЕООД, като кредитополучател и „XXX АД, като кредитор, които парични средства ще се предоставят на „Аратиден“ ЕООД. Финансирането ще се извърши по следния начин:

Кредит 1 – частично финансиране в размер на XXX евро (XXX лв.) е одобрен и отпуснат от Банката при следните условия:

- Размер на кредита – до XXX евро (XXX лв.);
- Лихвен процент – XXX + XXX %;
- Срок на погасяване – до 30.06.2033 г.

Условията по **Кредит 2** за остатъчната сума до XXX евро (XXX лв.) са посочени в предоставената оферта от Банката при следните условия:

- Размер на кредита – до XXX евро (XXX лв.);
- Срок на погасяване – до 31.12.2033 г.

За осигуряване на привлечените средства, дружеството е представило оферта с първоначално потвърждение от XXX АД с която се заявява намерение за финансиране на ФЕЦ „Аратиден“ при следните условия:

- Размер на кредита – до XXX евро (XXX лв.);
- Лихвен процент – XXX + XXX %;
- Срок на погасяване – до 30.06.2034 г.

4.2. Финансови резултати от дейността на „Аратиден“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Аратиден“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2019 г., 2020 г. и 2021 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2019 г. – загуба в размер на 1 хил. лв.;
- за 2020 г. – загуба в размер на 16 хил. лв.;
- за 2021 г. – печалба в размер на 112 хил. лв.

Финансовият резултат през горепосочения период е с оглед на по-големия ръст на разходите пред този на приходите, поради реализиране на ниски по размер приходи от дейността на дружеството или липсата на такива през разглеждания период.

4.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„Аратиден“ ЕООД е представило бизнес план, както и финансов модел за периода 2023 г. – 2034 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Аратиден“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на XXX MWh за 2023 г., завишена на XXX MWh през 2024 г. и достига до XXX MWh през 2034 г. Количествата са изчислени на база резултатите от оценката на енергийния ресурс, като освен отчетените характеристики при изготвянето ѝ, са взети предвид и отчитане на деградация от XXX% и годишна ескалация. Произведените количества електрическа енергия от фотоволтаичната централа ще бъдат реализирани, както по

двустранни договори, така и на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ).

- за първата година е заложена цена в размер на XXX лв./MWh, която достига до XXX лв./MWh през 2034 г., въз основа на очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране, предвид факта че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват събития и обстоятелства със спорадичен и случаен характер.

- структурата и обемът на разходите са в съответствие с изискванията на чл. 19 от НЛДЕ, като са предвидени разходи за ремонт и поддръжка, разходи за достъп, разходи за балансиране и други. Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията 25 г. Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност в MW	100
2.	Стойност на инвестицията в хил. лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв.	XXX

С така посочените параметри са прогнозираните приходи от продажба на електрическа енергия, които от XXX хил. лв. през 2023 г. се увеличават на XXX хил. лв. през 2034 г., както и общите разходи от дейността се увеличават от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2034 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в размер на XXX хил. лв. за 2023 г. до XXX хил. лв. за 2034 г. Също така парични потоци за периода са положителни стойности, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени от дружеството при посочените параметри, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Нетна настояща стойност: (NPV): XXX хил. лв.;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX години.

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проекта за изграждане на енергийния обект „Аратиден“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и дружеството ще притежава финансови възможности за неговото изграждане, в т.ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа.

II. В допълнение към горното, „Аратиден“ ЕООД е представило информация и документи за следното:

1. Относно техническите възможности, материалните и човешките ресурси за осъществяване на дейността

„Аратиден“ ЕООД е посочило, че едноличният собственик на капитала на дружеството е и едноличен собственик на капитала на редица дружества, които притежават и експлоатират фотоволтаични централи с различна мощност, действащи към настоящия момент, а именно: „ЕРРА 2010“ ЕООД, ЕИК: 201173361, притежаващо и експлоатиращо ФЕЦ „Нова Бяла Река“, с инсталирана мощност на обекта 0,683 MW; „Сън Енерджи Кула 1“ ЕООД, ЕИК: 201438637, притежаващо и експлоатиращо ФЕЦ „Кула 1“, с инсталирана мощност на обекта 2,15 MW и ФЕЦ „Кула 2“, с инсталирана мощност на обекта 1,1 MW; „Агроройд“ ЕООД, ЕИК: 104592290, притежаващо и експлоатиращо ФЕЦ „Ресен“, с инсталирана мощност на обекта 5,0 MW; „Био мет Солар Пчеларово“ ЕООД, ЕИК: 200824714, притежаващо и експлоатиращо ФЕЦ „Пчеларово – 2“, с инсталирана мощност на обекта 2,5 MW; „ Гисолар“ ЕООД, ЕИК: 200756028, притежаващо и

експлоатиращо ФЕЦ „Гисолар - Любенова махала“, с инсталирана мощност на обекта 1,5 MW; „Еко Уъркс“ ЕООД, ЕИК: 175204208, притежаващо и експлоатиращо ФЕЦ „Долна Липница – 1“, с инсталирана мощност на обекта 1,25 MW; „Сънфлауър Угърчин“ ЕООД, ЕИК: 200576546, притежаващо и експлоатиращо ФЕЦ „Сънфлауър – Угърчин“, с инсталирана мощност на обекта 3,655 MW. Предвид това, „Аратиден“ ЕООД е част от група дружества, които активно извършват дейност, свързана с производството и продажбата на електрическа енергия от фотоволтаични централи, със значителен опит в областта. Заявителят е посочил, че „Сънфлауър Угърчин“ ЕООД извършва и дейности по експлоатация и поддръжка на фотоволтаични централи за всички останали дружества в групата, като дружеството ще сключи договор за експлоатация и поддръжка с „Аратиден“ ЕООД и по отношение на ФЕЦ „Аратиден“. Представени са 6 броя договори за поддръжка и сервиз на ФЕЦ с изпълнител „Сънфлауър Угърчин“ ЕООД. Представени са и автобиографии, доказващи опита на персонала на „Сънфлауър Угърчин“ ЕООД в поддръжката и оперативното управление на ФЕЦ.

2. Документи относно спазване на нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„Аратиден“ ЕООД е представило следните документи:

- Решение № СО-1-ЕО/21 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София, с което е решено да не се извършва екологична оценка за частично изменение на Общия устройствен план на община Кюстендил, Подробен устройствен план – План за застрояване с обхват поземлени имоти с идентификатори 38432.1.104, 38432.2.179, 38432.2.180, 38432.2.181, 38432.2.182, 38432.2.183, 38432.2.184, 38432.2.185, землище на с. Коняво, община Кюстендил, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве;

- Доклад за оценка за съвместимост на частично изменение на Общия устройствен план на община Кюстендил и проект за Подробен устройствен план – план за застрояване на 62 броя имоти от Кадастралната карта на с. Коняво, община Кюстендил с обща площ 801 296 кв.м. с предмета и целите на опазване на защитени зони BG0001012 „Земен“ и BG0000298 „Конявска планина“ по Директива 92/43/ЕИО и BG00021200 „Долна Козница“ и BG0002079 „Осогово“ по Директива 2009/147/ЕС, изготвен от „Аква Терра Консулт“ ЕООД;

- Писмо от директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София относно издаване на Заповед/Разрешение за изработване на ПУП-ПЗ от община Кюстендил, с обхват поземлени имоти 38432.1.1, 38432.1.8, 38432.1.16, 38432.1.101, 38432.1.102, 38432.1.103, 38432.1.105, 38432.2.130, 38432.2.188, 38432.2.189, 38432.2.194, 38432.2.198, 38432.2.199, 38432.3.30, 38432.3.99, 38432.3.101, 38432.3.102, 38432.4.84, 38432.4.85, 38432.5.118, 38432.5.119, 38432.5.120, 38432.5.121, 38432.6.116, 38432.6.117, 38432.20.7, 38432.20.88, 38432.21.28, 38432.21.31, 38432.21.67, 38432.21.102, 38432.21.201, 38432.21.204, 38432.21.205, 38432.21.206, 38432.21.207, 38432.21.208, 38432.21.209, 38432.22.437, 38432.22.439, 38432.23.277, 38432.23.288, 38432.23.289, 38432.23.291, 38432.23.293, 38432.23.294, 38432.23.295, 38432.23.298, 38432.23.299, 38432.23.302, 38432.22.304, 38432.24.174, 38432.24.403, 38432.24.404, 38432.24.405, 38432.24.407, 38432.24.408 и 38432.24.412. по Кадастралната карта на с. Коняво, община Кюстендил;

- Доклад за екологична оценка на частично изменение на Общия устройствен план на община Кюстендил и проект за Подробен устройствен план – план за застрояване с обхват поземлени имоти в землището на село Коняво, община Кюстендил с обща площ 801 296 кв.м., изготвен от „Аква Терра Консулт“ ЕООД;

- Решение №. 152 от 28.09.2022 г. на министъра на околната среда и водите, с което е потвърдено Становище по Екологична оценка № СО-01-01 от 05.08.2022 г. на директора

на Регионална инспекция по околната среда и водите – София, с което е съгласуван „Проект за частично изменение на ОУП на община Кюстендил и ПУП-ПЗ с цел изграждане на фотоволтаичен парк, попадащ в ПИ от кадастрални райони 1,2,3, 4, 5, 6, 20, 21, 22, 23 и 24 по Кадастралната карта и кадастралните регистри на село Коняво, община Кюстендил;

- Становище по Екологична оценка № СО-01-01 от 05.08.2022 г. на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София, с което е съгласуван „Проект за частично изменение на ОУП на община Кюстендил и ПУП-ПЗ с цел изграждане на фотоволтаичен парк, попадащ в ПИ от кадастрални райони 1,2,3, 4, 5, 6, 20, 21, 22, 23 и 24 по Кадастралната карта и кадастралните регистри на село Коняво, община Кюстендил с обща площ на имотите 801 296 кв. м.;

- Решение № СО-26-ЕО/2023 г. на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което е решено да не се извършва екологична оценка за проект Проект за частично изменение на Общия устройствен план на община Кюстендил и проект за подробен устройствен план – план за застрояване в обхват ПИ № 38432.2.16, местност „Ивов камък“, село Коняво, община Кюстендил и бъдещо изграждане на „Подстанция и възлова станция“, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве;

- Писмо от директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София относно издаване на Заповед/Разрешение за изработване на ПУП-ПЗ от община Кюстендил, с обхват поземлени имоти 2020.11.554, 20208.45.140 по КК и КР на село Дворище, община Кюстендил, 38432.7.457, 38432.7.458, по КК и КР на село Коняво, община Кюстендил

- Писмо от директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София относно издаване на Заповед/Разрешение за изработване на частично изменение на Общ устройствен план на община Кюстендил и проект за Подробен устройствен план-план за застрояване с обхват с ПИ с идентификатори: 2028.11.31, 20208.11.34, 20208.11.38, 20208.11.44, 20208.11.56 по КК и КР на село Дворище и ПИ с идентификатори: 38432.1.12, 38432.2.3, 38432.2.30, 38432.2.118, 38432.4.6, 38432.5.6, 38432.5.25, 38432.5.48, 38432.5.64, 38432.5.114, 38432.5.115, 38432.5.116, 38432.5.117, 38432.5.122, 38432.6.16, 38432.7.1, 38432.7.11, 38432.7.13, 38432.7.14, 38432.7.441, 38432.7.455, 38432.7.456, 38432.8.22, 38432.8.143, 38432.8.146, 38432.8.171, 38432.8.172, 38432.8.173, 38432.8.174, 38432.21.45, 38432.21.107, 38432.23.238, 38432.23.290,

38432.24.63, 38432.24.152, 38432.24.154, 38432.24.163, 38432.24.168, 38432.24.194, 38432.24.227, 38432.24.245, 38432.24.402 по КК и КР на с. Коняво, община Кюстендил, за промяна предназначението на имотите от земеделска земя в земя за неземеделски нужди — за фотоволтаичен парк.

III. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 25.11.2022 г., която представлява защитена по закон информация:

„Аратиден“ ЕООД е посочило, че следва да се третира като „търговска тайна“ представените документи за проектното финансиране, а именно: приложените условия за финансиране на Фаза 1 и Фаза 2, заедно с погасителни планове към тях, както и потвърдително писмо от ХХХ АД от 14.12.2022 г., включително приложения екземпляр от сключен договор за кредит за първа част от финансиране по Фаза 1. В тази връзка, е поискало да бъдат заличени параметрите на кредита като сума на финансиране, погасителен план и други съществени условия по финансирането (лихвен процент, такси и комисионни) при публикуване на публично достъпна информация. „Аратиден“ ЕООД счита, че тази информация би нарушила търговската тайна между лицензианта и финансиращата институция и би могла да доведе до неправомерна употреба от трети лица на същата.

На следващо място дружеството е поискало по сключените предварителни договори за присъединяване (основен и анекси) с ЕСО ЕАД, по платения депозит да се третира като „чувствителна информация“, финансовият модел, изготвен към Бизнес план на „Аратиден“ ЕООД следва да се третира като търговска тайна, по отношение на паричните потоци, активите и пасивите на дружеството счита, че следва да не бъде официално публикуван в пълнота, ако няма такова специално изискване.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана 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. В тази връзка, посочената от „Аратиден“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от „Аратиден“ ЕООД, с което дружеството е изискало издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект. Заявлението е подадено на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Дружеството „Аратиден“ ЕООД се управлява и представлява от Ваньо Георгиев Алексиев в качеството му на управител. Капиталът на „дружеството е в размер на 2 000 000 лв.

От представените документи е видно, че „Аратиден“ 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.

Видно от Учредителния акт на „Аратиден“ ЕООД, едноличен собственик на капитала на дружеството е „Глобал Биомет“ ЕООД. „Глобал Биомет“ ЕООД е с едноличен собственик на капитала „Биомет“ ЕООД, с едноличен собственик на капитала Ваньо Георгиев Алексиев. В тази връзка, се установява, че дружеството, което непряко контролира „Аратиден“ ЕООД е „Биомет“ ЕООД – дружество, регистрирано в Р България с едноличен собственик на капитала физическо лице - Ваньо Георгиев Алексиев. Поради това, може да се направи извод, че по отношение на заявителя не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Установено е, че издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ, въз основа на представените декларации от заявителя, които се изискват по Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Дружеството е поискало срокът на лицензията да бъде 35 години, но въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде 25 години.

Фотоволтаичната електрическа централа „Аратиден“ е с мощност от 100 MW (AC) и се предвижда да бъде изградена на 4 етапа и да е разположена на терени на землищата на село Дворище и село Коняво, община Кюстендил, област Кюстендил.

Предвижда се и изграждането на нова повишаваща подстанция към ФЕЦ за връзка към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД. В доклада подробно са посочени

техническите данни на ФЕЦ със съответните характеристики.

По отношение на присъединяването към мрежата дружеството е представило предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа, сключен с ЕСО ЕАД, както и две допълнителни споразумения към предварителния договор. В предварителния договор подробно са упоменати условията за присъединяване, като съответно са посочени съоръжения за присъединяване – два електропровода и нова възлова станция 110 kV. Подробно е представен график за строителството в т. 3.3., като е предвидено етап 1 да бъде въведен в експлоатация до 30.11.2023 г. Етап 2 е предвиден за въвеждане в експлоатация до 30.04.2024 г., а 3 и 4 етап са предвидени за въвеждане в експлоатация до 15.05.2024 г. Дружеството е представило необходимите документи в електронен формат във връзка с изграждането. Това са инвестиционни проекти, които съдържат всички необходими части и фази на проектите, които са свързани с изграждането на ФЕЦ. Представена е и симулация, която е свързана с проекта за ФЕЦ „Аратиден“.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Аратиден“ ЕООД притежава необходимите документи, както и материални, технически и човешки ресурси да изгради енергийните обекти със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

По отношение финансирането за изграждане на енергийния обект дружеството е представило информация, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е XXX евро (XXX лв.), като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства и XXX% собствени средства.

Дружеството е представило необходимите документи за доказване осигуряването на финансирането. Направени са анализи на финансовите резултати от дейността на „Аратиден“ ЕООД. Дружеството е отчетло загуба за 2019 г. и 2020 г. За 2021 г. е отчетена печалба в размер на 112 000 лв.

„Аратиден“ ЕООД е представило бизнес план, както и финансов модел за периода 2023 г. – 2034 г. Данните в бизнес плана и финансовия модел са анализирани със следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на XXX MWh за 2023 г., завишена на XXX MWh през 2024 г. и достига до XXX MWh през 2034 г.;

- за първата година е заложена цена в размер на XXX лв./MWh, която достига до XXX лв./MWh през 2034 г.

Представените парични потоци за периода са с положителни стойности, което е индикатор, че „Аратиден“ ЕООД ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по кредитите.

Основните показатели за оценка на ефективността като вътрешна норма на възвръщаемост, нетна настояща стойност и срок на откупуване на инвестицията показват, че проектът е ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проекта за изграждане на енергийния обект „Аратиден“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и дружеството ще притежава финансови възможности за неговото изграждане, в т.ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа.

В допълнение към заявлението са представени и документи относно спазването на нормативните изисквания за опазване на околната среда и техническите възможности, материалните и човешките ресурси за осъществяване на дейността.

По отношение на информацията, която представлява защитена по закон информация: дружеството подробно е представило информацията, която се третира като търговска тайна, а именно: приложените условия за финансиране на Фаза 1 и Фаза 2, заедно с погасителни планове към тях, както и потвърдително писмо от финансиращата

банка, включително приложен екземпляр от сключен договор за кредит за първа част от финансиране по Фаза 1. В тази връзка, е поискало да бъдат заличени параметрите на кредита като сума на финансиране, погасителен план и други съществени условия по финансирането (лихвен процент, такси и комисионни). Посочено е, че чувствителна информация се явява финансовият модел, изготвен към бизнес план на дружеството.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана 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. В тази връзка, посочената от „Аратиден“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Аратиден“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;*
- 4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.*

И. Иванов каза, че това са нови 100 MW соларна енергия, които по това време след една година ще трябва да бъдат присъединени към електроенергийната система. И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 25.05.2023 г. от 10:00 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-647 от 16.05.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 25.11.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Аратиден“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 25.05.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Аратиден“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, 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 да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.5. Комисията, като разгледа **искане с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 15.03.2023 г. на „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД за прекратяване на административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 14.03.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 15.06.2022 г., за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ преди изграждане на енергиен обект, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е образувано административно производство по подадено от „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 14.03.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 15.06.2022 г., с искане за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ преди изграждане на енергиен обект – „когенерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия“ с номинална електрическа мощност 8,73 MW и топлинна мощност 20,0 MW. Заявлението е подадено на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ) и чл. 18, ал. 1, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-64 от 17.03.2022 г., изменена със заповед № 3-Е-1171 от 20.09.2022 г. и заповед № 3-Е-87 от 08.03.2023 г. на председателя на КЕВР.

След извършена проверка на подаденото заявление за съответствие с нормативните изисквания, на основание чл. 4 от НЛДЕ, с писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-22 от 28.03.2022 г., 20.09.2022 г. и от 08.11.2022 г. от дружеството е изисквана допълнителна информация и документи, които са представени от „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 15.06.2022 г., 04.10.2022 г., 17.10.2022 г и от 07.12.2022 г.

В хода на административното производство, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 15.03.2023 г. „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД е направило изрично искане да бъде прекратена преписката, образувана по подаденото заявление. Заявителят е посочил, че необходимостта от издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с инсталирана електрическа мощност до 20 MW включително, е отпаднала, съгласно изменението на чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ, обн. в ДВ, бр. 11 от 02.02.2023 г. По отношение на дейността „производството на топлинна енергия“ от бъдещия енергиен обект, „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД е заявило изрично, че е предвидено използването на произведената топлинна енергия само за собствено потребление – изсушаване на дървени европалети, които ще бъдат предлагани за нуждите

на Стъкларски завод „Рубин“ в гр. Плевен. В тази връзка, дружеството се е позовало на чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ, съгласно който не е необходимо издаването на лицензия за производство на топлинна енергия само за собствено потребление.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-1040 от 11.04.2023 г. КЕВР е уведомила „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД, че за енергийния обект не се изисква издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, предвид заявените от дружеството обстоятелства, а именно: обектът е с номинална електрическа мощност – 8,73 MW и произведената електрическа енергия от бъдещия енергиен ще се ползва само за собствено потребление – изсушаване на дървени европалети, които ще се предлагат за нуждите на Стъкларски завод „Рубин“ в гр. Плевен.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:

С §4 от Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 11 от 02.02.2023 г., в сила от 06.02.2023 г.) е изменен чл. 39, ал. 4, т. 1, като новата редакция предвижда, че не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW включително. Запазва действието си разпоредбата чл. 39, ал. 4, т. 4 от ЗЕ, съгласно която не се изисква издаване на лицензия за производство на топлинна енергия само за собствено потребление. В случаите на комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, което съгласно легалната дефиниция, дадена в §1, т. 28 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ е „производство в един процес на топлинна и електрическа енергия според потребностите от топлинна енергия“, Комисията издава лицензия, когато по отношение поне на единия от произвежданите продукти – електрическата или топлинната енергия са налице основания за издаване на лицензия, съответно – не са налице изключенията по чл. 39, ал. 4 от ЗЕ. Лицензията се издава общо за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, тъй като видно от легалната дефиниция, цитирана по-горе, при този начин на производство, дейностите по производството на електрическата и топлинната енергия технически и технологично не могат да бъдат разделени. Предвидената за изграждане от „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД централа е с обща инсталирана електрическа мощност – 8,73 MW, а „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД е заявило изрично, че произведената топлинна енергия ще се използва само за собствено потребление – изсушаване на дървени европалети, които ще се предлагат за нуждите на Стъкларски завод „Рубин“ в гр. Плевен.

Предвид горното, след изменението на ЗЕ, обн., ДВ, бр. 11 от 2023 г., по отношение на производството на електрическата енергия от „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД е приложимо изключението по чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ, а по отношение на дейността „производството на топлинна енергия“ с оглед изрично заявеното от дружеството обстоятелство – произведената топлинна енергия ще се използва само за собствено потребление – изсушаване на дървени европалети, които ще се предлагат за нуждите на Стъкларски завод „Рубин“ в гр. Плевен, е налице хипотезата на чл. 39, ал. 4, т. 4 от ЗЕ.

В хода на административното производство, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 15.03.2023 г., „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД е направило изрично искане да бъде прекратена преписката, образувана по подаденото заявление. Съгласно чл. 13, ал. 8 от ЗЕ, при осъществяване на правомощията си Комисията прилага процесуалните правила, предвидени в този закон, а за неуредените в него случаи – правилата на Административнопроцесуалния кодекс (АПК). На основание чл. 56, ал. 1 от АПК, административният орган прекратява производството по искане на страната, по чиято инициатива то е започнало, освен ако в закон е предвидено друго. В ЗЕ не са регламентирани правила относно условията и реда за прекратяване на започнало административно производство, поради което се прилагат общите правила на АПК.

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Наков. Административно производство е образувано по подадени заявления от „Енерджи Контрибюшън“, с които дружеството първоначално е изискала издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ преди изграждане на енергиен обект - „когенерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия“ с номинална електрическа мощност 8,73 MW и топлинна мощност 20,0 MW. Заявлението е подадено на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика и чл. 18, ал. 1, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

В хода на административното производство „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД е направило изрично искане да бъде прекратена преписката, образувана по подаденото заявление. Заявителят е посочил, че необходимостта от издаване на лицензия е отпаднала, предвид изменението на чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ, обн. в ДВ, бр. 11 от 02.02.2023 г.

По отношение на дейността „производството на топлинна енергия“ от бъдещия енергиен обект, „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД е заявило, че е предвидено използването на произведената топлинна енергия само за собствено потребление – изсушаване на дървени европалети, които ще бъдат предлагани за нуждите на Стъкларски завод „Рубин“ в гр. Плевен. В тази връзка, дружеството се е позовало на чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ, съгласно който не е необходимо издаването на лицензия за производство на топлинна енергия, когато е само за собствено потребление.

С § 4 от Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката е изменен чл. 39, ал. 4, т. 1, като новата редакция предвижда, че не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо енергиен обект с мощност до 20 MW включително.

Предвид това, че „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД е заявило изрично, че произведената топлинна енергия ще се използва само за собствено потребление, след изменението на ЗЕ по отношение на тази дейност не се изисква издаване на лицензия.

В хода на административното производство „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД е направило изрично искане да бъде прекратена преписката, образувана по подаденото заявление. Съгласно чл. 56, ал. 1 от АПК, административният орган прекратява производството по искане на страната, по чиято инициатива то е започнало, освен ако в закон е предвидено друго. В ЗЕ не са регламентирани правила относно условията и реда за прекратяване на започнало административно производство и в този случай се прилагат общите правила на АПК.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да прекрати образуваното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 14.03.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 15.06.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД.

Р. Наков прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 14.03.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 15.06.2022 г., за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД.

И. Иванов каза, че основанията за прекратяване на преписката са измененията в закона, които дават тази възможност да не се изисква издаване на лицензия. И. Иванов обърна внимание, че на стр. 1 от проекта на решение е допусната техническа грешка: „Заявителят е посочил, че необходимостта от издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо **централна** с инсталирана електрическа мощност до 20 MW включително, е отпаднала, съгласно изменението на чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ, обн. в ДВ, бр. 11 от 02.02.2023 г.“. Трябва да се запише „центра“.

Р. Наков отговори, че ще бъде направена корекция и ще се запише „центра“.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-650 от 16.05.2023 г. относно прекратяване на административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 14.03.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 15.06.2022 г., за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД.

2. Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 14.03.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 15.06.2022 г., за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД.

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

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

По т.6. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-577 от 27.04.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 20.03.2023 г. от „Енерга Брасълс“ НВ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 11.05.2023 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 20.03.2023 г. от „Енерга Брасълс“ НВ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-108 от 22.03.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 04.04.2023 г. от „Енерга Брасълс“ НВ е изискано да представи в КЕВР следните данни и документи: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ; данни за квалификацията на служителя, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, в т.ч. дипломи за завършено образование и квалификация и др., както и да представи становище, в което да посочи дали представените документи и информация, част от административна преписка, съдържат защитена по закон информация и ако съдържат такава да посочи обхвата на информацията, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 13.04.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 21.04.2023 г. заявителят е представил изисканите информация и документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-577 от 27.04.2023 г., приет с решение по Протокол № 149 от 04.05.2023 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.05.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е взел участие представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад. В допълнение представителят на заявителя е отбелязал, че поради допусната техническа грешка в превода на представеното Извлечение на данните за регистриран субект (юридическо лице) от Федерална публична служба „Външни работи, външна търговия и сътрудничество за развитието“ на Белгия от 09.02.2023 г., в доклада е отбелязано, че дружеството е „публично дружество с ограничена отговорност“, а реалната правна форма на „Енерга Брасълс“ НВ е „акционерно дружество“. При извършена справка между превода и оригинала на представения документ се установи, че правната форма на дружеството е „акционерно дружество“, което е отразено в текста на настоящото решение.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

I. „Енерга Брасълс“ НВ е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 20.03.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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. 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 – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представено Извлечение на данните за регистриран субект

(юридическо лице) от Федерална публична служба „Външни работи, външна търговия и сътрудничество за развитието“ на Белгия от 09.02.2023 г., „Енерга Брасълс“ НВ е акционерно дружество, учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Белгия, с фирмен регистрационен № 0812.367.575, със седалище и адрес на управление: Кралство Белгия, 1800, гр. Вилворде, ул. „Вилемстраат“ (Ян Франс) № 200.

„Енерга Брасълс“ НВ е със следния предмет на дейност: „производство на електроенергия; търговия с електроенергия“.

Размерът на капитала на дружеството е 231 957 956,61 (двеста тридесет и един милиона деветстотин петдесет и седем хиляди деветстотин петдесет и шест евро и шестдесет и един цента) евро, разпределен е в 494 810 бр. акции. Собственици на капитала на „Енерга Брасълс“ НВ са „ЕМ Глобал Нидерландс“ НВ (90%) и „Емералд Хоспиталити“ ООД (10%).

„Енерга Брасълс“ НВ се управлява и представлява от Гонзало Санчез Санз, в качеството си на директор.

Видно от горното, „Енерга Брасълс“ НВ е търговец, регистриран по законодателството на Кралство Белгия, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ – по законодателството на държава членка на Европейския съюз.

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, 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. Съгласно § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане юрисдикции с преференциален данъчен режим са държавите/териториите, посочени в съответната заповед на министъра на финансите, както и тези, включени в актуалния Списък на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели. 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, актуален от 14.02.2023 г. е Списъкът на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели, обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г., който включва държави/територии, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови, Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату. По смисъла на § 1, т. 1 от Допълнителната разпоредба на Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици „дружество“ е всяко юридическо лице, неперсонифицирано дружество и друга структура, получаваща статута си от законодателството на държавата, в която е регистрирано, без оглед на формата на сдружаване, учредяване, регистрация или друг подобен критерий. Съгласно § 1, т. 5 от ДР на посочения закон „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според която „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице 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 ДР 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 „Енерга Брасълс“ НВ следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, заявителят е представил в КЕВР информация, от която се установява, че дружеството, упражняващо контрол върху заявителя – „ЕМ Глобал Нидерландс“ НВ, е регистрирано в Нидерландия. Собственици на капитала му са „Еко Продъктс Индъстри“ ЕООД, регистрирано в Р България (53,07%) и „Химремонтстрой АГ“ ЕАД, регистрирано в Р България (46,93%). Едноличен собственик на капитала на „Еко Продъктс Индъстри“ ЕООД е Людмил Букев. Едноличен собственик на капитала на „Химремонтстрой АГ“ ЕАД е „Енерджи Пропърти“ ЛЛП – дружество, регистрирано във Великобритания. Действителни собственици на „Енерджи Пропърти“ ЛЛП са Пламен Петков и „Транс Болкан Дизайн“ ЕООД, дружество учредено в Р България, с едноличен собственик на капитала – Пламен Петков.

2. Видно от представените декларации, директорът 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. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларация, 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.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „Енерга Брасълс“ НВ е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Заявителят посочва, че този срок е разумен, с оглед инвестиционните му намерения и цели, както и стратегията му за развитие, заложен в прогнозните цени и количества за покупко-продажба на природен газ, и прогнозните счетоводни отчети, наличието на конкурентна среда, налагаща плавно навлизане на пазара и придобиване на търговски опит в областта. Дружеството счита, че срокът е достатъчен, за да се утвърди като надежден и сигурен партньор, като гарантира изпълнение на задълженията си по сключени сделки с природен газ. „Енерга Брасълс“ НВ посочва, че разполага с финансови, технически възможности, материални, човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, за което е представил необходимите доказателства.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания

за осъществяване на дейността по лицензията.

„Енерга Брасълс“ НВ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. Вилворде 1800, ул. „Вилем (Ян Франс)“ 200, Кралство Белгия. В тази връзка е представена декларация от директора за наличие на офис. Правото на собственост върху офиса се удостоверява от извлечение от Кадастралния регистър на Кралство Белгия, предоставено от Федерална публична служба „Финанси“, което е приложено като копие към заявлението.

Съгласно представена декларация на директора, „Енерга Брасълс“ НВ разполага с необходимата информационна мрежа, софтуер, принтер и сървър за електронна поща за извършване на дейността търговия с природен газ. „Енерга Брасълс“ НВ е представило и декларация от директора за сключен договор с интернет доставчик.

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 1008 от 08.02.2023 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 „Енерга Брасълс“ НВ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай че „Енерга Брасълс“ НВ желае да сключва сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 21.04.2023 г. заявителят е представил Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносни мрежи № 5964 от 13.03.2023 г., Договор № 5965 от 13.03.2023 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор за ползване на виртуална търговска точка № 5966 от 13.03.2023 г., сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енерга Брасълс“ НВ притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Енерга Брасълс“ НВ е представило: схема на управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (диплома за завършено образование и автобиография на директора; Удостоверение от Кралска служба за социално осигуряване от 03.11.2022 г.

Управленската и организационна структура ще включва: едноличен управител (директор), Дирекция „Търговия с електрическа енергия“ и Дирекция „Търговия с природен газ“. Дирекция „Търговия с електрическа енергия“ ще включва Отдел „Търговия“ и Отдел „Графици“. Дирекция „Природен газ“ ще включва Отдел „Външна търговия“ и Отдел „Вътрешна търговия“.

Видно от представените информация и документи директорът има образование и квалификация, необходими за извършване на дейността, както и дългогодишен професионален и управленски опит в областта на енергетиката.

Видно от представеното Удостоверение от Кралска служба за социално осигуряване от 03.11.2022 г., дружеството е сключило договор с един служител. Заявителят посочва, че този служител, посочен в документа за социално осигуряване, не е лицето, което ще бъде заето с осъществяване на лицензионната дейност. След получаване на лицензия за извършване на дейността „търговия с природен газ“ ще бъдат предприети действия по наемане на специалисти с опит в търговията с природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енерга Брасълс“ НВ притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От представените годишни финансови отчети на „Енерга Брасълс“ НВ за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита загуба в размер на 208 663 евро за 2019 г., печалба в размер на 6 180 938 евро за 2020 г. и печалба в размер на 2 037 466 евро за 2021 г. Отчетените приходи намаляват от 9 276 092 евро за 2019 г. на 3 731 656 евро за 2021 г. Общите разходи на дружеството намаляват от 9 483 954 евро за 2019 г. на 1 537 333 евро за 2021 г.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от 26 171 688 евро за 2019 г., на 28 602 590 евро за 2021 г. Нетекущите активи се увеличават от 13 509 970 евро за 2019 г. на 20 271 893 евро, а текущите активи намаляват от 12 661 718 евро за 2019 г. на 8 330 697 евро за 2021 г. Собственият капитал на дружеството нараства от 18 586 899 евро за 2019 г. на 26 805 302 евро за 2021 г. Нетекущите пасиви не са отчетени за 2019 г., а за 2020 г. и 2021 г. са в размер на 11 250 евро годишно. Текущите пасиви намаляват от 3 635 579 евро за 2019 г. на 753 250 евро за 2021 г. Дружеството е представило информация за паричните потоци за периода 2019 – 2021 г., видно от които в края на всеки период са с положителни стойности, което показва, че заявителя е имал достатъчно парични ресурси за извършване на дейността си.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Енерга Брасълс“ НВ за периода 2019 – 2021 г.: Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 3,48 за 2019 г. на 11,06 за 2021 г., което означава, че дружеството не е имало затруднение да погасява текущите си задължения с наличните си оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност за периода се увеличава от 3,72 за 2019 г. на 26,52 за 2021 г., което показва че дружеството не е изпитвало затруднение да покрива задълженията си със собствени средства.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници: „Енерга Брасълс“ НВ е декларирало, че поддържа банкови сметки в „Обединена българска банка“ АД и паричните средства, които ще използва за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ ще са от основната му дейност.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енерга Брасълс“ НВ притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ, и прогнозни счетоводни отчети на „Енерга Брасълс“ НВ

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2023 – 2027г.

Заявителят планира да закупува природен газ от всички възможни източници и да доставя природен газ в Р България и региона .

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	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни продажби на природен газ, MWh	120 000	144 000	180 000	240 000	300 000
Прогнозна средна покупна цена на природния газ, лв./MWh	98,96	108,18	94,84	72,40	72,37
Прогнозна средна продажна цена на природния газ, лв./MWh	103,85	113,07	93,73	77,29	77,26

В представените прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2023 – 2027 г., дружеството е разработило SWOT анализ, в който са описани силните и слабите страни на „Енерга Брасълс“ НВ, както възможностите, които дружеството може да реализира и заплахите, които да неутрализира в своята дейност, като търговец на природен газ.

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Енерга Брасълс“ НВ е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2023 – 2027 г. За периода 2023 – 2027 г. дружеството прогнозира да реализира печалби по години: 437 хил. лв. за 2023 г.; 520 хил. лв. за 2024 г.; 653 хил. лв. за 2025 г.; 917 хил. лв. за 2026 г. и 1181 хил. лв. за 2027 г. Общите приходи се увеличават от 587 хил. лв. за 2023 г. до 1467 хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от 101 хил. лв. за 2023 г. на 155 хил. лв. за 2027 г.

Дружеството не предвижда нетекущи активи през периода, а текущите активи се увеличават от 1092 хил. лв. за 2023 г. на 8182 хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал нараства от 437 хил. лв. за 2023 г. на 7277 хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са планирани за периода, а текущите пасиви нарастват от 654 хил. лв. за 2023 г. на 904 хил. лв. за 2027 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2027 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	587	704	880	1173	1467
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	101	126	154	154	155
Счетоводна печалба (хил. лв.)	486	578	726	1019	1312
Финансов резултат (хил. лв.)	437	520	653	917	1181
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,67	3,28	5,42	5,97	9,05
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,67	2,28	4,42	4,96	8,05

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Енерга Брасълс“ НВ за периода 2023 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,67 за 2023 г. се увеличава на 9,05 за 2027 г., което показва, че дружеството няма да има затруднения да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се увеличава от 0,67 за 2023 г. на 8,05 за 2027 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си след 2023 г.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Енерга Брасълс“ НВ в прогнозните цени и количества за покупко-продажба на природен газ, както и в прогнозните счетоводни отчети за периода 2023 – 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“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Енерга Брасълс“ НВ 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 са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Енерга Брасълс“ НВ

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребители на енергийни услуги уреждат отношенията между „Енерга Брасълс“ НВ като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят:

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, както и минималното съдържание на договорите;
2. предоставяните услуги от Дружеството;
3. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
4. информация, която се предоставя на Клиентите на дружеството преди сключването на договора, включително предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.
5. 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 „Енерга Брасълс“ НВ; Номер в търговски регистър на Белгия 01 741.114 и фирмен номер 0812.367.575; със седалище и адрес: Кралство Белгия, 1800 Вилворде, ул. „Вилем (Ян Франс)“ 200, притежаващо Лицензия №..... г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за срок от 10 (десет) години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с „Енерга Брасълс“ НВ

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ, Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и недопускане на дискриминация при предоставяне на енергийни услуги;
3. открита комуникация;
4. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
5. поддържане на високи стандарти на обслужване;
6. конфиденциалност.

Раздел втори „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“

Чл. 3 (1) Дружеството, в качеството си на търговец с природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната си актуална версия.

Чл. 4. Договорите, сключвани от Дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл.

38а от ЗЕ.

Чл. 5. (1) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 7 (седем) дни от настъпването ѝ.

(2) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

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

Чл. 6. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес Работно време за работа с клиенти..... Електронен адрес.....тел.....

Чл. 7. (1) „Енерга Брасълс” НВ разполага с онлайн офис за обслужване на клиенти. Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „Енерга Брасълс” НВ е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес.

(2) Клиентите получават необходимата им информация дистанционно - по телефон и/или имейл, а жалби, сигнали и предложения могат да се подават на следната електронна поща:.....

(3) Служителите в онлайн офиса за обслужване на клиенти са длъжни да съдействат на клиентите по всички въпроси, свързани с процедурата по присъединяване, както и други услуги, да приемат подаваните от тях заявления или жалби, сигнали и предложения, включително да оказват съдействие на клиентите при попълването им.

Чл. 8. (1) В онлайн офиса за обслужване на клиенти:

1. може да се получава информация за реда и условията за подаване и разглеждане на различните видове заявления, необходимите документи и др.

2. могат да се правят справки за подадени заявления по телефона и на електронната поща.

3. искания, жалби и сигнали могат да се подават по телефона и по електронен път.

(2) В онлайн офиса се предоставя на клиентите информация, свързана с дейността на „Енерга Брасълс” НВ, а именно:

1. Информация за начина на плащане на дължимите суми за доставените количества природен газ;

2. Информация за началната и крайната дата на периода за плащане на дължимата от клиентите сума.

(3) Всеки потребител има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление на потребителя;

2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;

3. информация за смяна на доставчика.

Раздел четвърти „Подаване на предложения, жалби и сигнали от клиенти“

Чл. 9. (1) Клиентите на природен газ имат право да подават писмени предложения, сигнали и жалби до Дружеството по въпроси, свързани с неговата дейност и с изпълнението на сключените договори.

(2) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с дружеството.

(3) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнение на договорите, сключени между страните по тях.

Чл. 10. (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат писмени или устни, да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по телефон, факс или електронна поща.

(2) Подадените по ал. 1 предложения, сигнали или жалби се регистрират.

(3) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на клиентите;

2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

(4) Подаваните от клиенти жалби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

2. да са посочени името и адресът на подателя (за юридически лица – ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;

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

5. жалбата, сигнала или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(5) „Енерга Брасълс” НВ има право да изисква допълнителна информация за отделните случаи, както и да извършва проверки на място.

(6) Не се приемат и обработват анонимни заявления, жалби, сигнали и предложения.

Чл. 11. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, сигналите и предложенията на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра, воден от Дружеството.

(3) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 (десет) дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

Чл. 12. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от 30 (тридесет) дни.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 13. (1) Дружеството изпраща отговор до клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

Чл. 14. В случай че клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР, в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез

дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 15. 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.

Раздел пети „Други разпоредби“

Чл. 16. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

Раздел шести „Заклучителни разпоредби“

§1. Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №..... г. и са приложение и неразделна част от издадената Лицензия №г. за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Измененията в тези Правила се извършват по реда на тяхното одобряване.

§2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.б.:

Докладва Р. Тахир. „Енерга Брасълс“ НВ е подало заявление с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 27.04.2023 г., приет от Комисията на 04.05.2023 г. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.05.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е взел участие представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад. В допълнение представителят на заявителя е отбелязал, че поради допуснатата техническа грешка в превода на представеното Извлечение на данните за регистриран субект от Федерална публична служба на Белгия. Реалната правна форма на „Енерга Брасълс“ НВ е „акционерно дружество“. При извършена справка между превода и оригинала на представения документ е установено, че дружеството е „акционерно дружество“, което е отразено в текста на настоящото решение.

Проектът на решение отразява доклада, в който са изложени всички данни. Добавени са двата списъка: на министъра на финансите за държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и Списъкът на Европейския съюз на юрисдикциите. В тази връзка отново е изследвана структурата на собствениците и контрол на дружеството „Енерга Брасълс“ НВ. Установено е, че дружествата, които имат контрол върху „Енерга Брасълс“ НВ не попадат в този списък, като са изяснени и действителните собственици до физическо лице, което е посочено.

В проекта на решение подробно са коментирани изискванията, на които дружеството трябва да отговаря за издаването на лицензия. Установено е, че дружеството отговаря на всички изисквания на ЗЕ по отношение на технически възможности и материални ресурси, човешки ресурси и финансови възможности. Заявителят е представил и Правила за работа с потребителите.

„Енерга Брасълс“ НВ е заявило, че представената информация и документи в хода

на производството не съдържат търговска тайна и при публикуване на проекта на решение не следва да се заличава информацията.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на „Енерга Брасълс“ НВ, учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Белгия, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Енерга Брасълс“ НВ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Иванов допълни, че на проведеното открито заседание представителят на дружеството е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Енерга Брасълс“ НВ, учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Белгия, с фирмен регистрационен № 0812.367.575, лицензия № Л-686-15 от 19.05.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Енерга Брасълс“ НВ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.7. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-47 от 24.03.2023 г. от „АОТ Енерджи Белгия“ СА с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 11.05.2023 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-47 от 24.03.2023 г. от „АОТ Енерджи Белгия“ СА с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-126 от 04.04.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-559 от 26.04.2023 г., приет с решение по Протокол № 149 от 04.05.2023 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.05.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Въз основа на представените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката Комисията приема за установено следното:

„АОТ Енерджи Белгия“ СА е титуляр на лицензия № Л-601-15 от 24.03.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“, за срок от 10 (десет) години, издадена с Решение № Л-601 от 24.03.2022 г. на КЕВР.

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние от 27.02.2023 г., издадено от Регистъра на дружествата на Белгия, „АОТ Енерджи Белгия“ СА е публично дружество с ограничена отговорност с номер 0478.751.022, вписано в Регистъра на дружествата на Кралство Белгия, със седалище и адрес на управление: „Булевард дьо Франс“ 7, п.к. 8, 1420 Брен л'Альо, Кралство Белгия. „АОТ Енерджи Белгия“ СА има следния основен предмет на дейност: търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти. Капиталът на дружеството е в размер на 1 489 317.63 евро.

„АОТ Енерджи Белгия“ СА се управлява от Съвет на директорите, в състав: Лесли Хофман, Марк Мидглий, Александър Питърс, Айкатерини Питара.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-47 от 24.03.2023 г., „АОТ Енерджи Белгия“ СА е поискало прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че в близко бъдеще не възнамерява да упражнява лицензионната дейност, поради реструктуриране на дейностите на групата дружества, от която „АОТ Енерджи Белгия“ СА е част, свързани с природен газ и електрическа енергия. „АОТ Енерджи Белгия“ СА е посочило, че е започната и незавършена процедура по регистрация, респективно членство в регистъра на търговците на пазара на природен газ, който „Газов Хъб Балкан“ ЕАД поддържа в качеството си на лицензиран оператор на платформа за търговия на природен газ на основание ЗЕ. Дружеството счита, че тъй като все още няма регистрация в поддържания от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД регистър, няма основание да стартира процедура за заличаване и/или извършване на отбелязване на дружеството като оттеглил се участник в този регистър.

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

От служебно извършената справка в регистъра на търговските участници на пазара на природен газ, който „Газов Хъб Балкан“ ЕАД поддържа на интернет страницата си (<http://balkangashub.bg/bg/membership/members>), е видно, че „АОТ Енерджи Белгия“ СА не е вписано като търговски участник. В допълнение от служебно извършената справка в регистъра на членовете на пазара на природен газ, който „Българска енергийна търговска платформа“ АД поддържа на интернет страницата си (<https://betp.bg/membership-parent-page/market-members>), е видно, че „АОТ Енерджи Белгия“ СА не е вписано като член на пазара. „АОТ Енерджи Белгия“ СА не е регистрирано на двата организирани борсови пазара на природен газ в България, респективно не е извършвало сделки с природен газ на платформите за търговия на природен газ, поради което може да се направи извод, че прекратяването на лицензията няма да се отрази на пазара на природен газ в Р България и региона.

В допълнение по отношение на прекратяването на издадена лицензия на „АОТ

Енерджи Белгия“ СА следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на природен газ не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и общественения ред.

Предвид горното може да се направи обоснован извод, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ или до възникване на опасност за националната сигурност и общественения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-601-15 от 24.03.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.7.:

А. Йорданов излезе от зала 4.

Докладва Р. Тахир. „АОТ Енерджи Белгия“ СА е подало заявление с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, като е посочило, че реструктурира бизнеса си в България. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 26.04.2023 г., приет с решение по Протокол № 149 от 04.05.2023 г. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.05.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

Прекратява лицензия № Л-601-15 от 24.03.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена на „АОТ Енерджи Белгия“ СА, с номер 0478.751.022, вписано в Регистъра на дружествата на Кралство Белгия, със седалище и адрес на управление: „Булевард дьо Франс“ 7, п.к. 8, 1420 Брен л'Альо, Кралство Белгия.

И. Иванов каза, че това е второ заявление от същото дружество, като този път е за прекратяване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява лицензия № Л-601-15 от 24.03.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена на „АОТ Енерджи Белгия“ СА, с номер 0478.751.022, вписано в Регистъра на дружествата на Кралство Белгия, със седалище и адрес на управление: „Булевард дьо Франс“ 7, п.к. 8, 1420 Брен л'Альо, Кралство Белгия.

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

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

По т.8. Комисията, след като разгледа **административната преписка, образувана по подадено от „Балкангаз 2000“ АД“ заявление с вх. № Е-15-28-7 от 03.04.2015 г. за одобряване на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ и „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявление с вх. № Е-15-28-7 от 03.04.2015 г., „Балкангаз 2000“ АД е представило за одобрение проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ (проект на ОУ за доставка), проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ (проект на ОУ за пренос) и приложен към тях проект на „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД“ (проект на Правила).

Със Заповед № З-Е-106 от 13.06.2016 г., отменена със Заповед № З-Е-11 от 21.01.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на представените проекти на ОУ и проект на Правила.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ публично известните общи условия (ОУ) се изготвят и предлагат от крайния снабдител и от оператора на газоразпределителната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия следва задължително да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информацията относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с природен газ; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на природния газ; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване; отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с природен газ; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване

за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проектите на ОУ се оповестяват от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявяват в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проектите, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проектите на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателят на газоразпределителната мрежа за снабдяването му с природен газ. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители 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.

В процедурата по одобряване на ОУ и на Правила за работа с потребители следва да се вземе предвид и разпоредбата на чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите. Според посочената разпоредба, когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ към подаденото заявление за одобряване на ОУ са приложени следните документи:

1. Проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ представен от дружеството;
2. Проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“, представен от дружеството;
3. Проект на „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД, като приложение към Общите условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД и към Общите условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД, представен от дружеството;
4. Публикация на покана за участие в публичното обсъждане на проектите на общи условия във вестник „Ботевградски вестник“, бр.3 от 31.01.2015 г.;

5. Два броя заявления за одобряване на Общи условия на договорите за снабдяване и договорите за пренос на природен газ;

6. Протокол № 3 от проведено на 21.07.2016 г. заседание на съвета на директорите за насрочване на публично обсъждане на проектите за общи условия и решение на СД;

7. Публикация на покана за участие в публичното обсъждане на проектите на Общи условия във вестник „Ботевградски вестник“, бр. 31 от 02.08.2016 г., копие на текста на поканата за участие в публичното обсъждане на проектите на общи условия, поставена в центъра за работа с клиенти и публикувана на интернет страницата на дружеството с линк към нея и копие на текста на поканите, публикувани на регионалните информационни страници в Интернет и местна кабелна телевизия с линк към тях, заедно с фактурите за платените услуги;

8. Предложения на „Автомагистрала Хемус“ АД по проектите, получени в хода на общественото обсъждане на 08.09.2016 г.;

9. Протокол от 08.09.2016 г. от проведено обществено обсъждане на проектите на Общи условия;

10. Решение на Съвета на директорите по протокол № 5п от 09.09.2016 г. на „Балкангаз 2000“ АД във връзка с допълване на получените становища и бележки по проектите;

11. Решение на Съвета на директорите на „Балкангаз 2000“ АД от 09.09.2016 г. за приемане на проектите на общи условия;

12. Документи за внесени държавни такси;

13. Публикации в централни ежедневници;

14. Електронен диск с информация по заявленията.

В резултат от извършения преглед на представените от „Балкангаз 2000“ АД със заявление с № Е-15-28-7 от 03.04.2015 г. проекти на ОУ и проект на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-83 от 28.01.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 29 от 31.01.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 17.02.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на представените от „Балкангаз 2000“ АД проекти на ОУ и проект на Правила, в което е участвал г-н Михаил Димитров – изпълнителен директор на „Балкангаз 2000“ АД и е изложил устно своите коментари по констатациите в доклад с вх. № Е-Дк-83 от 28.01.2022 г., отразени в Протокол № 49 от 17.02.2022 г..

След проведеното открито заседание с писмо с вх. № Е-15-28-5 от 04.03.2022 г. „Балкангаз 2000“ АД е представило писменото си становище относно дадените указания за редакция на представените със заявление с вх. № Е-15-28-7 от 03.04.2015 г. проекти на ОУ, с приложен към тях Контролен списък, както и проект на Правила, коригирани в съответствие с приетия от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 29 от 31.01.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-83 от 28.01.2022 г. В допълнение, в изпълнение на т. I и т. II. от приетия от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 29 от 31.01.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-83 от 28.01.2022 г. с писмо вх. № Е-04-02-1039 от 28.06.2022 г. „Балкангаз 2000“ АД е представило окончателните проекти на Общите условия на договорите за пренос на природен газ, на Общите условия на договорите за снабдяване с природен газ и на Правилата за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД.

Във връзка с горното е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-200 от 14.03.2022 г., в който са анализирани: коригирани проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ и на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ представени с писмо с вх. № Е-15-28-5 от 04.03.2022 г., като е установено, че дружеството е коригирало всички текстове на проектите на ОУ, съгласно съответните части на доклад с вх. № Е-Дк-83 от 28.01.2022 г., приет с решение по т. 4 от Протокол № 29 от 31.01.2022 г. от закрито заседание на КЕВР. Доклад с вх. № Е-Дк-200 от 14.03.2022 г. е разгледан от КЕВР на закрито заседание,

проведено на 17.03.2022 г. Съгласно Протокол № 72 от 17.03.2022 г., в частта по т. 2 Комисията е приела доклада и е взела решение представените от „Балкангаз 2000“ АД с писмо с вх. № Е-15-28-5 от 04.03.2022 г. проекти на ОУ и проекта на Правила, да се изпратят в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи. В изпълнение на това решение на КЕВР с писмо с изх. № Е-04-02-62 от 24.03.2022 г. разглежданите проекти са изпратени на КЗП. С писмо с вх. № Е-04-02-1039 от 06.06.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършения анализ е констатирала неравноправни клаузи в чл. 44 от проекта на ОУ за доставка и в чл. 52 от проекта на ОУ за пренос, като е представила свои редакции на тези разпоредби. Според същото писмо, КЗП не е установила наличие на неравноправни клаузи в проекта на Правила.

Предвид горното, с писмо с изх. № Е-04-02-1039 от 13.06.2022 г. на КЕВР, „Балкангаз 2000“ АД е уведомено за становището на КЗП с оглед неговото отразяване в проектите на ОУ, и е посочено също, че след съобразяване на проектите на ОУ със становището на КЗП следва същите да бъдат внесени в КЕВР с оглед завършване на административното производство по тяхното одобряване.

С писмо с вх. № Е-04-02-1039 от 28.06.2022 г. „Балкангаз 2000“ АД е представило в КЕВР извлечение от Протокол № 80 от 23.06.2022 г. от проведено заседание на Съвета на директорите на дружеството, в дневния ред на който т. 1 е била „Обсъждане и приемане на окончателни проекти за Общи условия на договорите за пренос на природен газ и за снабдяване с природен газ и на Правила за работа с потребителите“. Със същото писмо са предоставени и окончателните проекти на Общите условия на договорите за пренос на природен газ, Общите условия на договорите за снабдяване с природен газ и на Правилата за работа с потребителите.

С писмо с изх. № Е-04-02-1039 от 10.10.2022 г. КЕВР е поискала от КЗП да уведоми Комисията дали представените от „Балкангаз 2000“ АД нови редакции на чл. 44 от проекта на Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ и на чл. 52 от проекта на Общи условия на договорите за пренос на природен газ удовлетворяват изискванията на Закона за защита на потребителите.

С писмо с вх. № Е-04-02-1039 от 10.10.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че приема предложените от дружеството редакции на чл. 44 от проекта на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ и на чл. 52 от проекта на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ и счита, че неравноправните клаузи са отстранени от съдържанието на проектите на ОУ.

Изказвания по т.8.:

А. Йорданов влезе в зала 4.

Докладва М. Димитров. „Балкангаз 2000“ АД е представило в Комисията за енергийно и водно регулиране проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ и приложен към тях проект на „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД“. Работната група е изготвила доклад по представените проекти, които е представен на Комисията, която го е приела. С този доклад са дадени задължителни указания на дружеството, които са с оглед привеждане на Общите условия и Правила в съответствие със ЗЕ и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Проведено е обществено обсъждане по доклада. Дружеството изцяло се е съобразило с дадените задължителни указания от Комисията по проектите на Общи условия и Правила. В Комисията отново са представени коригирани проекти на ОУ и Правила, които са във връзка с дадените задължителни указания.

Работната група отново е изготвила доклад, който отново е представен на Комисията, с коригираните проекти на Общи условия и Правила. В доклада е направено предложение, което е прието, проектите да бъдат изпратени в Комисията за защита на

потребителите, тъй като процедурата по одобряване на ОУ предвижда проектите да бъдат изпратени в КЗП за становище по отношение съдържанието на неравноправни клаузи. Проектите са изпратени и КЗП е изразила становище, че в Правилата не се съдържат неравноправни клаузи. В проектите на ОУ за разпределение и за снабдяване се съдържат такива, като са дадени конкретни указания по отношение на тези неравноправни клаузи. Проектите на ОУ са изпратени към дружеството, за да бъдат отстранени съгласни становището на КЗП. Представени са нови проекти, съобразени с направените указания. Работната група отново е представила тези проекти на КЗП за потвърждение, че направените промени са удовлетворителни и според Закона за защита на потребителите. КЗП е информирала, че направените промени изцяло удовлетворяват Закона за защита на потребителите и не съдържат неравноправни клаузи. В този случай цялата процедура съгласно Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката е спазена. Тези окончателни проекти на ОУ и Правила следва да бъдат одобрени, като това е и предложение на работната група в диспозитива на проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите, чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-04-02-1039 от 28.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“;
3. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-04-02-1039 от 28.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“;
4. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-04-02-1039 от 28.06.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД“;

М. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1039 от 28.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“;
2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1039 от 28.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“;
3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1039 от 28.06.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД“;
4. Одобрените „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3

от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител;

5. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-179-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“.

И. Иванов каза, че цялата процедура е измината по отношение на заявлението за одобряване на ОУ и това е завършващо решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада и проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-642 от 12.05.2023 г. относно Преписка, образувана по заявление на „Балкангаз 2000“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД“.

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1039 от 28.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1039 от 28.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1039 от 28.06.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД“;

5. Одобрените „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител;

6. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-179-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“.

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

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

По т.9. Комисията, след като разгледа **административната преписка, образувана по подадено от „Правецгаз 1“ АД заявление с вх. № Е-15-37-8 от 03.09.2014 г. за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“ и „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявление с вх. № Е-15-37-8 от 03.09.2014 г., допълнено със заявление с вх. № Е-15-49-9 от 15.06.2016 г., „Правецгаз 1“ АД е представило за одобрение проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“ (проекти на ОУ) и „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“ (проект на Правила).

Със Заповед № 3-Е-106 от 13.06.2016 г., отменена със Заповед № 3-Е-23 от 25.01.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на представените проекти на ОУ и проект на Правила.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ публично известните общи условия (ОУ) се изготвят и предлагат от крайния снабдител и от оператора на газоразпределителната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия следва задължително да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информацията относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с природен газ; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на природния газ; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване; отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с природен газ; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо

платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проектите на ОУ се оповестяват от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявяват в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проектите, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проектите на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателят на газоразпределителната мрежа за снабдяването му с природен газ. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители 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.

В процедурата по одобряване на ОУ и на проекта на Правила за работа с клиенти следва да се вземе предвид и разпоредбата на чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите. Според посочената разпоредба, когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ към подаденото заявление за одобряване на ОУ са приложени следните документи:

1. Проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“ и „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“;
2. Проект на „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“;
3. Протокол за обявяване на съобщение за публично обсъждане на общите условия

и на проектите на общите условия на интернет страницата на дружеството;

4. Протокол за обявяване на съобщение за публично обсъждане на общите условия в центъра за работа с клиенти на дружеството;

5. Протокол от проведено публично обсъждане на проектите на Общи условия;

6. Протокол от решение на Съвета на директорите на „Правецгаз 1“ АД за приемане на общите условия;

7. Становище на „Правецгаз 1“ АД по получените коментари и бележки в хода на обсъждане на проектите;

8. Документи за внесени държавни такси.

В резултат от извършения преглед на представените от „Правецгаз 1“ АД със заявление с вх. № Е-15-37-8 от 03.09.2014 г., допълнено със заявление с вх. № Е-15-49-9 от 15.06.2016 г., проекти на ОУ и проект на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-71 от 26.01.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 29 от 31.01.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 17.02.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на представените от „Правецгаз 1“ АД проекти на ОУ и проект на Правила, в което е участвал г-н Васил Василев – изпълнителен директор на „Правецгаз 1“ АД и е заявил, че няма възражения по доклад с вх. № Е-Дк-71 от 26.01.2022 г.

След проведеното открито заседание с писмо вх. № Е-15-37-4 от 25.02.2022 г. „Правецгаз 1“ АД е представило проекти на ОУ и проект на Правила, коригирани в съответствие с приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 29 от 31.01.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-71 от 26.01.2022 г. В допълнение, в изпълнение на т. II.10 от приетия от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 29 от 31.01.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-71 от 26.01.2022 г., с писмо вх. № Е-15-37-4 от 10.03.2022 г. „Правецгаз 1“ АД е представило Контролен списък, който по аргумент от чл. 38б, ал. 4 от ЗЕ следва да е приложение към проекта на ОУ на договорите за снабдяване с природен газ. С писмо вх. № Е-15-37-4 от 11.03.2022 г. дружеството е уведомило КЕВР за констатирани технически грешки в коригираните проекти на ОУ, представени с писмо вх. № Е-15-37-4 от 25.02.2022 г. и е представило повторно коригираните проекти на ОУ, с отстранени технически грешки.

Във връзка с горното е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-201 от 14.03.2022 г., в който са анализирани: проекта на Правила, представен с писмо с вх. № Е-15-37-4 от 25.02.2022 г. и представените с писмо с вх. № Е-15-37-4 от 11.03.2022 г. коригирани проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“ и на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“, като е установено, че дружеството е коригирало всички текстове на проектите на ОУ и на Правила, съгласно съответните части на доклад с вх. № Е-Дк-71 от 26.01.2022 г., приет с решение по т. 1 от Протокол № 29 от 31.01.2022 г. от закрито заседание на КЕВР. Доклад с вх. № Е-Дк-201 от 14.03.2022 г. е разгледан от КЕВР на закрито заседание, проведено на 17.03.2022 г. Съгласно Протокол № 72 от 17.03.2022 г., в частта по т. 3 Комисията е приела доклада и е взела решение представените от „Правецгаз 1“ АД с писмо с вх. № Е-15-37-4 от 11.03.2022 г. проекти на ОУ и проекта на Правила, представен от дружеството с писмо с вх. № Е-15-37-4 от 25.02.2022 г. да се изпратят в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи. В изпълнение на това решение на КЕВР с писмо с изх. № Е-04-02-63 от 24.03.2022 г. разглежданите проекти са изпратени на КЗП. С писмо с вх. № Е-04-02-1037 от 06.06.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършения анализ е констатирала неравноправни клаузи в чл. 44 от проекта на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“ и в чл. 53 от проекта на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“ и е посочила свои редакции на разпоредбите, съдържащи неравноправни клаузи. Според същото писмо, КЗП не е установила наличие на

неравноправни клаузи в проекта на Правила.

Предвид горното, с писмо с изх. № Е-04-02-1037 от 13.06.2022 г. на КЕВР, „Правецгаз 1“ АД е уведомено за становището на КЗП с оглед неговото отразяване в проектите на ОУ, и е посочено също, че след съобразяване на проектите на ОУ със становището на КЗП следва същите да бъдат внесени в КЕВР с оглед завършване на административното производство по тяхното одобряване. С писмо с вх. № Е-15-37-1006 от 22.06.2022 г. „Правецгаз 1“ АД е представило в КЕВР коригирани проекти на ОУ, съобразно изискванията на КЗП. С писмо с изх. № Е-04-02-1037 от 17.08.2022 г. КЕВР е поискала от КЗП да уведоми Комисията дали представените от „Правецгаз 1“ АД нови редакции на чл. 44 от проекта на Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ и на чл. 53 от проекта на Общи условия на договорите за пренос на природен газ удовлетворяват изискванията на Закона за защита на потребителите.

С писмо с вх. № Е-04-02-1037 от 07.11.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че приема предложените от дружеството редакции на чл. 44 от проекта на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“ и на чл. 53 от проекта на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“ и счита, че неравноправните клаузи са отстранени от съдържанието на проекти на ОУ.

Изказвания по т.9.:

Докладва Р. Годорова. „Правецгаз 1“ АД е представило в Комисията за одобрение проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване на природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“. На Комисията е представен доклад относно проектите на Общи условия и Правила, след което е проведено обществено обсъждане и да дадени задължителни указания на дружеството за коригиране на отделни текстове в трите проекта. Дружеството е изпълнило задължителните указания и са отразени в отново представените в КЕВР проекти на ОУ и Правила. Тези коригирани проекти са представени с доклад на Комисията, като е взето решение за изпращане на същите до КЗП за становище относно неравноправни клаузи. КЗП се е произнесла, че в двата проекта на Общи условия се съдържат неравноправни клаузи, а в Правилата не са установени такива. КЕВР е изискала от „Правецгаз 1“ АД да отстрани неравноправните клаузи. Дружеството е представило коригирани проекти, в които са отстранени указанията от КЗП неравноправни клаузи. Комисията отново е изпратила до КЗП коригираните ОУ, като е изискала информация дали коригираните ОУ на „Правецгаз 1“ АД удовлетворяват изискванията на Закона за защита на потребителите.

КЗП е уведомила КЕВР, че коригираните проекти на ОУ удовлетворяват Закона за защита на потребителите и не съдържат неравноправни клаузи. Цялата процедура по одобряване на ОУ и Правила е спазена съгласно Закона за енергетиката, Закона за защита на потребителите и Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката. От това следва, че проектите на ОУ и Правила трябва да бъдат одобрени от Комисията.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите, чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-15-37-1006 от 22.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по

газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“;

3. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-15-37-1006 от 22.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“;

4. Да одобри представения с писмо с вх. № Е-15-37-4 от 25.02.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“.

Р. Тодорова прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-37-1006 от 22.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“;

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-37-1006 от 22.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-37-4 от 25.02.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“.

4. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“;

5. Одобрените „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада и проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-643 от 15.05.2023 г. относно Преписка, образувана

по заявления от „Правецгаз 1“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“ за територията на община Правец.

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-37-1006 от 22.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-37-1006 от 22.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-37-4 от 25.02.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“.

5. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“;

6. Одобрените „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията приема доклад № Е-Дк -644 от 16.04.2023 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г. от 26 бр. дружества.

II. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на

високоэффективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец АПРИЛ 2023 г. на 26 бр. дружества.

III. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ , информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

По т.2. както следва:

Прекратява лицензия № Л-594-15 от 27.01.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „АОТ Енерджи Белгия“ СА, с рег. № 0478.751.022, със седалище и адрес на управление: Белгия, 1420 Брен л'Альо, Булевар дьо Франс 7, п.к. 8.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад доклад с вх. № Е-Дк-645 от 16.05.2023 г. относно поправка на очевидна фактическа грешка, допусната в Решение № Л-680 от 20.04.2023 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Поправя очевидни фактически грешки в мотивите на свое Решение № Л-680 от 20.04.2023 г., като на стр. 1, последен абзац, името на председателя на съвета на директорите и главен изпълнителен директор, както и името на един от членовете на съвета на директорите, на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА следва да се четат: „Георгиос Стасис“, съответно „Григориос Димитриадис“.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-647 от 16.05.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 25.11.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Аратиден“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 25.05.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Аратиден“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, 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 да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-650 от 16.05.2023 г. относно прекратяване на административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 14.03.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 15.06.2022 г., за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД.

2. Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 14.03.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 15.06.2022 г., за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД.

По т.6. както следва:

1. Издава на „Енерга Брасълс“ НВ, учредено и съществуващо съгласно законите на

Кралство Белгия, с фирмен регистрационен № 0812.367.575, лицензия № Л-686-15 от 19.05.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ” за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Енерга Брасълс“ НВ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.7. както следва:

Прекратява лицензия № Л-601-15 от 24.03.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена на „АОТ Енерджи Белгия“ СА, с номер 0478.751.022, вписано в Регистъра на дружествата на Кралство Белгия, със седалище и адрес на управление: „Булевард дьо Франс“ 7, п.к. 8, 1420 Брен л'Альо, Кралство Белгия.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-642 от 12.05.2023 г. относно Преписка, образувана по заявление на „Балкангаз 2000“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД“.

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1039 от 28.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1039 от 28.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1039 от 28.06.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД“;

5. Одобрените „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“;

6. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз 2000“ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-179-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-643 от 15.05.2023 г. относно Преписка, образувана по заявления от „Правецгаз 1“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“ за територията на община Правец.

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-37-1006 от 22.06.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-37-1006 от 22.06.2022 г. коригиран

проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“ ;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-37-4 от 25.02.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“.

5. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“;

6. Одобрените „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Приложения:

1. Доклад № Е-Дк -644 от 16.04.2023 г. и Решение на КЕВР № С-5 от 19.05.2023 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.04.2023 г. до 30.04.2023 г. от 26 бр. дружества.

2. Решение на КЕВР № Пр-Л-594 от 19.05.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-48 от 24.03.2023 г. на „АОТ Енерджи Белгия“ СА за прекратяване на лицензия № Л-594-15 от 27.01.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-645 от 16.05.2023 г. и Решение на КЕВР № ФГ-1 от 19.05.2023 г. относно поправка на очевидна фактическа грешка, допусната в Решение № Л-680 от 20.04.2023 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-647 от 16.05.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1138 от 25.11.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Аратицен“ ЕООД.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-650 от 16.05.2023 г. и Решение на КЕВР № ПП-3 от 19.05.2023 г. относно прекратяване на административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 14.03.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1040 от 15.06.2022 г., за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерджи Контрибюшън“ ЕООД.

6. Решение на КЕВР № Л-686 от 19.05.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-38 от 20.03.2023 г. от „Енерга Брасълс“ НВ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

7. Решение на КЕВР № Пр-Л-601 от 19.05.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-47 от 24.03.2023 г. от „АОТ Енерджи Белгия“ СА с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Доклад с вх. № Е-Дк-642 от 12.05.2023 г. и Решение на КЕВР № ОУ-5 от 19.05.2023 г. относно Преписка, образувана по заявление на „Балкангаз 2000“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ от „Балкангаз 2000“ АД“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „Балкангаз

2000“ АД“.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-643 от 15.05.2023 г. и Решение на КЕВР № ОУ-6 от 19.05.2023 г. относно Преписка, образувана по заявления от „Правецгаз 1“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Правецгаз 1“ АД“, „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „Правецгаз 1“ АД“ и „Правила за работа с потребителите на „Правецгаз 1“ АД“ за територията на община Правец.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт