



ПРОТОКОЛ

№ 270

София, 18.08.2023 година

Днес, 18.08.2023 г. от 10:07 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 Благой Голубарев, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Трифонов – за директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Г. Петров – за началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Л. Ненова – за началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Р. Методиева – за директор на дирекция „Правна“ 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 -1054 от 15.08.2023 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 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г. от 23 бр. дружества.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1055 от 15.08.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 04.08.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Карнобат Енерджи“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов,
Цветелина Пешева, Силвия Петрова и Радостина Методиева

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-88 от 04.07.2023 г. за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, подадено от „Свилоза“ АД.

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

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 26.06.2023 г. от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД 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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1057 от 15.08.2023 г. и проект на решение относно Преписка, образувана по заявления от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“.

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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1056 от 15.08.2023 г. и проект на решение относно Преписка, образувана по заявления от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“ и приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1058 от 15.08.2023 г. и проект на решение относно Преписка, образувана по заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“.

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

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1059 от 15.08.2023 г. и проект на решение относно Преписка, образувана по заявления от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Сопот“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Сопот“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Сопот“.

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

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1060 от 15.08.2023 г. и проект на решение относно Преписка, образувана по заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““ и приложени към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““.

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

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1062 от 16.08.2023 г. относно Проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Юлиян Митев, Милен Трифонов, Ива Георгиева, Радослав Райков и Радостина Методиева

По т.1. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Овердрайв“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Декотекс“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Нова Пауър“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация Плевен“ АД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-1054 от 15.08.2023 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 паротбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

Сертификатът съдържа:

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

7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;
9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;
10. вида на националната схема за подпомагане;
11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;
12. датата и държавата на издаване;
13. уникален идентификационен номер.

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

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

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

КЕВР издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство 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 – с **обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 2.02.2021 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране – това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена. За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-107 от 17.03.2023 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 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. 36и, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 500 kW и над 500 kW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 500 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните дружества и/или централи:

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

1. „Овердрайв“ АД;

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

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

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

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 ежемесечно 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. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-32 от 14.08.2023 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 1.07.2023 г. до 31.07.2023 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): **5,284 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: **0,847 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: **6 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: **6 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	35 322 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,6°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 $\eta_{\text{общо}}$	78,17%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,82%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	5,284	няма	5,284	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 = **4,184 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	12,552	12,552	–	–
Електрическа енергия	MWh	9,468	9,468	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	28,169	28,169	–	–

- Потребена топлинна енергия: **12,552 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:

$$9,468 \text{ MWh} - 4,184 \text{ MWh} = \mathbf{5,284 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **9,468 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 **9,468 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5,284 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ

За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2023	9,879	0	няма	няма	няма	няма	9,879	10,847	10	0,847
07/2023	5,284	0	няма	няма	няма	няма	5,284	6,131	6	0,131

• От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходните периоди (м. 06/2023 г.), за които централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 500 kW – за месец юли 2023 г. са в размер на **6 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 6 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Електрохолд Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 6 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

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

2. „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 10.08.2023 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 1.07.2023 г. до 31.07.2023 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): **67,658 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в

който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,066 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: **67 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: **67 бр.**

Забележка: Съгласно т. II от диспозитива на Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г. дружеството „Димитър Маджаров -2“ ЕООД е без утвърдена преференциална цена за ценовия период от 1.07.2023 г. до 30.06.2024 г. и съответно не може да получи премия от ФСЕС за прехвърлените сертификати в размер на 67 бр. относно произведената електрическа енергия от ВЕКП през месец юли 2023 г.

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	35 313 kJ/nm ³
Средна месечна температура	27,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,61%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,36%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$

Постигнат резултат за ΔF	27,06%
----------------------------------	--------

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	67,658	няма	67,658	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **233,342 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	784,744	784,744	–	–

- Потребена топлинна енергия: **482,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 121,000 \text{ MWh}$).

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:

$$301,000 \text{ MWh} - 233,342 \text{ MWh} = \mathbf{67,658 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **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 **67,658 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2023	82,894	0	няма	няма	няма	няма	82,894	83,066	83	0,066
07/2023	67,658	0	няма	няма	няма	няма	67,658	67,724	67	0,724

• От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 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 юли 2023 г. са в размер на **67 бр.**

• В т. II от диспозитива на Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г. на КЕВР е записано следното:

„II. На основание чл. 42, ал. 3 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия остава без разглеждане заявление с вх. № Е-14-63-1 от 29.03.2023 г. за утвърждаване на преференциална цена на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, подадено от „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД, и прекратява административното производство.“

Като следствие от това прехвърлените на ФСЕС сертификати в размер на 67 бр. **не получават премия.**

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени 67 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 67 бр. без премия – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

3. „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 11.08.2023 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 1.07.2023 г. до 31.07.2023 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): **545,253 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:**0,501 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: **545 бр.**;

- **ОБЩО: 545 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: **545 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:

Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 318 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,95%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,50%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,08%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	545,253	няма	545,253	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) = **33,247 MWh**;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 27,063 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	589,000	589,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	578,500	578,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1468,558	1468,558	–	–

• Потребена топлинна енергия: **61,902 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е.

избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$578,500 \text{ MWh} - 33,247 \text{ MWh} = 545,253 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **578,500 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 **578,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **545,253 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
06/2023	580,205	0	няма	няма	няма	няма	580,205	580,501	580	0,501
07/2023	545,253	0	няма	няма	няма	няма	545,253	545,754	545	0,754

- От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград” АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2023 г. са в размер на **545 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **545 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **545 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

4. „Топлофикация-ВТ“ АД

„Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България,

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-6 от 11.08.2023 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 1.07.2023 г. до 31.07.2023 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): **1782,962 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: **0,041 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: **1783 бр.**

- **ОБЩО: 1783 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: **1783 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 318 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,43%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,82%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1782,962	няма	1782,962	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **84,180 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 1,031 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	1886,000	1886,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1867,142	1867,142	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4975,426	4975,426	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1005,334 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:

1867,142 MWh – 84,180 MWh = **1782,962 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 **1867,142 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 **1867,142 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1782,962 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2023	1805,052	0	няма	няма	няма	няма	1805,052	1806,041	1806	0,041
07/2023	1782,962	0	няма	няма	няма	няма	1782,962	1783,003	1783	0,003

- От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2023 г. са в размер на **1783 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1783 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1783 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

5. „Декотекс“ АД

„Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-31 от 10.08.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода от **1.07.2023 г. до 31.07.2023 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): **316,731 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: **0,641 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: **317 бр.**;

- **ОБЩО: 317 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: **317 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Дружеството е декларирало, че на **08.02.2008 г.** е получена **безвъзмездна финансова помощ** за изграждане на централата в размер на **15%**, което е **225 000 евро** от размера на инвестиционния кредит (общо 1 500 000 евро), отпуснат по **Програма** на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (**ЕВБР**) с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 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 Cummins QSV91G, с искрово запалване, 18 цилиндри, V-образен. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e,
- обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,
- електрическа ефективност 39,84%;
- топлинна ефективност 53,93%;
- обща ефективност 93,77%

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.

Година на въвеждане в експлоатация	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 313 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,90%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,25%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,66%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,16%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	316,731	няма	316,731	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **8,900 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 за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	314,200	314,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	325,631	325,631	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	823,854	823,854	–	–

• Потребена топлинна енергия: **314,200 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 следните неточности и несъответствия:

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на 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:

325,631 MWh – 8,900 MWh = **316,731 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 **325,631 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 **325,631 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **316,731 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2023	76,185	0	няма	няма	няма	няма	76,185	76,641	76	0,641
07/2023	316,731	0	няма	няма	няма	няма	316,731	317,372	317	0,372

- От направената справка за м. 07/2023 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 „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2023 г. са в размер на **317 бр.**

Въз основа на горното следва на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени **317 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **317 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.**

6. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерийен комплекс – 500 дка“

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

лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **9.08.2023** г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.07.2023** г. до **31.07.2023** г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **865,548 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: **0,714 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: **866 бр.;**
- **ОБЩО: 866 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: **866 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 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MWt;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 397 kJ/nm ³	35 397 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,7°C	26,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	38,52%	38,29%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,92%	78,71%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,89%	20,03%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	865,548	няма	865,548	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **45,428 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	692,067	692,067	–	–
Електрическа енергия	MWh	694,120	694,120	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1802,101	1802,101	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	228,903	228,903	–	–

Електрическа енергия	MWh	216,856	216,856	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	566,336	566,336	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	920,970	920,970	–	–
Електрическа енергия	MWh	910,976	910,976	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2368,437	2368,437	–	–

- Потребена топлинна енергия: **931,810 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 10,840 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$910,976 \text{ MWh} - 45,428 \text{ MWh} = \mathbf{865,548 \text{ MWh}}$$
 – 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 **910,976 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 **910,976 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **865,548 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 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
06/2023	1807,038	0	няма	няма	няма	няма	1807,038	1807,714	1807	0,714
07/2023	865,548	0	няма	няма	няма	няма	865,548	866,262	866	0,262

- От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 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 юли 2023 г. са в размер на **866 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 866 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 866 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

7. „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 9.08.2023 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 1126,890 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: 0,966 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: 1127 бр.;**
- **ОБЩО: 1127 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: **1127 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на 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	35 397 kJ/nm ³	35 397 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,7°C	26,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,51%	39,49%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,12%	79,50%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,67%	21,33%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1126,890	няма	1126,890	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) = **59,219 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	687,075	687,075	–	–
Електрическа енергия	MWh	721,833	721,833	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1826,889	1826,889	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	470,418	470,418	–	–
Електрическа енергия	MWh	464,276	464,276	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1175,708	1175,708	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1157,493	1157,493	–	–
Електрическа енергия	MWh	1186,109	1186,109	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3002,598	3002,598	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1171,235 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 13,742 \text{ MWh}$).

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:

$$1186,109 \text{ MWh} - 59,219 \text{ MWh} = \mathbf{1126,890 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1186,109 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 **1186,109 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1126,890 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни 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
06/2023	2273,346	0	няма	няма	няма	няма	2273,346	2273,966	2273	0,966
07/2023	1126,890	0	няма	няма	няма	няма	1126,890	1127,856	1127	0,856

• От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, 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 юли 2023 г. са в размер на **1127 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 **1127 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1127 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.**

8. „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 9.08.2023 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 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): **69,172 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: **0,313**;

- 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: **69 бр.**;

- **ОБЩО: 69 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: **69 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 „Оранжерия 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 инсталации/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 305 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25.8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39.89%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79.67%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21.59%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	69,172	няма	69,172	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) = **3,633 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	72,590	72,590	–	–
Електрическа енергия	MWh	72,805	72,805	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	182,508	182,508	–	–

• Потребена топлинна енергия: **102,855 MWh** (в т.ч. 30,265 MWh от ВК).

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:

$$72,805 \text{ MWh} - 3,633 \text{ MWh} = 69,172 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **72,805 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 **72,805 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **69,172 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2023	71,537	0	няма	няма	няма	няма	71,537	72,313	72	0,313
07/2023	69,172	0	няма	няма	няма	няма	69,172	69,485	69	0,485

- От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 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 юли 2023 г. са в размер на **69 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 **69 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **69 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

9. „Инертстрой-Калето“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-46 от 10.08.2023 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.** от производствената централа „Когенерация-Инертстрой“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1101,688 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: **0,137 MWh**;

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

- ЕРМ: **1101 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: **1101 бр.**

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 326 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	43,76%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	92,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,97%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,96%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1101,688	няма	1101,688	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) = **36,800 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	1072,267	1072,267	–	–
Електрическа енергия	MWh	1138,488	1138,488	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2601,930	2601,930	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1072,267 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:

$$1138,488 \text{ MWh} - 36,800 \text{ MWh} = 1101,688 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1138,488 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 **1138,488 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1101,688 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2023	1173,040	0	няма	няма	няма	няма	1173,040	1173,137	1173	0,137
07/2023	1101,688	0	няма	няма	няма	няма	1101,688	1101,825	1101	0,825

- От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 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 юли 2023 г. са в размер на **1101 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 **1101 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1101 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

10. „Нова Пауър“ ЕООД

„Нова-Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, р-н Северен, ул. „Анри Барбюс“ № 5А, с **ЕИК 205061272** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-36 от 9.08.2023 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“, находяща се в гр. Сливен, квартал „Речица“ за периода **от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 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): **188,420 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: **0,0751 MWh (от м. 03/2022 г.)**;

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕРМ: **189 бр.**

- ОБЩО: **189 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **189 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, „3-Пауър“ ООД е декларирало, че на **16.06.2011 г.** е получена европейска инвестиционна помощ по мярка 121 „Модернизирани земеделските стопанства“ от Държавен фонд „Земеделие“ в размер на **2 899 999 лв.** Не е получавало друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане. Към настоящото Заявление „Нова Пауър“ ЕООД е приложило Декларации, че не е получавана подкрепа от европейски фондове и национални схеми на подпомагане. Обаче, въпреки че дружеството е с промяна в наименованието и собствеността, то както в чл. 163б, ал. 2, т. 8, 9 и 10 от ЗЕ, така и в чл. 4, ал. 4, т. 11 и 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., е указано, че декларацията се отнася за **инсталацията** (енергийния обект) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, а тя е една и съща. Освен това двете дружества са с един и същи ЕИК.

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

• В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от

двигател с вътрешно горене тип „JMS 616 GS-N.L“, производство на „GE JENbacher“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	7.01.2011 г..
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 343 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,81%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,96%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,95%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	188,420	няма	188,420	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) = **9,364 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩИ показатели за централата с ДВГ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	196,400	196,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	197,784	197,784	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	486,903	486,903	–	–

- Потребена топлинна енергия: **196,400 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:

$$197,784 \text{ MWh} - 9,364 \text{ MWh} = 188,420 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **197,784 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 **197,784 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **188,420 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ/ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2022	1290,228	0	няма	няма	няма	няма	1290,228	1290,751	1290	0,751
07/2023	188,420	0	няма	няма	няма	няма	188,420	189,171	189	0,171

- От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2022 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Нова Пауър“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – за месец юли 2023 г. са в размер на **189 бр.**

Въз основа на горното следва на „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление, гр. Костинброд, област Софийска, за централа ТЕЦ „Оранжерии“, намираща се в гр. Сливен, квартал „Речица“, да бъдат издадени 189 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 189 бр. –

сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **11.08.2023 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 **1.07.2023 г. до 31.07.2023 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): **3408,189 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: **0,872 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: **3409 бр.**;

- ОБЩО: **3409 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: **3409 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	35 316 kJ/nm ³	35 316 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,67°C	25,67°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,89%	47,89%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,38%	77,03%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,70%	18,11%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3408,189	няма	3408,189	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) = **165,111 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,190 \text{ MWh}$.

• 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	2096,050	2096,050	–	–
Електрическа енергия	MWh	1868,300	1868,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5190,012	5190,012	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	1810,050	1810,050	–	–
Електрическа енергия	MWh	1705,000	1705,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4563,054	4563,054	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3906,100	3906,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	3573,300	3573,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9753,066	9753,066	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1043,978 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:

$$3573,300 \text{ MWh} - 165,111 \text{ MWh} = \mathbf{3408,189 \text{ MWh}}$$
 – 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 **3573,300 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 **3573,300 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3408,189 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2023	2762,423	0	няма	няма	няма	няма	2762,423	2762,872	2762	0,872

07/2023	3408,189	0	няма	няма	няма	няма	3408,189	3409,061	3409	0,061
---------	----------	---	------	------	------	------	----------	----------	------	-------

• От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2023 г. са в размер на **3409 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3409 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3409 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40 от 11.08.2023 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 1.07.2023 г. до 31.07.2023 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): 1307,452 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: 0,282 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: 1307 бр.**

- **ОБЩО: 1307 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: **1307 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период в ОЦ „Младост“ е била в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която се състои от двигател с вътрешно горене тип JGS612GS-N.LG – производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:
 - номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,50%;
 - топлинна ефективност 41,60%;
 - обща ефективност 85,10%.
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 316 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,67 °C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,98%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,75%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,85%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1307,452	няма	1307,452	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) = **95,848 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,453 \text{ MWh}$.

• 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	1069,000	1069,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1403,300	1403,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3221,079	3221,079	–	–

• Потребена топлинна енергия: **290,833 MWh** (в т.ч. $Q_{вк} = 0$ 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 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 $E_{нето}$ на изхода на централата:

$1403,300 \text{ MWh} - 95,848 \text{ MWh} = \mathbf{1307,452 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1403,300 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 **1403,300 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1307,452 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.	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

		119, ал. 2 от ЗЕ								
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2023	1316,564	0	няма	няма	няма	няма	1316,564	1317,282	1317	0,282
07/2023	1307,452	0	няма	няма	няма	няма	1307,452	1307,734	1307	0,734

• От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2023 г. са в размер на **1307 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1307 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1307 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

13. „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 10.08.2023 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 1.07.2023 г. до 31.07.2023 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) – 7570,403 MWh;**

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

▪ **ЕПМ: 0,135 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: 7570 бр.;**

▪ **ОБЩО: 7570 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: 7570 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;

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

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

• Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са:

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	35 313 kJ/nm ³	35 313 kJ/nm ³	35 313 kJ/nm ³	35 313 kJ/nm ³	35 313 kJ/nm ³	35 313 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	24.9°C	24.9°C	24.9°C	24.9°C	24.9°C	24.9°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	47.95%	47.95%	47.95%	47.95%	47.95%	47.95%

К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,27%	75,22%	75,21%	75,24%	75,24%	75,29%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,10%	17,54%	17,76%	17,55%	16,77%	15,43%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7085,221	7085,221	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) = **782,814 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 ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	951,531	951,531	–	–
Електрическа енергия	MWh	1049,187	1049,187	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2657,938	2657,938	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1388,157	1388,157	–	–
Електрическа енергия	MWh	1468,218	1468,218	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3797,152	3797,152	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1446,031	1446,031	–	–
Електрическа енергия	MWh	1560,000	1560,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3996,781	3996,781	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1421,437	1421,437	–	–
Електрическа енергия	MWh	1503,594	1503,594	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3887,485	3887,485	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1577,657	1577,657	–	–
Електрическа енергия	MWh	1568,468	1568,468	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4181,706	4181,706	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1349,406	1349,406	–	–
Електрическа енергия	MWh	1203,750	1203,750	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3391,164	3391,164	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8134,219	8134,219	–	–
Електрическа енергия	MWh	8353,217	8353,217	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 912,226	21 912,226	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4448,188 MWh**

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

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

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

$$8353,217 \text{ MWh} - 782,814 \text{ MWh} = \mathbf{7570,403 \text{ MWh}}$$
 – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8353,217 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8353,217 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7570,403 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За	Нетна	Дял	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна мрежа (ЕПМ)				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	бр.	MWh
06/2023	7085,221	0	7085,221	7086,135	7086	0,135	няма	няма	няма	няма
07/2023	7570,403	0	7570,403	7570,538	7570	0,538	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация-Бургас“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2023 г. са в размер на **7570 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ АД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **7570 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **7570 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.**

14. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26 от 10.08.2023 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 **1.07.2023 г. до 31.07.2023 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): 3613,519 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: **0,872 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: **3614 бр.**;

- ОБЩО: **3614 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: **3614 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;

- електрическа ефективност 42,80 %;

- топлинна ефективност 42,70 %;

- обща ефективност 85,50 %;

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

- номинална електрическа мощност 2,430 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;

- електрическа ефективност 42,70 %;

- топлинна ефективност 43,10 %;

- обща ефективност 85,80%;

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

- номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;

- електрическа ефективност 40,50%;

- топлинна ефективност 43,50%;

- обща ефективност 84,0%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 313 kJ/nm ³	35 313 kJ/nm ³	35 313 kJ/nm ³	35 313 kJ/nm ³	35 313 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,4°C	24,4°C	24,4°C	24,4°C	24,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,11%	48,11%	48,11%	48,11%	48,11%
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 $\eta_{\text{общо}}$	80,53%	81,25%	80,00%	79,21%	81,20%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,65%	23,34%	21,30%	20,93%	23,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3613,519	няма	3613,519	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) = **162,081 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,626 \text{ MWh}$.

• 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-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	1506,000	1506,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1717,000	1717,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4002,136	4002,136	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	98,000	98,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	102,400	102,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	246,655	246,655	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	120,700	120,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	117,400	117,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	297,614	297,614	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	на енергия	Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1609,300	1609,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	1619,800	1619,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4076,393	4076,393	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	204,000	204,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	219,000	219,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	520,923	520,923	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3538,000	3538,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3775,600	3775,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9143,722	9143,722	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2041,480 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:

$$3775,600 \text{ MWh} - 162,081 \text{ MWh} = \mathbf{3613,519 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 поотделно, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3775,600 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 **3775,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3613,519 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За	Нетна	Дял	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВКЕП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2023	4227,023	0	няма	няма	няма	няма	4227,023	4227,872	4227	0,872
07/2023	3613,519	0	няма	няма	няма	няма	3613,519	3614,391	3614	0,391

• От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените сертификати** на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2023 г. са в размер на **3614 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3614 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **3614 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.**

15. „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 **10.08.2023 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 **1.07.2023 г. до 31.07.2023 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) – **15 534,465 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1521,713 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,608 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: **0,314 MWh**;
- ЕРМ: **0,013 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,606 MWh**;

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

- ЕПМ: **15 534 бр.**;
- ЕРМ: **1521 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.**;
- ОБЩО: **17 056 бр.**;

• **ДАНИ 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: **17 056 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 е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

– 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-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	8788 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,59%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,72%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	72,26%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,67%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 597,618	18 759,277	1837,607	0,734

- 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) = **5453,662 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 57,151 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 за разглеждания период на инсталация ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	62 110,654	60 259,600	1851,054	–
Електрическа енергия	MWh	26 051,280	21 572,937	–	4478,343
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	121 614,955	102 297,154	2164,216	17 153,585

- Потребена топлинна енергия: **48 039,176 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 за инсталация ТГ-5 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 21\,572,937 \text{ MWh}$;

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

$21\,572,937 / 26\,051,280 = 0,828095087$ (82,10%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{\text{(нето)}}$, което е направено в две стъпки:

1) $5453,662 * 0,828095087 = 4516,151 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $21\,572,937 \text{ MWh} - 4516,151 \text{ MWh} = 17\,056,786 \text{ MWh}$ – 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 по:

– ЕПМ: $(18\,759,277 / 20\,597,618) * 17\,056,786 = 15\,534,465 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (18 759,277 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: $(1837,607 / 20\,597,618) * 17\,056,786 = 1521,713 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1837,607 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.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$17\,056,786 \text{ MWh} - 15\,534,465 \text{ MWh} - 1521,713 \text{ MWh} = 0,608 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (0,734 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-5** е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **21 572,937 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5** е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 572,937 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 056,786 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2023	16 451,469	0	14 590,106	14 590,314	14 590	0,314	1860,791	1861,013	1861	0,013
07/2023	17 056,786	0	15 534,465	15 534,779	15 534	0,779	1521,713	1521,726	1521	0,726

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по

директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2	Подадена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
0,572	0,606	0	0,606
0,608	1,214	1	0,214

- От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 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 юли 2023 г. са в размер на **15 534 бр.**

- От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 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 юли 2023 г. са в размер на **1521 бр.**

- От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 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 юли 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 **17 056 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 15 534 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1521 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 17 056 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

16. „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 **10.08.2023** 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 **1.07.2023** г. до **31.07.2023** 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): **18 150,134 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2477,853 MWh**

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

- ЕПМ: **0,479 MWh**;
- ЕРМ: **0,695 MWh**;

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

- ЕПМ: **18 150 бр.**;
- ЕРМ: **2478 бр.**;
- **ОБЩО: 20 628 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: **20 628 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 (не е работил през периода), 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 (не е работил през периода) 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	35 318 kJ/nm ³
Средна месечна температура	26,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,00%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 784 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,25%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,53%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 627,987	18 150,134	2477,853	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1956,013 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 5,000 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 КПГЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	21 461,000	21 450,000	11,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 584,000	22 584,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	54 880,000	54 868,000	12,000	–

- Потребена топлинна енергия: **10 110,000 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 образуващи КППЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 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:

$$22\,584,000 \text{ MWh} - 1956,013 \text{ MWh} = \mathbf{20\,627,987 \text{ MWh}}$$
 – 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 **18 150,134 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 **2477,853 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 **22 584,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ 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 **22 584,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 627,987 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-	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	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

		би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2023	20 657,697	0	18 289,493	18 290,479	18 290	0,479	2368,204	2368,695	2368	0,695
07/2023	20 627,987	0	18 150,134	18 150,613	18 150	0,613	2477,853	2478,548	2478	0,548

• От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 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 юли 2023 г. са в размер на **18 150 бр.**

• От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 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 юли 2023 г. са в размер на **2478 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **20 628 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 18 150 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2478 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 20 628 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

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

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

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **10.08.2023 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 **1.07.2023 г. до 31.07.2023 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) – **7787,339 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **10,656 MWh**

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

- ЕПМ: **0,085 MWh**;
- ЕРМ: **0,164 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: **7787 бр.**;
- ЕРМ: **10 бр.**;
- ОБЩО: **7797 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: **7797 бр.**;

Забележка: През м. 07/2023 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 MW_e**, които са 2 бр. инсталации, като едната от тях е комбинирана:

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

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

• В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация само **ТГ-9**.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	-	35 365 kJ/nm ³
Средна месечна температура	-	23,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	48,75%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-	81,32%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-	11,28%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7797,995	7787,339	10,656	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **2772,005 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 718,944 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 на инсталация ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-9 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46 175,561	25 539,000	20 636,561	–
Електрическа енергия	MWh	10 570,000	10 570,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	69 635,789	44 404,174	25 231,615	–

• Потребена топлинна енергия: **36 677,094 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 16 933,172 \text{ MWh}$).

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия от инсталация ТГ-9 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа

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

$10\,570,000\text{ MWh} - 2772,005\text{ MWh} = 7797,995\text{ MWh}$ – 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 **7787,339 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:

– **7787,339 MWh** предназначено за прехвърляне на ФСЕС, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

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

• **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **10,656 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и същата е за прехвърляне на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация ТГ-9, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 570,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ТГ-9, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 570,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на **изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **7797,995 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 електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2023	4570,281	0	4566,737	4567,085	4567	0,085	3,544	4,164	4	0,164

07/2023	7797,995	0	7787,339	7787,424	7787	0,424	10,656	10,820	10	0,820
---------	----------	---	----------	----------	------	-------	--------	--------	----	-------

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, 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 сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2023	4566,737	0	4566,737	4567,518	4567	0,518	0,00	0,571	0	0,571
07/2023	7787,995	0	7787,339	7787,857	7787	0,857	0,00	0,571	0	0,571

• От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (за м. 05/2023 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 7787 бр., които се прехвърлят както следва:**

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2023 г. в размер на **7787 бр.;**

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

• От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 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 юли 2023 г. са в размер на 10 бр.**

• **Общо издадените сертификати са в размер на 7797 бр., като и прехвърлените са в размер на 7797 бр.;**

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“,** като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **7797 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 7787 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като 7787 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 10 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 7797 бр., като и прехвърлените са 7797 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за

точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

18. „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 № И3-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15 от 10.08.2023 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 1.07.2023 г. до 31.07.2023 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) – **14 774,579 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1514,819 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: **0,467 MWh;**
- ЕРМ: **0,943 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: **14 775 бр.;**
- ЕРМ: **1515 бр.;**
- **ОБЩО: 16 290 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: **15 646 бр.;**

Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, в която се казва, че снабдява свои обекти (помпени и абонатни станции) със стандартизирани товарови профили, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл.

119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 07/2023 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **643,899 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 (643,899 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 две инсталации – ТГ-2 и ТГ-3 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.:

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталациите	конден. турбина	противон. турбина
Година на въвеждане в експлоатация	16.06.1964	5.07.2022
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	35 406 kJ/nm ³	35 406 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,6°C	23,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,85%	49,32%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,04%	90,38%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,05%	83,88%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,60%	12,38%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16 289,398	14 774,579	1514,819	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) = **3849,193 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 93,600 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-2 и ТГ-3, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	14 548,028	14 458,288	89,740	–
Електрическа енергия	MWh	5819,423	5819,423	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	25 432,952	25 331,168	101,784	–

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	37 725,371	37 528,819	196,552	–
Електрическа енергия	MWh	14 319,168	14 319,168	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	62 038,504	61 815,571	222,933	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	52 273,399	51 987,107	286,292	–
Електрическа енергия	MWh	20 138,591	20 138,591	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	87 471,456	87 146,739	324,717	–

• Потребена топлинна енергия (общо): **32 151,428 MWh** (в т.ч. влиза част от $Q_{вк} = 1401,000$ MWh, както и цялата изразходена за собствени нужди с пара 747,000 MWh и с гореща вода 51,000 MWh).

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

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

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

20 138,591 MWh – 3849,193 MWh = **16 289,398 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

• **ЕПМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **14 774,579 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:

– **14 130,680 MWh** предназначено за прехвърляне на **ФСЕС**, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ – т.е. нетното количество по ЕПМ (14 774,579 MWh) намалено с количеството по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ (643,899 MWh);

– **643,899 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, тъй като е за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

• **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1514,819 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) и същата е за прехвърляне на **ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-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 **5819,423 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 **14 319,168 MWh**;

• **Общото количество** произведена брутна комбинирана електрическа енергия от централата е в размер на **20 138,591 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите **ТГ-2** и **ТГ-3**, 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 **20 138,591 MWh**;

• Количеството произведена нетна високоэффективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата през разглеждания период е в размер на **16 289,398 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2023	19 066,736	0	17 393,345	17 393,467	17 393	0,467	1673,391	1673,943	1673	0,943
07/2023	16 289,398	0	14 774,579	14 775,046	14 775	0,046	1514,819	1515,762	1515	0,762

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

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2023	17 393,345	0	16 722,686	16 722,873	16 722	0,873	670,659	671,294	671	0,294
07/2023	14 774,579	0	14 130,680	14 131,553	14 131	0,553	643,899	644,193	644	0,762

• От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 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 **14 775 бр.**, които се **прехвърлят** както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2023 г. в размер на **14 131 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“** (сертификати относно използваната за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ електрическа енергия от ВЕКП подадена по ЕПМ) , съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юли 2023 г. в размер на **644 бр.**;

• От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 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 юли 2023 г. са в размер на **1515 бр.**

• **Общо издадените сертификати са в размер на 16 290 бр., както и прехвърлените са в размер на 16 290 бр.**;

• Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **15 646 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 14 775 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които 14 131 бр. да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и 644 бр. да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени 1515 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 16 290 бр., както и прехвърлените са 16 290 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се

издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

19. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-16 от 9.08.2023 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 1.07.2023 г. до 31.07.2023 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) – **11 477,485 MWh;**

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

- ЕПМ: **0,000 MWh;**

- 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: **11 477 бр.;**
- ОБЩО: **11 477 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **11 477 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	35 318 kJ/nm ³
Средна месечна температура	27,156°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,23%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	73,26%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,86%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 653,593	13 653,593	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) = **588,007 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	13 427,294	13 427,294	–	–
Електрическа енергия	MWh	14 241,600	11 971,775	–	2269,825
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	37 768,682	31 749,113	–	6019,569

- Потребена топлинна енергия: **12 055,142 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:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 11\,971,775 \text{ MWh};$

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

$11\,971,775 / 14\,241,600 = 0,840620084 (84,62\%)$ – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{\text{(нето)}}$:

$588,007 * 0,840620084 = 494,290$

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

$11\,971,775 \text{ MWh} - 494,290 \text{ MWh} = 11\,477,485 \text{ MWh}$ – 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: **11 477,485 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (13 653,593 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана електрическа енергия** е определена, че е в размер на **13 427,882 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 **13 427,882 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 477,485 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2023	12 972,106	0	12 972,106	12 973,079	12 973	0,000	няма	няма	няма	няма
07/2023	11 477,485	0	11 477,485	11 477,485	11 477	0,485	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 г.), за която 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) – за месец юли са **11 477 бр.**, като се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ– за месец юли 2023 г. сертификати в размер на **11 477 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **11 477 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **11 477 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.**

20. „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 **10.08.2023 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 **1.07.2023 г. до 31.07.2023 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): **13 322,817 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: **0,604 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: **13 323 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **13 323 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 две инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **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	-	11 444 kJ/kg	11 444 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	38,81%	38,81%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-	81,02%	81,02%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-	80,62%	80,60%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-	20,60%	20,59%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 322,817	13 322,817	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) = **12 447,788 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл.}}$ (филиал) = 1883,952 MWh (за Брикетна фабрика);

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 822,972 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-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-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	41 056,000	39 844,000	1212,000	–
Електрическа енергия	MWh	12 884,266	12 884,266	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66 812,000	65 400,235	1411,765	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	41 072,000	39 851,000	1221,000	–
Електрическа енергия	MWh	12 886,339	12 886,339	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66 850,000	65 427,752	1422,248	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	82 128,000	79 695,000	2433,000	–
Електрическа енергия	MWh	25 770,605	25 770,605	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	133 662,000	130 827,987	2834,013	–

• Потребена топлинна енергия: **88 525,915 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-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 :

25 770,605 MWh – 12 447,788 MWh = **13 322,817 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето};

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоэффективна 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 **13 322,817 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-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25 770,605 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **25 770,605 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 322,817 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	бр.	MWh
06/2023	7674,738	0	7674,738	7675,604	7675	0,604	няма	няма	няма	няма
07/2023	13 322,817	0	13 322,817	13 323,421	13 323	0,421	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 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 юли 2023 г. са в размер на **13 323 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ

към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 13 323 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 13 323 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

21. „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 10.08.2023 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 1.07.2023 г. до 31.07.2023 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): **10 271,130 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2409,971 MWh;**
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
- ЕПМ: **0,000 MWh;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,000 MWh;**

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

- ЕПМ: **10 271 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2409 бр.;**
- **ОБЩО: 12 680 бр.;**

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

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

- За ФСЕС: **12 680 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	14 981 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,97%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,27%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	71,89%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	31,15%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	15 681,616	12 701,414	няма	2980,202

• 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) = **4136,773 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	35 394,376	30 147,375	5247,000	–
Електрическа енергия	MWh	19 818,389	16 026,345	–	3792,044

Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	69 501,341	57 719,239	–	11 782,102
--------------------------------	-----	------------	------------	---	------------

- Потребена топлинна енергия: **18 575,235 MWh**.

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$VEKП_{\text{бруто}} = 16\ 026,345\ MWh$;

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

$16\ 026,345 / 19\ 818,389 = 0,80866033\ (80,87\%)$ – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в 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) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $VEKП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $VEKП_{\text{(нето)}}$:

$4136,773 * 0,622024922 = 3345,244\ MWh$;

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

$16\ 026,345\ MWh - 3345,244\ MWh = 12\ 681,101\ MWh$ – 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 по:

- **ЕПМ:** $(12\ 701,414 / 15\ 681,616) * 12\ 681,101 = 10\ 271,130\ MWh$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (12 701,414 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ до размера на квотата на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ;

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

$12\ 681,101 - 10\ 271,130 = 2409,971\ MWh$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2980,202 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД), която трябва да бъде прехвърлена на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ до размера на квотата на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 026,345 MWh**;

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

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 026,345 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 681,101 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 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
05/2023	9376,327	0	7600,960	7601,831	7601	0,000	1775,367	1775,610	1775	0,000
07/2023	12 681,101	0	10 271,130	10 271,130	10 271	0,130	2409,971	2409,971	2409	0,971

- От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) – за месец юли 2023 г. са в размер на **10 271**.

- От направената справка за м. 07/2022 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2023 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 юли 2023 г. са в размер на **2409 бр.**

- Общо **издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **12 680 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 10 271 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2409 бр. за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 12 680 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

22. „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 **10.08.2023** 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 **1.07.2023** г. до **31.07.2023** 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) – **19 654,022 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **836,100 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **200,186 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: **0,792 MWh**;
- ЕРМ: **0,746 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,007 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: **19 654 бр.**;
- ЕРМ: **836 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **200 бр.**;
- **ОБЩО: 20 690 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: **20 690 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 пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора 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	19 190 kJ/kg	19 190 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,25%	36,25%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат от 664 t)	87,22%	87,22%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,86%	79,79%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,94%	29,41%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 939,048	19 890,303	846,152	202,593

- 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) = **5563,864 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 – **0,961 (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 – **0,920 (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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	14 706,407	14 9028,691	677,716	–
Електрическа енергия	MWh	8281,536	8059,483	–	222,053

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	29 080,097	27 609,551	787,493	683,053
----------------------------------	-----	------------	------------	---------	---------

Показатели на ТГ-6	Мя- ка	Тотална енергия	Комбини- ра- на енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 085,490	28 670,876	1414,614	–
Електрическа енергия	MWh	18 221,376	18 128,595	–	92,781
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	60 413,024	58 499,753	1643,753	269,518

ОБЩО показатели за централата	Мя- ка	Тотална енергия	Комбини- ра- на енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 791,897	42 699,567	2092,330	–
Електрическа енергия	MWh	26 502,912	26 188,078	–	314,834
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	89 493,121	86 109,304	2431,246	952,571

- Потребена топлинна енергия: **29 674,844 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 $E_{\text{нето}}$:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че за от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 26\,188,078\text{ MWh}$;

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

$26\,188,078 / 26\,502,912 = 0,988120777$ (98,81%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{\text{(нето)}}$, което е направено в две стъпки:

1) $5563,864 * 0,9884242 = 5497,770\text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $26\,188,078\text{ MWh} - 5497,770\text{ MWh} = \mathbf{20\,690,308\text{ MWh}}$ – 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 по:

– ЕПМ: $(19\,890,303 / 20\,939,048) * 20\,690,308 = \mathbf{19\,654,022\text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (19 890,303 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: $(846,152 / 20\,939,048) * 20\,690,308 = \mathbf{836,100\text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (846,152 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:

20 690,308 MWh – 19 654,021 MWh – 836,100 MWh = **200,186 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (230,440 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 всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно е **по-малка 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 **26 188,078 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 **26 188,078 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 690,308 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
06/2023	20 610,715	0	19 567,476	19 567,792	19 567	0,792	815,467	815,746	815	0,746
07/2023	20 690,308	0	19 654,022	19 654,814	19 654	0,814	836,100	836,846	836	0,846

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
227,772	228,007	228	0,007
200,186	200,193	200	0,193

- От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 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 юли 2023 г. са в размер на **19 654 бр.**

- От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 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 юли 2023 г. са в размер на **836 бр.**

- От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 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 юли 2023 г. са в размер на **200 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 **20 690 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ АД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **19 654 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **836 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и **200 бр.** подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **общо 20 690 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.**

23. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

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

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47** от **10.08.2023 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 1.07.2023 г. до 31.07.2023 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): 14 500,090 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 високоэффективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- **ЕПМ: 0,889 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: 14 500,979 MWh – **14 500 бр.**;

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

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

- За ФСЕС: **14 500 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 паротурбинен и електрически генератор с номинална мощност **210 MW**е;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталацията/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.	2.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища/мазут	въглища/мазут	въглища/мазут
Долна раб. калоричност на горивото	-	10 131 kJ/kg	10 131 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	-	40,59%	40,59%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	-	85,41%	85,42%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	-	41,45%	46,19%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	-	21,52%	23,17%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	82 798,747	82 798,747	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 82 798,747 MWh (82 798 747,230 kWh) – т.е. ТГ-2 и ТГ-3 са работили изцяло в топлофикационен режи, като ТГ-1 изобщо не е работил през периода.

• 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) = **12 511,401 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 698,982 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 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	6278,800	6278,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	24 147,144	3042,706	–	21 104,438
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	73 407,027	11 652,020	–	61 755,007

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25 047,600	25 047,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	71 163,005	13 648,437	–	57 514,568

Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	208 295,318	48 370,140	–	159 925,178
--------------------------------	-----	-------------	------------	---	-------------

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	31 326,400	31 326,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	95 310,149	16 691,143	–	78 619,006
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	281 702,345	60 022,160	–	221 680,185

• Потребена топлинна енергия **31 326,400 MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 13 361,700 MWh и реализирана/продадена в размер на 1723,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 16 241,700 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 Е_{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} = **16 691,143 MWh**;

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

$$16\,691,143 / 95\,310,149 = 0,175124508 \text{ (17,51\%)} - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

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

1) $12\,511,402 * 0,18702239 = 2191,053 \text{ MWh}$ – 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:

$16\,691,143 \text{ MWh} - 2191,053 \text{ MWh} = \mathbf{14\,500,090 \text{ MWh}}$ – 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: **14 500,090 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-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **16 691,143 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 691,143 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 500,090 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
06/2023	14 275,435	0	14 275,435	14 275,889	14 275	0,889	няма	няма	няма	няма
07/2023	14 500,090	0	14 500,090	14 500,979	14 500	0,979	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2023 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2023 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 юли 2023 г. са в размер на **14 500 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 14 500 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 14 500 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са 23 бр. заявления за сертификати и в настоящия доклад всичките са разгледани без изключение. Има особеност само при разглеждане на заявлението, подадено от „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, тъй като това дружество няма утвърдена преференциална цена за ценовия период от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г. В т. II

от диспозитива на Решение № Ц-12 от 30.06.2023 г. на КЕВР е записано следното: „II. На основание чл. 42, ал. 3 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия остава без разглеждане заявление с вх. № Е-14-63-1 от 29.03.2023 г. за утвърждаване на преференциална цена на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, подадено от „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД, и прекратява административното производство.“

Разпоредбите в Закона за енергетиката, свързани със сертификатите, обхващат от чл. 162 до чл. 163г и в тях никъде не е указано, че при неутвърдена преференциална цена не трябва да се издават и прехвърлят сертификати. Същото важи и за 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. Следва да се отбележи, че дружеството има редовно утвърден Алгоритъм за 2023 г. от Министъра на енергетиката, което е още едно основание за издаването и прехвърлянето на сертификатите. Актът на издаване на въпросните сертификати (на основание чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ) и прехвърлянето им на ФСЕС (на основание чл. 163б, ал. 6 във връзка с чл. 162а от ЗЕ) нито ще облагодетелства дружеството, нито ще ошети ФСЕС, тъй като той няма да изплати премия за прехвърлените 67 бр. сертификати, защото ще ги умножи по нулева ставка. Тази информация надлежно е описано в доклада и в мотивите на проекта на решението.

При разглеждане на заявленията от останалите топлофикации не е имало особености. Д. Дянков прочете проекта на решенията, които предлага работната група:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, поименно изброени всички 23 бр. дружества;

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

И. Н. Иванов обобщи, че решението, което Комисията е взела на 30.06.2023 г., където изрично е посочено „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД, не възпрепятства извършването на прехвърляне на сертификати. По тази причина „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД е част от доклада и решението. Д. Дянков подробно е обяснил, че няма забрана в членовете на Закона, където е описана цялата процедура.

Д. Дянков обясни, че задачата на сертификатите е да покаже колко е електроенергията от високоефективно комбинирано производство в показанията на изходния електромер.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията приема доклад с вх. № Е-Дк-1054 от 15.08.2023 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 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г. от 23 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 ЮЛИ 2023 г., както следва:

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

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 35 322 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 12,552 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12,552 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 9,468 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 16,82%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 78,17%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Електрохолд Продажби“ АД – от № ЗСК-32-07-23/000000001 до № ЗСК-32-07-23/000000006.

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

2. 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: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 313 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 361,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 482,000 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: 27,06%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,36%;
- 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: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-27-07-23/000000001 до № ЗСК-27-07-23/000000067.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 318 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 589,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 61,902 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 578,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,08%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,50%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-07-23/000000001 до № ЗСК-4-07-23/000000545.

4. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново

5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 318 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1886,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1005,334 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1867,142 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,82%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,43%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-07-23/000000001 до № ЗСК-6-07-23/000001783.

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

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 313 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 314,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 314,200 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 325,631 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,16%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,66%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-31-07-23/000000001 до № ЗСК-31-07-23/00000317.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 397 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 920,970 MWh;
- потребена топлинна енергия: 931,810 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 910,976 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,89%; ДВГ2: 20,03%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,92%; ДВГ2: 78,71%;
- 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: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-07-23/000000001 до № ЗСК-37-07-23/000000866.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 397 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1157,493 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1171,235 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1186,109 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,67%; ДВГ2: 21,33%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,12%; ДВГ2: 79,50%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-38-07-23/000000001 до № ЗСК-38-07-23/000001127.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 305 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 72,590 MWh;
- потребена топлинна енергия: 102,855 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 72,805 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,59%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,67%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-44-07-23/000000001 до № ЗСК-44-07-23/000000069.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 326 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1072,267 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1072,267 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1138,488 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,96%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,97%;

- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1:19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-46-07-23/000000001 до № ЗСК-46-07-23/000001101.

10. На „Нова Пауър“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Пловдив 4000, р-н Северен, ул. „Апри Барбюс“ № 5А, с ЕИК 205061272, за:

- производствена централа/енергиен обект: КО-ГЕН ТЕЦ „Нова Пауър Сливен“;
- местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 343 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 196,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 196,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 197,784 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,95%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,96%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 2 899 999 лв.
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 7.01.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-36-07-23/000000001 до № ЗСК-36-07-23/000000189.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 316 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3906,100 MWh;

- потребена топлинна енергия: 1043,978 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3573,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,70%; ДВГ2: 18,11%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,38%; ДВГ2: 77,03%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-07-23/000000001 до № ЗСК-5-07-23/000003409.

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

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 316 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1069,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 290,833 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1403,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,85%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,75%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-07-23/000000001 до № ЗСК-40-07-23/000001307.

13. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 313 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8134,219 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4448,188 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8353,217 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,10%; ДВГ2: 17,54%; ДВГ3: 17,76%; ДВГ4: 17,55%; ДВГ5: 16,77%; ДВГ6: 15,43%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,27%; ДВГ2: 75,22%; ДВГ3: 75,21%; ДВГ4: 75,24%; ДВГ5: 75,24%; ДВГ6: 75,28%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-07-23/000000001 до № ЗСК-21-07-23/0000007570.

14. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 313 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3538,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2041,480 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3775,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,65%; ДВГ2: 23,34%; ДВГ3: 21,30%; ДВГ4: 20,93%; ДВГ5: 23,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,53%; ДВГ2: 81,25%; ДВГ3: 80,00%; ДВГ4: 79,21%; ДВГ5: 81,20%;
- 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 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-07-23/000000001 до № ЗСК-26-07-23/000003614.

15. 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: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8788 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 60 259,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 48 039,176 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 572,937 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 19,67%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 72,26%;
- 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: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-07-23/000000001 до № ЗСК-9-07-23/000017056.

16. 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: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 318 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21 450,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 110,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 584,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 20,53%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 80,25%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-07-23/000000001 до № ЗСК-13-07-23/000020628.

17. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 365 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25 539,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 36 677,094 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 570,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ9: 11,28%;
- номинална ефективност на: ТГ9: 81,32%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-07-23/000000001 до № ЗСК-14-07-23/000007797;

18. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 406 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 51 987,107 MWh;
- потребена топлинна енергия: 32 151,428 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 138,591 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 10,60%; ТГ3: 12,38%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 80,05%; ТГ3: 83,88%;

- 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.;
ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-07-23/000000001 до № ЗСК-15-07-23/000015646;
- За „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-07-23/000015647 до № ЗСК-15-07-23/000016290.

19. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 35 318 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 13 427,294 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 055,142 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 971,775 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 20,86%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 73,26%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-07-23/000000001 до № ЗСК-16-07-23/000011477.

20. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 444 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 79 695,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 88 525,915 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 770,605 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: 20,60%; ТГ4: 20,59%;
- номинална ефективност на: ТГ3: 80,62%; ТГ4: 80,60%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-07-23/000000001 до № ЗСК-18-07-23/000013323.

21. На „Топлофикация-Сливен-инж. Ангел Ангелов” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 981 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 30 147,375 MWh;
- потребена топлинна енергия: 18 575,235 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16 026,345 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 31,15%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 71,89%;
- 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: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-07-23/000000001 до № ЗСК-19-07-23/000012680.

22. 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: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 19 190 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 42 699,567 MWh;
- потребена топлинна енергия: 29 674,844 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 26 188,078 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 27,94%; ТГ6: 29,41%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 78,86%; ТГ6: 79,79%;
- 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: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-07-23/000000001 до № ЗСК-20-07-23/000020690.

23. На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 1.07.2023 г. ÷ 31.07.2023 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 131 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 31 326,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 31 326,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16 691,143 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 21,52%; ТГ3: 23,17%
- номинална ефективност на: ТГ2: 41,45%; ТГ3: 46,19%;
- 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: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2023 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-07-23/000000001 до № ЗСК-47-07-23/0000014500.

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 Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 04.08.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Карнобат Енерджи“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 04.08.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Карнобат Енерджи“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-241 от 08.08.2023 г. и Заповед № 3-Е-242 от 08.08.2023 г. на председателя на КЕВР са сформирани работни групи за проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя се установи следното:

„Карнобат Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, гр. Карнобат, п.к. 8400, Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: Търговски сделки в производството, преноса, разпределението и продажбата на електрическа енергия; проектиране, строеж, управление и експлоатация на енергийни обекти; както и други търговски сделки, незабранени със закон.

Капиталът на „Карнобат Енерджи“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. (пет хиляди лева) и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „Агрошанс комерс“ ЕООД, ЕИК 102004265. Собственик на капитала на „Агрошанс комерс“ ЕООД е Минчо Маринов Гроздев.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД се управлява и представлява от Минчо Маринов Гроздев, в качеството му на управител.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карнобат“ с инсталирана мощност 29,05 MW.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 04.08.2023 г., „Карнобат Енерджи“ ЕООД е поискало разрешение за сключване с „Инвестбанк“ АД на анекс към Договор за инвестиционен банков кредит № ДБ-7378-1778 от 29.06.2022 г. и е приложило проект на анекс и погасителен план.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г. „Карнобат Енерджи“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на сделки за обезпечение към посоченият по-горе инвестиционен банков кредит, а именно: втори по ред особен залог на цялото търговско предприятие на „Карнобат Енерджи“ ЕООД по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ) в полза на „Инвестбанк“ АД; втори по ред залог на вземане по реда на ЗОЗ върху Договор за изкупуване на електрическа енергия от 10.11.2022 г., сключен със „Синергон Енерджи“ ЕООД; първи по ред особен залог на движими вещи по реда на ЗОЗ: върху „Компактен комутационен и измервателен модул за високо напрежение PASS MO 145 SBB“ и върху „Силов повишаващ трансформатор с мощност 110/160 MVA ONAN/ONAF“; анекс към Договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 14.08.2023 г. „Карнобат Енерджи“ ЕООД е оттеглило заявлението в частта, с която е поискано изрично произнасяне на КЕВР за учредяване на първи по ред особен залог на движими вещи - „Компактен комутационен и измервателен модул за високо напрежение PASS MO 145 SBB“ и „Силов повишаващ трансформатор с мощност 110/160 MVA ONAN/ONAF, тъй като с тези активи няма да се извършва лицензионна дейност.

1. Проект на анекс към Договор за инвестиционен банков кредит № ДБ-7378-1778 от 29.06.2022 г. между „Инвестбанк“ АД – кредитор, „Карнобат Енерджи“ ЕООД – кредитополучател, „Агрошанс Комерс“ ЕООД - солидарен длъжник, „Вита Фрут“ ЕООД - солидарен длъжник и Минчо Маринов Гроздев - солидарен длъжник.

Основните параметри на проекта на анекс към Договор за инвестиционен банков кредит № ДБ-7378-1778 от 29.06.2022г. са:

1. Увеличава се размерът на кредита с XXX лева, които се отпускат като втори транш. С увеличението общият размер на кредита става XXX лева;

2. Увеличеният размер на кредита е предназначен за:

2.1. Частично финансиране на разходите за разширение на съществуваща Фотоволтаична централа (втори етап), с нова проектна мощност 4 MW, находяща се в ПИ с идентификатор 36525.301.205, по КККР на гр. Карнобат, община Карнобат;

2.2. Възстановяване (рефинансиране) на извършените разходи във връзка с покупката на „Компактен комутационен и измервателен модул за високо напрежение PASS MO 145 SBB“ и „Силов повишаващ трансформатор с мощност 110/160 MVA ONAN/ONAF“ – доставчик „Хитачи Енерджи България“ ЕООД, като кредитополучателят се задължава да използва предоставения втори транш на кредита целево.

3. Усвояването на суми по втори транш на кредита се извършва в срок до 25.01.2024 г., като средствата от транша се усвояват както следва:

3.1. Суми в общ размер XXX лева се усвояват за частично финансиране на разходите за разширение на съществуваща Фотоволтаична централа (втори етап), с нова проектна мощност 4 MW, находяща се в ПИ с идентификатор 36525.301.205, по КККР на гр. Карнобат, община Карнобат;

3.2. Суми в общ размер до XXX лева се усвояват за възстановяване (рефинансиране) на извършените разходи във връзка с покупката на „Компактен комутационен и измервателен модул за високо напрежение PASS MO 145 SBB“ и „Силов повишаващ трансформатор с мощност 110/160 MVA ONAN/ONAF“ – доставчик „Хитачи Енерджи България“ ЕООД (Фактура № 2000000194/20.12.2022 г.);

4. За обезпечаване на вземанията на кредитора по втория транш на кредита – за увеличения размер на кредита до XXX лева, в това число - главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноски и други, кредитополучателя учредява и/или осигурява учредяването на следните нови обезпечения в полза на „Инвестбанк“ АД, а именно:

4.1. Втори по ред залог на Търговско предприятие „Карнобат Енерджи“ ЕООД, за исканото увеличение на размера под формата на втори транш по кредита (първи по ред в полза на банката по разрешения към момента кредит), с отбелязване във вторичните регистри на следните активи, собственост на „Карнобат Енерджи“ ЕООД:

4.1.1. Поземлен имот с идентификатор 36525.301.196 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, с адрес на имота гр. Карнобат, п. к. 8400, с площ от 143 236 кв. м, с предназначение на територията – земеделска, начин на трайно ползване – за стопански двор, категория на земята – 0.

4.1.2. Поземлен имот с идентификатор 36525.301.10 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, с адрес на имота гр. Карнобат, с площ от 37 819 кв. м, с предназначение на територията – земеделска, начин на трайно ползване – за стопански двор, категория на земята – 0.

4.1.3. Поземлен имот с идентификатор 36525.301.14 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, с адрес на имота гр. Карнобат, с площ от 94 274 кв. м, с предназначение на територията – земеделска, начин на трайно ползване – за стопански двор, категория на земята – 0.

4.1.4. Поземлен имот с идентификатор 36525.301.15 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, с адрес на имота гр. Карнобат, с площ от 8 313 кв. м, с предназначение на територията – земеделска, начин на трайно ползване – за стопански двор, категория на земята – 0.

4.1.5. Поземлен имот с идентификатор 36525.301.205, по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, с адрес на имота гр. Карнобат, с площ от 34 563 кв. м, с предназначение на територията – урбанизирана, начин на трайно ползване – за електроенергийното производство.

4.1.6. Съвкупност от ДМА представляващи оборудване на „Фотоволтаична централа с обща мощност 40 MW“ находяща се в УПИ V-36525.301.196, УПИ VI-36525.301.10, УПИ VII-36525.301.14 и УПИ VII-36525.301.15 (бивш стопански двор – бивше ДЗС) по КККР на гр. Карнобат, община Карнобат на обща стойност XXX лв.

4.1.7. Бъдещи вещи – съвкупност от ДМА представляващи оборудване на Разширение на съществуваща Фотоволтаична централа, с нова проектна мощност 4 MW, находяща се в ПИ с идентификатор 36525.301.205, по КККР на гр. Карнобат, община Карнобат на обща стойност не по-малко от XXX лв.

4.2. Втори по ред залог на вземане по реда на Закон за особените залози (първи по ред в полза на банката по разрешения към момента кредит) върху Договор за изкупуване на електрическа енергия от 10.11.2022 г., сключен със „Синергон Енерджи“ ЕООД, на стойност XXX лева.

4.3. Първи по ред залог по реда на ЗОЗ върху „Компактен комутационен и измервателен модул за високо напрежение PASS MO 145 SBB“, със стойност на придобиване XXX лв. (без ДДС), съгласно Фактура № 2000000194 от 20.12.2022 г., издадена от „Хитачи Енерджи България“ ЕООД.

4. 4. Първи по ред залог по реда на ЗОЗ върху „Силов повишаващ трансформатор с мощност 110/160 MVA ONAN/ONAF“, със стойност на придобиване XXX лв. (без ДДС), съгласно Фактура № 2000000194 от 20.12.2022 г., издадена от „Хитачи Енерджи България“ ЕООД.

5. Анекс към Договор за финансово обезпечение по реда на ЗДФО за увеличения размер на кредита.

2. Проект на Договор за особен залог върху вземане по реда на Закона за особените залози между „Инвестбанк“ АД (Банката) и „Карнобат Енерджи“ ЕООД (залогодател).

Основните параметри на проекта на Договора за особен залог върху вземане са:

1. Предмет - с договора за особен залог върху вземане се създава право на приоритетно удовлетворяване на Банката и ѝ се осигурява привилегиран ред за събиране от залогодателя, до окончателното им погасяване на всички вземания на Банката за главница, лихви, такси, комисионни и други разноски, определени по основание и размер с Договора за инвестиционен банков кредит № ДБ-7378-1778/29.06.2022г. и всички анекси към него.

1.2. Цел на сключването на Договора за особен залог върху вземане:

1.2.1. Договора за особен залог върху вземане се сключва за обезпечаване на всички вземания на Банката в това число - главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноски и други от кредитополучателя – „Карнобат Енерджи“ ЕООД, /наричано по-долу за краткост „Кредитополучател”/, произтичащи от Договор за инвестиционен банков кредит № ДБ-7378-1778/29.06.2022г., Анекс № 1/23.02.2023 г. и проект на Анекс № 2/.....07.2023 г. към него /наричани по-долу за краткост „Договора за кредит”/, с който Банката предоставя на Кредитополучателя инвестиционен банков кредит в размер на XXX /XXX лева/, за срок до XXX г. (xxx година), при годишен лихвен процент за редовна главница в размер на XXM EURIBOR /XXX EURIBOR/ плюс надбавка от XX (XXX) пункта, но не по-малко от XXX% (XXX процента) годишно, лихва за просрочена главница в размер на договорената годишна лихва за редовна главница плюс надбавка от XXX/XXX/ пункта, при допуснато от Кредитополучателя неизпълнение на което и да е негово задължение, поето с този договор за кредит, с изключение на задълженията му за плащане на главница, лихва и неустойки, считано от датата на неизпълнението до датата на изпълнението, лихвата за редовен дълг по кредита се завишава автоматично общо с XXX /XXX/ пункта, без да е необходимо допълнително уговаряне или уведомление при други условия, уговорени в него.

С Договора за особен залог върху вземане по реда на ЗОЗ, „Карнобат Енерджи“ ЕООД учредява в полза на Банката с втора /първа поредност в полза на банката: парично вземане на залогодателя към “СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ” ЕООД регистрирано в Търговския регистър с ЕИК 202668908, заедно с принадлежностите му - лихви, неустойки и други, произтичащо от сключения между тях Договор за изкупуване на електрическа енергия и участие в балансираща група от 10.11.2022 г., като всички плащания по договора ще постъпват по банкова сметка на залогодателя, открита при банка „Инвестбанк“ АД.

1.2.2. Особеният залог върху вземане се учредява в полза на залогоприемателя до пълното погасяване на всички вземания (главница, лихви, такси, комисионни и всички разноски) на Банката, произтичащи от Договора за инвестиционен банков кредит, сключен между „Инвестбанк“ АД и „Карнобат Енерджи“ ЕООД.

3. Втори по ред особен залог на търговско предприятие, за който заявителят е представил проект на Договор за особен залог на търговско предприятие, който е предвидено да се сключи между „Инвестбанк“ АД (Банката) и „Карнобат Енерджи“ ЕООД (залогодател).

Основните параметри на проекта на Договора за особен залог на търговско предприятие са:

1. Предмет - за обезпечаване всички вземания на Банката, произтичащи от Договора за инвестиционен банков кредит № ДБ-7378-1778/29.06.2022 г. и анексите към него, включително за главница и следващите се върху нея лихви, лихви за просрочие, наказателни лихви, комисиони и всички разноски, залогодателят учредява в полза на „Инвестбанк“ АД втори /първи по ред в полза на Банката/ по ред особен залог върху търговското си предприятие, като обект на залога по този договор се счита и цялото настоящо и бъдещо имущество, включено в патримониума на заложеното търговско предприятие. Залогодателят залага търговското си предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения по смисъла на чл. 15 от Търговския закон, както и индивидуално определените активи, върху всеки един от които тежи заложеното право на

„Инвестбанк“ АД като вписан привилегирован кредитор, включително върху доходите от заложеното имущество или равностойността на това имуществото, получена от трансформацията му чрез отчуждаване. Предметът на залога включва и новите вещи, получени след преработване и присъединяване на вещи на заложеното търговско предприятие, както и подобренията и приращенията във включените в рамките на заложеното предприятие недвижими имоти.

2. Индивидуално определените активи, върху всеки един от които тежи заложеното право на „Инвестбанк“ АД, са както следва:

2.1. Недвижими имоти:

2.1.1. Поземлен имот с идентификатор 36525.301.196 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, с адрес на имота гр. Карнобат, п. к. 8400, с площ от 143 236 кв. м, с предназначение на територията – земеделска, начин на трайно ползване – за стопански двор, категория на земята – 0.

2.1.2. Поземлен имот с идентификатор 36525.301.10 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, с адрес на имота гр. Карнобат, с площ от 37 819 кв. м, с предназначение на територията – земеделска, начин на трайно ползване – за стопански двор, категория на земята – 0.

2.1.3. Поземлен имот с идентификатор 36525.301.14 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, с адрес на имота гр. Карнобат, с площ от 94 274 кв. м, с предназначение на територията – земеделска, начин на трайно ползване – за стопански двор, категория на земята – 0.

2.1.4. Поземлен имот с идентификатор 36525.301.15 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, с адрес на имота гр. Карнобат, с площ от 8 313 кв. м, с предназначение на територията – земеделска, начин на трайно ползване – за стопански двор, категория на земята – 0.

2.1.5. Поземлен имот с идентификатор 36525.301.205, по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Карнобат, община Карнобат, област Бургас, с адрес на имота гр. Карнобат, с площ от 34 563 кв. м, с предназначение на територията – урбанизирана, начин на трайно ползване – за електроенергийното производство

2.2. Движими вещи:

2.2.1. Всички настоящи движими вещи – съвкупност от ДМА, представляващи оборудване на „Фотоволтаична централа с обща мощност 40 MW“ находяща се в УПИ V-36525.301.196, УПИ VI-36525.301.10, УПИ VII-36525.301.14 и УПИ VIII-36525.301.15 (бивш стопански двор – бивше ДЗС) по КККР на гр. Карнобат, община Карнобат на обща стойност XXX лв.;

2.2.2. Всички бъдещи движими вещи – съвкупност от ДМА представляващи оборудване на Разширение на съществуваща Фотоволтаична централа, с нова проектна мощност 4 MW, находяща се в ПИ с идентификатор 36525.301.205, по КККР на гр. Карнобат, община Карнобат на обща стойност не по-малко от XXX лв.

2.2.3. Вземания на залогодателя в лева по банковите му сметки, открити при банка „Инвестбанк“ АД

2. Изпълнение - изпълнението обхваща всички мерки по запазване на учредения залог, установяване на държането върху заложеното имущество и действията по удовлетворяване на Банката. В случай, че със заложено имущество се осъществява лицензионна дейност по смисъла на ЗЕ, Банката има право да се разпорежда с имуществото само в неговата цялост и то след предварително разрешение от КЕВР в съответствие с изискванията на чл. 53 от ЗЕ.

4. Анекс № 1 към Договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение от 29.06.2022 г. между „Инвестбанк“ АД (Банката) и „Карнобат Енерджи“ ЕООД (залогодател).

Основните параметри на проекта на Анекс № 1 към Договор за финансово обезпечение са изменения и допълнения в договора по отношение на неговия предмета и срок:

1. За обезпечаване в пълен размер на всички вземания на Банката по Договор за инвестиционен банков кредит № ДБ-7378-1778/29.06.2022г. и анексите към него, включително: главница в размер на XXX лв. (XX); договорна лихва върху усвоената главница в размер на XXXM EURIBOR (XXX EURIBOR) плюс надбавка от XXX (XXX) пункта, но не по-малко от XXX% (XXX) годишно; при допуснато от Кредитополучателя просрочие по главницата, вкл. при предсрочна изискуемост, до окончателното ѝ изплащане, освен лихвата върху редовна главница върху просрочената сума се начислява и лихва за просрочие (неустойка) в размер на XXX% /XXX процента/ годишно; при допуснато от Кредитополучателя неизпълнение на което и да е негово задължение, поето с договора за кредит, с изключение на задълженията му за плащане на главница, лихва и неустойки, считано от датата на неизпълнението до датата на изпълнението, лихвата за редовен дълг по кредита се завишава автоматично общо с XXX пункта, без да е необходимо допълнително уговаряне или уведомление; такси, комисиони, неустойки и други разноски, както и всички други вземания на Банката, описани в Договора за кредит и този Договор (наричани общо „Вземане“), със срок на погасяване XXX г. и при всички други условия, уговорени в Договора за кредит. Вземането на Банката е съответно „Финансово задължение“ на Кредитополучателя/Кредитополучателя и Солидарния длъжник/, произтичащо от Договора за кредит или този Договор.

2. За обезпечаване в пълен размер на цялото и на която и да е част от Вземането на Банката, до окончателното му и пълно погасяване, залогодателят (обезпечителят) учредява в полза на Банката/Обезпечено лице финансово обезпечение под формата на залог върху свое парично вземане по банкова/и сметка/и, а именно:

2.1. Към датата на сключване на настоящия договор, обезпечителят предоставя по своя банкова сметка № BGXXX и BG0XXX, като финансово обезпечение сумата в размер на 10 валутни единици.

2.2. Средства по блокираната сметка BGXXX могат да се ползват единствено и само, както следва: за заплащане на дължимите лихви, такси и главница по обезпечения кредит; за заплащане на разходи свързани с нормалното функциониране на фотоволтаичната електроцентрала – разходи за охрана, поддръжка, работни заплати, осигуровки, ДДС, застраховки, данъци, вкл. местни данъци и такси, и др., за което следва да представи в Банката съответния разходооправдателен документ.

2.3 Средства по блокираната сметка № XXX (резервна сметка за обслужване на дълга (Debt service reserve account – DSRA), в която се блокира сума в размер на XXX лв., могат се ползват единствено и само при следните условия: за погасяване на просрочени задължения по кредита, което е над 15 (петнадесет) дни просрочие и за което няма достатъчно средства по блокираната сметка BGXX;

4. Финансовото обезпечение се счита за предоставено с реалното постъпване на паричните средства по посочената банкова сметка (датата на заверяване на паричните вземания по банковата сметка) и с отбелязване на залога по Сметката от страна на Банката. От момента на постъпване на суми по посочената банкова сметка страните приемат, че постъпилите суми, с които е заверена банковата сметка, имат характер на финансово обезпечение и са на разположение, като се държат от Банката в качеството и на обезпечено лице.

5. Залогът включва и лихвите по Паричното вземане (Паричното вземане и лихвите по него представляват „Заложено имущество“/“Финансово обезпечение“).

1.2.1. Учреденият по този договор залог има правното действие и последици и обвързва залогодателя/обезпечителя съгласно приетото по този Договор и разпоредбите на Закона за договорите за финансово обезпечение и се отнася до цялото Заложено имущество.

6. Всички останали уговорки на Договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение от 29.06.2022 г., които не са засегнати изрично от настоящия Анекс остават непроменени и са в сила между страните.

Съгласно чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс, административният орган прекратява производството по искане на страната, по чиято инициатива то е започнало, освен ако в закон е предвидено друго. Съгласно чл. 41, ал. 4, т. 2 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията прекратява производството по преписката, освен ако в закона е посочено друго, по искане на страната, по чиято инициатива то е започнало. В ЗЕ или в друг нормативен акт от същия ранг не е предвидена забрана за прекратяване на производството във връзка с разрешаването на сключване на договор за учредяване на залог на движими вещи, след отправяне на изрично волеизявление на заявителя за оттегляне на заявлението. Уважаването от КЕВР на искането на енергийното предприятие ще доведе като правна последица до прекратяване на административното производство по разрешаване на сключване на договор за учредяване на залог на движими вещи.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Според чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в тяхната цялост след разрешение на Комисията. Също така, Комисията издава разрешение и в случаите на залог или ипотека върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност – чл. 53, ал. 5 от ЗЕ. По силата на чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, сключването на анекс към Договора за инвестиционен банков кредит, с който се увеличава размерът на кредита на XXX лева, съставлява сделка на стойност XXX % от активите на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, които съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2022 г. са в размер на XXX лв. В този смисъл, тази сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР.

Договорът за учредяване на втори по ред особен залог върху търговското предприятие на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, част от което е ФЕЦ „Карнобат“, е сделка, чрез която се учредява особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и като такава подлежи на разрешаване от КЕВР по чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ.

Договорът за особен залог върху вземане – обезпечение по Договора за инвестиционен банков кредит, както и анексът към Договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение от 29.06.2022 г., предвиждащ залог на парични вземания по реда на ЗДФО, по своята същност са сделки, които оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на

всички финансови задължения, произтичащи от посочените основни договори, обезпеченията са на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение обезпеченото лице има право да реализира финансовото обезпечение без съдебна намеса, да го придобие или да приложи клауза за нетиране. Влиянието на обезпеченията върху финансовото състояние на дружеството, както и фактът, че същите съставляват залог на настоящи и бъдещи парични вземания в размер не по-малък от размера на задълженията по съответните основни договори, квалифицира тези сделки като такива от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, поради което същите следва да бъдат разглеждани от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички поети от „Карнобат Енерджи“ ЕООД задължения, произтичащи от основният договор за кредит, както и от свързаните с него обезпечения, върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Поради това, въз основа на прогнозните парични потоци и счетоводни баланси за периода 2023 г. – 2047 г. е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, при който се установи следното:

Приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри:

- годишното производство на електрическа енергия от проект ФЕЦ „Карнобат“ за 2023 г. е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишна деградация от 0,40%.

Цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са: за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на XXX лв./MWh, като от 2028 г. до края на периода дружеството прогнозира продажната цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh.

От представения от дружеството прогнозен паричен поток в същия са включени и плащанията на главница и лихви за периода до 2033 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства по разглеждания инвестиционен банков кредит, който се предвижда да бъде предоставен от „Инвестбанк“ АД.

Видно от финансовия модел за периода 2023 г. - 2047 г., приходите, които са прогнозирани от продажба на електрическа енергия, от XXX хил. лв. през 2023 г. и намаляват до XXX хил. лв. през 2047 г., а общите разходи от дейността намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2047 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

При така заложените параметри и допускания от дружеството, прогнозният паричен поток за периода 2023 г. - 2033 г. е положителен и показва, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по Анекс №2 към Договора за инвестиционен банков кредит с „Инвестбанк“ АД. Следователно, може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Методиева. „Карнобат Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карнобат“ с инсталирана мощност 29,05 MW. С подадените заявления „Карнобат Енерджи“ ЕООД е поискало разрешение за

сключване с „Инвестбанк“ АД анекс към Договор за инвестиционен банков кредит, както и за сключване на сделки за обезпечение на вземания на банката следните договори:

Договор за учредяване на втори по ред особен залог върху търговското предприятие; Договор за втори по ред залог на вземания по договор за изкупуване на електрическа енергия, сключен със „Синергон Енерджи“ ЕООД; Договор за учредяване на залог върху движими вещи, както и анекс към Договор за финансово обезпечение.

С писмо от 14.08.2023 г. „Карнобат Енерджи“ ЕООД е оттеглило искането си за разрешаване сключването на Договор на залог на движими вещи, тъй като с тези активи няма да се извършва лицензионна дейност.

Съгласно представения проект на анекс към Договор за инвестиционен банков кредит се увеличава размерът на предоставения кредит с XXX лева, които се отпускат като втори транш. Кредитът ще бъде използван за частично финансиране на разходите за разширение на съществуваща Фотоволтаична централа с нова проектна мощност 4 MW.

За обезпечаване на вземанията на банката дружеството е представило съответните договори за обезпечения, които са предвидени в договори за кредити, за които е поискано разрешаване от КЕВР. Основните условия по тези договори са подробно описани в доклада и проекта на решение. Тези сделки, за които „Карнобат Енерджи“ ЕООД е поискало разрешение, попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което същите следва да бъдат разгледани от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на дружеството и всички поети от „Карнобат Енерджи“ ЕООД задължения, както и дали тези задължения ще доведат до задлъжнялост на дружеството.

Р. Пешева представи извършения финансово-икономически анализ. Въз основа на представените прогнозни парични потоци и счетоводни баланси от „Карнобат Енерджи“ ЕООД за периода 2023 г. – 2047 г. е извършен анализ на финансово-икономическото състояние, при който е установено следното: В предоставения от дружеството прогнозен паричен поток са включени плащанията по главница и лихви за периода до 2033 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, които се предвижда да бъде предоставен от „Инвестбанк“ АД. Дружеството предвижда годишното производство на електрическа енергия от проект ФЕЦ „Карнобат“ за периода 2023 г. – 2047 г. в общ размер XXX MWh, при средногодишна деградация от XXX%.

Дружеството предвижда да продава произвежданата електрическа енергия за 2023 г. на прогнозна продажна цена в размер на XXX лв./MWh. Прогнозира продажната цена от 2028 г. до края на периода да е в размер на XXX лв./MWh. Очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат, което показва, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по Анекс №2 към Договора за инвестиционен банков кредит с „Инвестбанк“ АД. Следователно, може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи към заявленията, информацията, касаеща лихвени проценти и търговски условия на осигуреното външно финансиране от страна на „Инвестбанк“ АД, заедно с приложен погасителен план, както и информация за цени по сключени договори, които служат за обезпечаване на привлечения капитал, се явява защитена по закон информация. 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.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 56, ал. 1

от Административнопроцесуалния кодекс, чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „Карнобат Енерджи“ ЕООД да сключи исканите сделки;

3. Да прекрати производството по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г., в частта съдържаща искане за разрешение сключване на договор за учредяване на залог на движими вещи;

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

Р. Пешева прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92 ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Карнобат Енерджи“ ЕООД:

1. Да сключи с „Инвестбанк“ АД анекс към Договор за инвестиционен банков кредит № ДБ-7378-1778/29.06.2022г. съгласно проект за анекс, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 04.08.2023 г.;

2. Да сключи с „Инвестбанк“ АД договор за учредяване на залог на търговско предприятие съгласно проект на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г.;

3. Да сключи с „Инвестбанк“ АД договор за учредяване на залог върху вземане съгласно проект на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г.;

4. Да сключи с „Инвестбанк“ АД анекс към Договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение от 29.06.2022 г., съгласно проект на анекс, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г.;

И. Н. Иванов отбеляза, че има забележка по отношение на диспозитива на решението, т.1.1. Записано е *съгласно проект за анекс*, вместо *съгласно проект на анекс*. Корекцията е редакционна, която не променя характера на решението.

Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 04.08.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Карнобат Енерджи“ ЕООД;

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92 ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Карнобат Енерджи“ ЕООД:

1. Да сключи с „Инвестбанк“ АД анекс към Договор за инвестиционен банков кредит № ДБ-7378-1778/29.06.2022г. съгласно проект на анекс, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 04.08.2023 г.;

2. Да сключи с „Инвестбанк“ АД договор за учредяване на залог на търговско предприятие съгласно проект на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г.;

3. Да сключи с „Инвестбанк“ АД договор за учредяване на залог върху вземане съгласно проект на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г.;

4. Да сключи с „Инвестбанк“ АД анекс към Договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение от 29.06.2022 г., съгласно проект на анекс, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г.;

III. На основание чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г., подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД, в частта съдържаща искане за разрешение сключване на договор за учредяване на залог на движими вещи;

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

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-88 от 04.07.2023 г. от „Свилоза“ АД с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 10.08.2023 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-88 от 04.07.2023 г., подадено от „Свилоза“ АД 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. 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). Със Заповед № 3-Е-220 от 07.07.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-985 от 31.07.2023 г., приет с решение по Протокол № 255 от 03.08.2023 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 10.08.2023 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 предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката Комисията приема за установено следното:

„Свилоза“ АД е титуляр на лицензия № Л-555-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, издадена с Решение № Л-555 от 24.09.2021 г. на КЕВР.

„Свилоза“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, с ЕИК 814191178, със седалище и адрес на управление: гр. Свищов, п.к. 5253, Западна Индустриална Зона, Административна сграда на „Свилоза“ АД.

„Свилоза“ АД се управлява от Съвет на директорите, в състав: Красимир Банчев Дачев, Михаил Георгиев Колчев и Божидар Бориславов Йочев – граждани на Р България. „Свилоза“ АД се представлява от двама от членовете на Съвета на директорите Красимир Банчев Дачев и Михаил Георгиев Колчев, действащи заедно или поотделно.

Дружеството е със следния основен предмет на дейност: холдингова дейност, участие в други дружества, обединения на търговски дружества и сдружения със стопанска цел или в тяхното управление, производство и реализация на сулфатна избелена целулоза и производни от нея, като и извършване на всякакви други дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 31 754 944 (тридесет и един милиона седемстотин петдесет и четири хиляди деветстотин четиридесет и четири) лева, който е изцяло внесен и разпределен в 31 754 944 броя безналични поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност 1 (един) лев.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-88 от 04.07.2023 г., „Свилоза“ АД 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 предстои да бъде подадено заявление от негова страна за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“. Съгласно чл. 44, ал. 3 от ЗЕ на лицата, на които е издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия, не се издават лицензии за други дейности, подлежащи на лицензиране по този закон. В тази връзка, няма правна възможност да бъде издадена лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ при наличие на издадена лицензия за дейността „търговия с природен газ“. В допълнение, заявителят посочва, че прекратяването на лицензията ще позволи на дружеството като правоимащо лице по смисъла на чл. 43, ал. 13 от ЗЕ да реализира инвестиционните си намерения във връзка с разпределението на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа в полза на останалите потребители на електрическа енергия на територията на цялата бивша площадка на „Свилоза“ АД, представляваща географски обособен промишлен обект. Прекратяването на издадената лицензия няма да доведе до нарушаване на дейността по смисъла на чл. 53 от ЗЕ, тъй като няма имущество (енергиен обект), с което да се осъществява лицензионната дейност, няма снабдяване на клиенти с природен газ, в т.ч. заявителят посочва, че няма заявени и договорени количества природен газ понастоящем и в бъдеще време.

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 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 „Свилоза“ АД 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 „Свилоза“ АД не е вписано като член на пазара. „Свилоза“ АД 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 „Свилоза“ АД 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 обществения 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 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-555-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.3.:

Докладва Л. Ненова. Административното производство е образувано по заявление от „Свилоза“ АД за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание ЗЕ и НЛДЕ. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-985 от 31.07.2023 г., приет с решение по Протокол № 255 от 03.08.2023 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 10.08.2023 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. В доклада са изложени мотивите на дружеството, с които е обосновало искането си за прекратяване на лицензията. Прекратяването на издадената лицензия няма да доведе до нарушаване на дейността по смисъла на чл. 53 от ЗЕ, тъй като няма имущество (енергиен обект), с което да се осъществява лицензионната дейност, няма снабдяване на клиенти с природен газ, в т.ч. заявителят посочва, че няма заявени и договорени количества природен газ понастоящем и в бъдеще. „Свилоза“ АД 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.

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 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-555-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“ да бъде прекратена.

Л. Ненова прочете диспозитива на 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-555-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена на „Свилоза“ АД, с ЕИК 814191178, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по

вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Свищов, п.к. 5253, Западна Индустриална Зона, Административна сграда на „Свилоза“ АД.

И. Н. Иванов повтори, че на откритото заседание заявителят е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и го приема без забележки. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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-555-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена на „Свилоза“ АД, с ЕИК 814191178, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Свищов, п.к. 5253, Западна Индустриална Зона, Административна сграда на „Свилоза“ АД.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-986 от 31.07.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 26.06.2023 г. от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 10.08.2023 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 26.06.2023 г. от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-211 от 29.06.2023 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 29.06.2023 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 30.06.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 11.07.2023 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 02.08.2023 г. заявителят е уточнил, че данните за прогнозните годишни отчети, прогнозните цени и прогнозите количества – част от заявлението, също представляват търговска тайна за дружеството и не следва да бъдат разгласявани. В тази връзка е отправил молба да бъдат третираны от Комисията като информация, представляваща търговска тайна.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-986 от 31.07.2023 г., приет с решение по Протокол № 255 от 03.08.2023 г., т. 4.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 10.08.2023 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.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Си Ен Джи Системс“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава членка на Европейския съюз, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. „Си Ен Джи Системс“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207320097, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Благоевград, община Сандански, гр. Сандански, п.к. 2800, ул. „Борис Сарафов“ № 26, ап. 3.

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД е със следния предмет на дейност: внос и износ на природен газ – метан, покупка на стоки или други вещи с цел да ги препродаде в първоначален, преработен или обработен вид, строителни услуги; таксиметрови и транспортни услуги в страната и чужбина; вътрешен и международен туризъм; туроператорска дейност и услуги; туристическо агентство; търговско представителство и посредничество; комисионни, спедиционни и превозни сделки в страната и чужбина; складови сделки; сделки с интелектуална собственост; внос и износ на стоки; хотелиерски, туристически, ресторантьорски и импресарски услуги, покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; продажба на цигари, алкохолни напитки и други акцизни стоки (след вземане на съответното разрешение по установения ред); всякакъв друг вид дейност, незабранена от закона, при условие, че, ако се изисква регистрация, разрешение или лиценз за извършване на някоя дейност, тази дейност се осъществява след получаване на такава регистрация, разрешение или лиценз.

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер 2000 (две хиляди) лева. Видно от представения учредителен акт, капиталът на дружеството е разпределен в 100 (сто) равни дяла, всеки със стойност 20 (двадесет) лева. Едноличен собственик на капитала на „Си Ен Джи Системс“ ЕООД е Митко Андреевски, гражданин на Република Северна Македония.

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД се управлява и представлява от Лазар Стефанов Пенев – управител.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, в производството по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, 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.

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

С оглед горното, по отношение на „Си Ен Джи Системс“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Видно от справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията се установява, че едноличен собственик

на капитала на „Си Ен Джи Системс“ ЕООД е Митко Андреевски – физическо лице, гражданин на Република Северна Македония.

Предвид горното, по отношение на „Си Ен Джи Системс“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството, че не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“- б. „д“ от НЛДЕ от управителя, с които същият декларира, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи: заявителят посочва, че поисканият срок му е необходим с оглед реализиране на краткосрочните и дългосрочни планове на дружеството за бизнес развитие в България и региона и позиционирането му на газовия пазар. „Си Ен Джи Системс“ ЕООД отбелязва, че предвижда разрастване на дейността и съответно растеж на оборотите, което ще подпомогне ликвидността на пазара. Заявителят счита, че пазарната и регулаторна среда в България е благоприятна за осъществяване на търговските цели, които си е поставил, като това ще допринесе и за цялостното развитие и ликвидност на пазара на търговия с природен газ.

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

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД предвижда да извършва дейността си от офис, находящ се в гр. Сандански 2800, ул. „Борис Сарафов“ № 26, ап. 3. В тази връзка е представено копие на договор за наем.

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД ще използва информационно оборудване, хардуер, софтуер и електронна поща, чиито технически характеристики са описани в приложените към заявлението фактури. Връзката с интернет се осъществява с ползване на мобилен интернет чрез мрежата на доставчика на телекомуникационни услуги, като в тази връзка е представено копие на договор с доставчик на комуникационни услуги.

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-1127 от 20.06.2023 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 „Си Ен Джи Системс“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Заявителят е посочил, че няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД е представило: данни за управленската и

организационна структура на дружеството; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал – диплома за завършено образование и удостоверения за професионална квалификация на управителя на дружеството; трудов договор, сключен между дружеството и управителя; справка за актуално състояние на трудовите договори към 12.06.2023 г.; договор за счетоводно-консултантско обслужване от (...)г.

Управленската и организационна структура на заявителя се състои от управител и Отдел „Търговия с природен газ“.

Видно от представената информация и документи, управителят притежава образование и квалификация, необходими за осъществяване на дейността, подлежаща на лицензиране, като има професионален опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Пряко ангажиран с търговията с природен газ, към настоящия момент, е управителят, съгласно сключен трудов договор. Заявителят посочва, че след получаване на лицензия за извършване на дейността и съобразно нуждите във връзка с извършване на дейността, ще назначи допълнително квалифициран персонал с подходящ опит в Отдел „Търговия с природен газ“.

Въз основа на гореизложеното, „Си Ен Джи Системс“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД е новоучредено юридическо лице. Търговското дружество е вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на 27.03.2023 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали 3 финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, не се прилагат годишни финансови отчети на дружеството за последните три години, а доказателства за паричен ресурс. В тази връзка „Си Ен Джи Системс“ ЕООД е представило като доказателство за финансов ресурс банково удостоверение с изх. № (...) от (...) г., издадено от „(...)“, според което дружеството има открити сметки в банката със салда съответно (...) лв. и евро.

Представените от дружеството прогнозни количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

№	Показател	Мерна единица	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Прогнозни количества природен газ	MWh	(...)	(...)	(...)
2	Прогнозна покупна цена на природния газ	лв./MWh	(...)	(...)	(...)
3	Прогнозна продажна цена на природния газ	лв./MWh	(...)	(...)	(...)

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2023 – 2025 г. За периода 2023 – 2025 г. дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Разходите се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Общата сума на активите се увеличава от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. . Нетекущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) за 2024 г., като през 2025 г. не са планирани такива. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Собственият капитал е (...) хил. лв. за 2023 г. и се увеличава на (...) хил. лв. за 2025 г., като записания капитал остава в размер на (...) хил. лв. за всяка от годините през периода. Нетекущите пасиви се увеличават от (...) за 2023 г.,

на (...) хил. лв. през 2025 г. Текущи пасиви не са предвидени за 2023 г., а за 2024 г. и 2025 г. са в размер на (...) хил. лв. От представените парични потоци за периода 2023 – 2025 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годините през периода 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.
Общо приходи от дейността (хил. лева)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лева)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лева)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лева)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Си Ен Джи Системс“ ЕООД за периода 2023 – 2025 г.: Коефициентът на обща ликвидност не може да бъде изчислен за 2023 г., тъй като не са прогнозирани текущи пасиви за годината, като коефициентът за 2024 г. е (...) и за 2025 г. е (...). Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се изменя от (...) през 2023 г. на (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД за периода 2023 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Си Ен Джи Системс“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители (Правилата). 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.

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Си Ен Джи Системс“ ЕООД

Раздел I. „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребители на енергийни услуги уреждат отношенията между „Си Ен Джи Системс“ ЕООД като търговец на природен газ („Дружеството“) и клиентите на Дружеството, при извършване на дейността „търговия с природен газ“, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, както и информацията, която се предоставя на Клиентите на дружеството преди сключването на договора за продажба на природен газ.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е „Си Ен Джи Системс“ ЕООД, ЕИК 207320097, със седалище и адрес на управление: обл. Благоевград, община Сандански, гр. Сандански 2800, ул. „Борис Сарафов“ № 26, ап. 3, 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“ съгласно настоящите Правила е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който купува природен газ от Дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени.

Чл. 2. При сключване и изпълнение на договорите за продажба на природен газ, Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и открита комуникация;
3. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
4. поддържане на високи стандарти на обслужване;
5. конфиденциалност.

Раздел II. „Търговия с природен газ“

Чл. 3. (1) Дружеството 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 с Клиентите си писмени договори по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за продажба на природен газ, в актуалната им към съответния момент версия.

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

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

(2) Преди сключването на договор, Клиентът предоставя на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на Клиента; ЕИК или БУЛСТАТ; идентификационен номер по ДДС; седалище и адрес на управление; лице/лица за контакт; телефон и електронен адрес за контакт с Клиента; данни относно банкова сметка;

2. информация относно обектите и потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;

3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените сделки с природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор.

(3) При изпълнението на договор за продажба на природен газ Клиентът своевременно предоставя на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на задълженията му по договора и на задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ.

(4) Клиентите уведомяват Дружеството за всяка настъпила в предоставената информация промяна и представят документ, удостоверяващ настъпването ѝ – в срок до 7 (седем) дни от настъпването на съответната промяна.

Чл. 6. (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички

сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя природен газ; цени.

(2) В случай на писмено поискване от Клиент на информация по ал. 1 за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава на Клиентите си фактури за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството, Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел III. „Обмен на информация с клиенти. Център за работа с клиенти.“

Чл. 8. (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. Дружеството не е задължено за отговаря на запитвания за оферти.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес: гр. Сандански, ул. „Борис Сарафов“ № 26, ап. 3. Работно време за работа с клиенти в работни дни: 08 ч. – 12 ч. и 13 ч. – 17 ч.; Електронна поща: cngsystems.bg@gmail.com; тел.: +359 888970303, Интернет страница: www.cng.mk.

Чл. 9. (1) Дружеството поддържа актуалните си данни за контакт (включително адрес, телефон и електронна поща) на интернет страницата си. На нея Дружеството представя и разяснителна информация относно предоставяните услуги.

(2) Клиентите може да получават необходимата им информация дистанционно – по телефон и/или имейл.

(2) Информацията, която Дружеството обменя с Клиентите във връзка с уреждането на детайли по сключването/прекратяването на сделки, е в писмен вид.

Чл. 10. Освен в случаите, когато това се изисква по закон, Клиентът и Дружеството се споразумяват, че цялата поверителна информация, разкрита от която и да е от страните, ще остане поверителна и няма да бъде разкривана на трети страни, освен ако това не е изрично договорено със съответната страна и освен или докато такова разкриване не се изисква по закон или приложим регламент.

Чл. 11. (1) Дружеството своевременно уведомява Клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на клиента във връзка с участието му на свободния пазар.

(2) 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 IV. „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения“

Чл. 12. (1) Дружеството води регистър относно:

1. подадените жалби, сигнали и предложения от Клиентите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

(2) Жалбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид, на

адреса или на електронната поща на Дружеството. При подаването им, те се завеждат във водения от Дружеството регистър, срещу входящ номер.

Чл. 13. (1) Подаваните от Клиентите жалби, сигнали и предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя (а ако подателят е юридическо лице – също и ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, електронен адрес, лице за контакт във връзка със случая, посочен в жалбата, 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, сигналът или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Когато жалбата, сигналът или предложението не отговарят на посочените изисквания, Дружеството уведомява подателя, като дава съответните указания и разяснения за привеждането им в съответствие с изискванията на ал. 1.

(3) Анонимни жалби, сигнали и предложения не се приемат и не се разглеждат от Дружеството.

(3) Дружеството има право да изисква от Клиента допълнителна информация по отделните случаи, да поиска становища от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки и констатации на място. За направените проверки се съставя констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а в случай на отказ на Клиента или негово отсъствие – от двама свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и Клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а ако той е съставен в негово отсъствие – да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

Чл. 14. (1) Дружеството отговаря на съответната жалба, сигнал или предложение писмено (по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път), след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е до 30 (тридесет) дни от датата на вписване на съответния документ във водения от Дружеството регистър.

(3) Ако за проверка на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава с до 10 (десет) дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

Чл. 15. (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. 16. (1) Не се разглеждат жалби по въпрос, по който вече има решение, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства.

(2) Жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

Чл. 17. Ако 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. 18. Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя

информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от Клиента.

Чл. 19. Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които се стреми изчерпателно да изложи пред Клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от Дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на бъдещ спор;

2. участва в иницирираните пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между клиента и Дружеството.

Чл. 20. (1) В случаите, в които Дружеството и Клиентът не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, те могат да отнесат спора за решаване пред компетентния български съд, като за решаване на възникналия спор се прилага българското законодателство.

(2) При наличие на неплатено задължение по издадена фактура за консумиран природен газ за изминал период, Дружеството може да иницирира производства за събиране на задължението по реда на Гражданския процесуален кодекс, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;
2. да се снабди с изпълнителен лист;
3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способи за принудително събиране на задълженията.

Раздел V. „Други разпоредби“

Чл. 21. 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 по европейското и национално законодателство.

Чл. 22. Комуникационни канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството на Клиентите:

1. офисите на Дружеството;
2. интернет страницата на Дружеството;
3. брошури с разяснителни информации;
4. публикации в средствата за масово осведомяване.

Раздел VI. „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) Правилата се публикуват от Дружеството в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата му 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.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

„Си Ен Джи Системс“ ЕООД е посочило информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, които счита, че съдържат защитена по закон информация, както и мотивите за това.

Дружеството е посочило, че информацията относно обслужващата банка, номерата на разкритите банкови сметки на заявителя и наличността по тях, представлява чувствителна търговска информация с оглед на това, че тази информация подлежи на защита като банкова тайна по смисъла на чл. 62, ал. 2 от Закона за кредитните институции, който гласи, че „банкова тайна са фактите и обстоятелствата, засягащи наличностите и операциите по сметките и влоговете на клиентите на банката“. Заявителят е взел необходимите мерки за опазване на тази информация и в случай, че тя стане достояние на негови конкуренти, това би увредило интересите му и позиционирането му в първоначалния етап от навлизането му на пазара. Според дружеството информацията и данните, отнасящи се до доставчика на счетоводно обслужване и данните за сключения с него договор съставляват търговска тайна и в тази връзка е взело необходимите мерки за опазването ѝ. „Си Ен Джи Системс“ ЕООД счита, че ако тази информация стане достояние на негови конкуренти, това би увредило интересите на дружеството и позиционирането му в първоначалния етап от навлизането му на пазара, и ще доведе до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Дружеството посочва, че информацията относно завършено образование, придобита квалификация и професионален опит, дати на раждане, ЕГН, документи за самоличност както и съответните номера на приложените документи, удостоверяващи тези данни, съдържа лични данни на физически лица, защитени съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни. В случай, че същите станат достояние на неограничен кръг трети лица, това би могло да доведе до увреждане на правата и законните интереси на титулярите на съответната информация, в нарушение на Регламент (ЕС) 2016/679. Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

На следващо място е посочено, че информацията относно конкретните договори за наем и за комуникационни услуги, включително доставчиците и условията по тези договори, както и параметрите на използваните в дейността информационно оборудване, хардуер, софтуер и доставчици, представлява чувствителна търговска информация, която, в случай, че бъде разгласена и стане достояние на конкуренти на дружеството, това би увредило интересите на заявителя и позиционирането му в първоначалния етап от навлизането му на пазара. В тази връзка, следва да се отбележи, че в изготвения доклад не се съдържа информация по отношение на конкретните параметри на техническо оборудване.

Посочените от дружеството данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, информацията, посочена от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД като информация, представляваща търговска тайна, следва да бъде заличена при публикуване от КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание ЗЕ и НЛДЕ. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-986 от 31.07.2023 г., приет с

решение по Протокол № 255 от 03.08.2023 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 10.08.2023 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. В доклада са коментирани изискванията, на които дружеството следва да отговаря за издаване на лицензия. Установено е, че съгласно ЗЕ отговаря на всички тях по отношение на технически възможности, материални ресурси за осъществяване на дейността, човешки ресурси и финансови възможности. Представени са прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ и прогнозни счетоводни отчети, както и Правила за работа с потребителите на енергийни услуги.

В доклада е коментирано искането на дружеството за заличаване на защитена по закон информация, която следва да бъде неразгласявана.

Приложение към проекта на решение е текстът на лицензия и Правила за работа с потребителите на енергийни услуги.

А. Димитрова прочете диспозитива на 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 за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Си Ен Джи Системс“ ЕООД, с ЕИК 207320097, 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 „Си Ен Джи Системс“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Н. Иванов обобщил, че по време на откритото заседание не е имало възражение от страна на заявителя. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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 „Си Ен Джи Системс“ ЕООД, с ЕИК 207320097, лицензия № Л-703-15 от 18.08.2023 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 „Си Ен Джи Системс“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „Аресгаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. за одобряване

на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг, Комисията установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило за одобрение проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ (проекти на ОУ) и на приложени към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ (проекти на Правила).

Със Заповед № 3-Е-138 от 15.07.2019 г., изменена със Заповед № 3-Е-57 от 21.04.2020 г., изменена със Заповед № 3-Е-100 от 11.05.2021 г., изменена със Заповед № 3-Е-18 от 21.01.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на представените проекти на ОУ и проекти 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. Проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;

2. Проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;

3. Проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;

4. Проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;

5. Уведомление от 27.03.2019 г. за публикуване на проектите – сканиран файл на разпечатка от интернет сайта на дружеството;

6. Протокол № 5 от 20.05.2019 г. на Съвета на директорите на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;

7. Протокол от публично обсъждане, проведено на 14.05.2019 г.;

8. Извадки с публикации в пресата на съобщение за изготвените проекти на Общи условия и дата на публичното им обсъждане;

9. Доклади от ръководителите на съответните оперативни звена по градове;

10. Документи за внесени държавни такси.

В резултат от извършения преглед на представените от „Аресгаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. проекти на ОУ и проекти на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-60 от 24.01.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 12 от Протокол № 25 от 27.01.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 01.02.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на представените от „Аресгаз“ ЕАД проекти на ОУ и проекти на Правила. В откритото заседание участие е взел изпълнителният директор на дружеството г-жа Венета Райкова, която е изложила своите коментари по констатациите в доклад с вх. № Е-Дк-60 от 24.01.2022 г., които са отразени в Протокол № 40 от 01.02.2022 г.

След проведеното открито заседание, с писмо вх. № Е-15-60-4 от 16.02.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило становище по приетия от КЕВР доклад с вх. № Е-Дк-60 от 24.04.2022 г. След анализ на представеното от „Аресгаз“ ЕАД становище е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-192 от 10.03.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 3 от Протокол № 70 от 16.03.2022 г., като с Решение № ОУ-3 от 16.03.2022 г. Комисията е дала задължителни указания на „Аресгаз“ ЕАД да коригира представените със заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. проекти на ОУ и проекти на Правила, като е определила срок за това.

С писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило в Комисията коригирани проекти на ОУ и проекти на Правила в съответствие с Решение № ОУ-3 от 16.03.2022 г. на КЕВР. С писмо с вх. № Е-15-60-1011 от 11.05.2022 г. дружеството е представило в Комисията Контролен списък, като приложение към проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“.

Във връзка горното е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1536 от 02.06.2022 г., в който са анализирани представените с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригирани проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и приложенията към тях проекти на „Правила за

работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, като е установено, че дружеството е коригирало всички текстове на проектите на ОУ и на проектите на Правила, съгласно дадените с Решение № ОУ-3 от 16.03.2022 г. на КЕВР указания. С решение по Протокол № 139 от 08.06.2022 г., по т. 1, Комисията е приела доклад с вх. № Е-Дк-1536 от 02.06.2022 г. и е взела решение представените от „Аресгаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригирани проекти на ОУ и проекти на Правила, да се изпратят в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи. В тази връзка с писмо с изх. № Е-04-02-1053 от 17.06.2022 г. тези проекти са изпратени на КЗП. С писмо с вх. № Е-04-02-1053 от 22.08.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършения анализ е констатирала неравноправни клаузи в чл. 34, ал. 2 и чл. 35 от проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и е посочила свои редакции на разпоредбите, съдържащи неравноправни клаузи. Според същото писмо, КЗП не е установила наличие на неравноправни клаузи в проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и в проектите на Правила.

Предвид горното, с писмо с изх. № Е-04-02-1056 от 02.09.2022 г. на КЕВР, „Аресгаз“ ЕАД е уведомено за становището на КЗП с оглед неговото отразяване в проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и е посочено също, че след съобразяване на същия със становището на КЗП следва да бъде внесен в КЕВР с оглед завършване на административното производство по одобряване на проектите на ОУ и на Правилата.

С писмо с вх. № Е-04-02-1056 от 14.09.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило в КЕВР коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, като е посочило, че е премахната ал. 2 на чл. 34 от ОУ, като следващите ал. 3 и ал. 4, съответно стават ал. 2 и ал. 3. В чл. 35 думата „издаване“ е заменена с думата „получаване“.

С писмо с изх. № Е-04-02-1053 от 10.10.2022 г. КЕВР е поискала от КЗП да уведоми Комисията дали представените от „Аресгаз“ ЕАД нови редакции на чл. 34 и чл. 35 от проекта „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ удовлетворяват изискванията на Закона за защита на потребителите. С писмо с вх. № Е-04-02-1053 от 12.12.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че не е установено наличие на неравноправни клаузи в проекта.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Димитров. „Аресгаз“ ЕАД е представило в Комисията за одобрение проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и на приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“. Работната група е представила на Комисията доклад относно представените проекти и Общи условия и Правила. Направени са предложения за изменение на някои от текстовете. Проведено е открито заседание, на което е присъствал представител на дружеството. След проведеното открито заседание дружеството е представило становище, което работната група е анализирила, изготвила е

доклад и е представила проект на Общи условия и Правила към Комисията с предложение за даване на задължителни указания. Комисията е приела този доклад и е взела решение за задължителни указания по проектите. Задължителните указания са изпратени на дружеството, като впоследствие „Аресгаз“ ЕАД изцяло се е съобразило с тях и е представило в Комисията коригирани проекти. Отново са представени на Комисията, която е взела решение да се представят проектите на Правила и Общи условия в КЗП, както предвижда процедурата. Проектите са представени в КЗП, която информира КЕВР, че открива неравноправни клаузи в проекта на Общи условия за доставка на природен газ, като е дала свои редакции как да бъде променен този проект. Впоследствие КЕВР е изисквала от „Аресгаз“ ЕАД да се съобрази с указанията на КЗП. „Аресгаз“ ЕАД изцяло се е съобразило и е представило отново коригиран проект на Общи условия за доставка на природен газ. Процедурата по одобряване на Общи условия е спазена изцяло съгласно ЗЕ, ЗЗП и НЛДЕ. Проектите на Общи условия и Правила следва да бъдат одобрени от Комисията. Същите са приложение към настоящия доклад.

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 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 следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри представения с писмо от 08.04.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;
3. Да одобри представения с писмо от 14.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;
4. Да одобри представения с писмо от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“.
5. Да одобри представения с писмо от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“.

М. Димитров обясни, че в проекта на решение текстовете от т. 1 до т. 4 повтарят проекта на решение на доклада. Във връзка с това прочете т. 5 и т. 6 от решението:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:**

5. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия от 2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“;

6. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия от 2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

И. Н. Иванов каза, че е изминат сложен път и кореспонденция с КЗП. Задължителните указания са отразени и председателят подложи на гласуване 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 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 относно преписка, образувана по заявления от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и приложени към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1056 от 14.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;

5. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;

6. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ 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-132-08 от 26.02.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“;

7. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ 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-132-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „Аресгаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. за одобряване на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“ и проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“, Комисията установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило за одобрение проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“, на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“ (проекти на ОУ) и на приложени към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“ (проекти на Правила).

Със Заповед № 3-Е-138 от 15.07.2019 г., изменена със Заповед № 3-Е-57 от 21.04.2020 г., изменена със Заповед № 3-Е-100 от 11.05.2021 г., изменена със Заповед № 3-Е-18 от 21.01.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на представените проекти на ОУ и проекти 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,

прекръстване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекръстване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекръстване 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 прекръстване 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:

и приложени към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“

1. Проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“;

2. Проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“;

3. Проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“, приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“;

4. Проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“, приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“;

5. Уведомление от 27.03.2019 г. за публикуване на проектите – сканиран файл на разпечатка от интернет сайта на дружеството;

6. Протокол № 5 от 20.05.2019 г. на Съвета на директорите на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“ и приложени към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“;

7. Протокол от публично обсъждане, проведено на 14.05.2019 г.;

8. Извадки с публикации в пресата на съобщение за изготвените проекти на Общи условия и дата на публичното им обсъждане;

9. Доклади от ръководителите на съответните оперативни звена по градове;

10. Документи за внесени държавни такси.

В резултат от извършения преглед на представените от „Аресгаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. проекти на ОУ и проекти на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-61 от 24.01.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 13 от Протокол № 25 от 27.01.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 01.02.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на представените от „Аресгаз“ ЕАД проекти на ОУ и проекти на Правила. В откритото заседание участие е взел изпълнителният директор на дружеството г-жа Венета Райкова, която е изложила своите коментари по констатациите в доклад с вх. № Е-Дк-61 от 24.01.2022 г., които са отразени в Протокол № 44 от 01.02.2022 г.

След проведеното открито заседание, с писмо вх. № Е-15-60-4 от 16.02.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило становище по приетия от КЕВР доклад с вх. № Е-Дк-61 от

24.01.2022 г. След анализ на представеното от „Аресгаз“ ЕАД становище е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-195 от 10.03.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 5 от Протокол № 70 от 16.03.2022 г., като с Решение № ОУ-5 от 16.03.2022 г. Комисията е дала задължителни указания на „Аресгаз“ ЕАД да коригира представените със заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. проекти на ОУ и проекти на Правила, като е определила срок за това.

С писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило в Комисията коригирани проекти на ОУ и проекти на Правила в съответствие с Решение № ОУ-5 от 16.03.2022 г. на КЕВР. С писмо с вх. № Е-15-60-1011 от 11.05.2022 г. дружеството е представило в Комисията Контролен списък, като приложение към проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия на Община Хисаря“.

Във връзка горното е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1533 от 02.06.2022г., в който са анализирани представените с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригирани проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“, на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“ и приложени към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“, като е установено, че дружеството е коригирало всички текстове на проектите на ОУ и проекти на Правила, съгласно дадените с Решение № ОУ-5 от 16.03.2022 г. на КЕВР указания. С решение по Протокол № 139 от 08.06.2022 г., по т. 4, Комисията е приела доклад с вх. № Е-Дк-1533 от 02.06.2022 г. и е взела решение представените от „Аресгаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригирани проекти на ОУ и проекти на Правила, да се изпратят в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи. В тази връзка с писмо с изх. № Е-04-02-1059 от 17.06.2022 г. тези проекти са изпратени на КЗП. С писмо с вх. № Е-04-02-1059 от 22.08.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършения анализ е констатирала неравноправни клаузи в чл. 34, ал. 2 и чл. 35 от проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“ и е посочила свои редакции на разпоредбите, съдържащи неравноправни клаузи. Според същото писмо, КЗП не е установила наличие на неравноправни клаузи в проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“ и в проектите на Правила.

Предвид горното, с писмо с изх. № Е-04-02-1056 от 02.09.2022 г. на КЕВР, „Аресгаз“ ЕАД е уведомено за становището на КЗП с оглед неговото отразяване в проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“ и е посочено също, че след съобразяване на същия със становището на КЗП следва да бъде внесен в КЕВР с оглед завършване на административното производство по одобряване на проектите на ОУ и на Правилата.

С писмо с вх. № Е-04-02-1056 от 14.09.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило в КЕВР коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“, като е посочило, че е премахната ал. 2 на чл. 34 от ОУ, като следващите ал. 3 и ал. 4, съответно стават ал. 2 и ал. 3. В чл. 35 думата „издаване“ е заменена с думата „получаване“.

С писмо с изх. № Е-04-02-1053 от 10.10.2022 г. КЕВР е поискала от КЗП да уведоми Комисията дали представените от „Аресгаз“ ЕАД нови редакции на чл. 34 и чл. 35 от проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“ удовлетворяват изискванията на Закона за защита на потребителите. С писмо с вх. № Е-04-02-1053 от 12.12.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че не е установено наличие на неравноправни клаузи в проекта.

Изказвания по т.б.:

Докладва М. Димитров. „Аресгаз“ ЕАД е представило за одобрение проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи за територията на Община Хисаря“, на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“ и на приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ за територията на Община Хисаря“. Последователността и процедурата е аналогична на предходния доклад (отнася се за едно и също дружество, но за различни територии) и едни и същи Общи условия.

И. Н. Иванов предложи да се премине към проекта на решение по доклада, а след това към проекта на решението.

М. Димитров прочете диспозитива на доклада:

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 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, предлагаме Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри представения с писмо от 08.04.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“;
3. Да одобри представения с писмо от 14.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“;
4. Да одобри представения с писмо от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“;
5. Да одобри представения с писмо от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“.

М. Димитров прочете 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 и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:**

Първите четири точки са аналогични на точките от доклада.

5. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия от 2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ за обособена територия Община Хисаря;

6. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“ и „Правила за работа с клиентите на

природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия от 2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия Община Хисаря.

И. Н. Иванов подложи на гласуване 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 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 относно преписка, образувана по заявления от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“ и приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“;

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1056 от 14.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“, като приложение към одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“;

5. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“, като приложение към одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“;

6. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“ 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-332-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ обособена територия Община Хисаря;

7. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“ 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-332-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване

на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” обособена територия Община Хисаря.

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

Решението е взето с **три гласа „за”** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „Аресгаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. за одобряване на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, Комисията установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило за одобрение проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ (проект на ОУ за доставка), проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ (проект на ОУ за пренос) и приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ (проекти на Правила).

Със Заповед № 3-Е-138 от 15.07.2019 г., изменена със Заповед № 3-Е-57 от 21.04.2020 г., изменена със Заповед № 3-Е-100 от 11.05.2021 г., изменена със Заповед № 3-Е-18 от 21.01.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на представените проекти на ОУ и проекти 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 информация 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 проектите 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. Проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“

2. Проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ ;

3. Проект на „Правила за работа с потребителите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“;

4. Проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“;

5. Уведомление от 27.03.2019 г. за публикуване на проектите – сканиран файл на разпечатка от интернет сайта на дружеството;

6. Протокол № 5 от 20.05.2019 г. на Съвета на директорите на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“;

8. Протокол от публично обсъждане, проведено на 14.05.2019 г.;

8. Извадки с публикации в пресата на съобщение за изготвените проекти на Общи условия и дата на публичното им обсъждане;

9. Доклади от ръководителите на съответните оперативни звена по градове;

10. Документи за внесени държавни такси.

В резултат от извършения преглед на представените от „Аресгаз“ ЕАД със заявление с № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. проекти на ОУ и проекти на Правила е изготвен доклад с доклад с вх. № Е-Дк-62 от 24.01.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 14 от Протокол № 25 от 27.01.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 01.02.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на представените от „Аресгаз“ ЕАД проекти на ОУ и проекти на Правила. В откритото заседание участие е взел изпълнителният директор на дружеството г-жа Венета Райкова, която е изложила своите коментари по констатациите в доклад с вх. № Е-Дк-62 от 24.01.2022 г., които са отразени в Протокол № 42 от 01.02.2022 г.

След проведеното открито заседание, с писмо с вх. № Е-15-60-4 от 16.02.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило становище по приетия от КЕВР доклад с вх. № Е-Дк-62 от 24.01.2022 г. След анализ на представеното от „Аресгаз“ ЕАД становище е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-193 от 10.03.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 70 от 16.03.2022 г., като с Решение № ОУ-4 от 16.03.2022 г. Комисията е дала задължителни указания на „Аресгаз“ ЕАД да коригира представените със заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. проекти на ОУ и проекти на Правила, като е определила срок за това.

С писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило в Комисията коригирани проекти на ОУ и проекти на Правила в съответствие с Решение № ОУ-4 от 16.03.2022 г. на КЕВР. С писмо с вх. № Е-15-60-1011 от 11.05.2022 г. дружеството е представило в Комисията Контролен списък, като приложение към проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“.

Във връзка горното е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1535 от 02.06.2022 г., в който са анализирани представените с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригирани проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, които са приложения към ОУ, като е установено, че дружеството е коригирало всички текстове на проектите на ОУ и проекти на Правила, съгласно дадените с Решение № ОУ-4 от 16.03.2022 г. на КЕВР указания. С решение по Протокол № 139 от 08.06.2022 г., по т. 2, Комисията е приела доклад с вх. № Е-Дк-1535 от 02.06.2022 г. и е взела решение представените от „Аресгаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригирани проекти на ОУ и проекти на Правила, да се изпратят в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи. В тази връзка с писмо с изх. № Е-04-02-1057 от 17.06.2022 г. тези проекти са изпратени на КЗП. С писмо с вх. № Е-04-02-1057 от 22.08.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършения анализ е констатирала неравноправни клаузи в чл. 34, ал. 2 и чл. 35 от проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и е посочила свои редакции на разпоредбите, съдържащи неравноправни клаузи. Според същото писмо, КЗП не е установила наличие на неравноправни клаузи в проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и в проектите на Правила.

Предвид горното, с писмо с изх. № Е-04-02-1056 от 02.09.2022 г. на КЕВР, „Аресгаз“ ЕАД е уведомено за становището на КЗП с оглед неговото отразяване в проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и е посочено също, че след съобразяване на същия със становището на КЗП следва да бъде внесен в КЕВР с оглед завършване на административното производство по одобряване на проектите на ОУ и на Правилата.

С писмо с вх. № Е-04-02-1056 от 14.09.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило в КЕВР проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, като е посочило, че е премахната ал. 2 на чл. 34 от ОУ, като следващите ал. 3 и ал. 4, съответно стават ал. 2 и ал. 3. В чл. 35 думата „издаване“ е заменена с думата „получаване“.

С писмо с изх. № Е-04-02-1053 от 10.10.2022 г. КЕВР е поискала от КЗП да уведоми Комисията дали представените от „Аресгаз“ ЕАД нови редакции на чл. 34 и чл. 35 от проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ удовлетворяват изискванията на Закона за защита на потребителите. С писмо с вх. № Е-04-02-1053 от 12.12.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че не е установено наличие на неравноправни клаузи в проекта.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Димитров. Преписката е аналогична, за същото дружество „Аресгаз“ ЕАД, но за друга територия - обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина. „Аресгаз“ ЕАД е представило в Комисията за одобрение проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“.

Работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри представения с писмо от 08.04.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“;
3. Да одобри представения с писмо от 14.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“;
4. Да одобри представения с писмо от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“;
5. Да одобри представения с писмо от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“.

М. Димитров прочете т.5 и т.6 от диспозитива на проекта на решение, тъй като текстовете от т. 1 до т.4 повтарят точките от доклада:

5. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия от 2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“;

6. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия от 2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

И. Н. Иванов подложи на гласуване 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 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 относно преписка, образувана по заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и приложения към

тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“;

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1056 от 14.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“;

5. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“.

6. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ 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-131-08 от 10.02.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“;

7. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, 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-131-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „Аресгаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ и проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“, Комисията установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило за одобрение проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Сопот“, на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Сопот“ (проекти на ОУ) и на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Сопот“ (проекти на Правила).

Със Заповед № 3-Е-138 от 15.07.2019 г., изменена със Заповед № 3-Е-57 от 21.04.2020 г., изменена със Заповед № 3-Е-100 от 11.05.2021 г., изменена със Заповед № 3-Е-18 от 21.01.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на представените проекти на ОУ и проекти 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. Проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Сопот“;

2. Проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Сопот“

3. Проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Сопот“, приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Сопот“;

4. Проект на „Правила за работа с клиентите на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Сопот“, приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия Община Сопот“;

5. Уведомление от 27.03.2019 г. за публикуване на проектите – сканиран файл на разпечатка от интернет сайта на дружеството;

6. Протокол № 5 от 20.05.2019 г. на Съвета на директорите на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Сопот“ и проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Сопот“;

7. Протокол от публично обсъждане, проведено на 14.05.2019 г.;
8. Извадки с публикации в пресата на съобщение за изготвените проекти на Общи условия и дата на публичното им обсъждане;
9. Доклади от ръководителите на съответните оперативни звена по градове;
10. Документи за внесени държавни такси.

В резултат от извършения преглед на представените от „Аресгаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. проекти на ОУ и проекти на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-58 от 24.01.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 10 от Протокол № 25 от 27.01.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 01.02.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на представените от „Аресгаз“ ЕАД проекти на ОУ и проекти на Правила. В откритото заседание участие е взел изпълнителният директор на дружеството г-жа Венета Райкова, която е изложила своите коментари по констатациите в доклад с вх. № Е-Дк-58 от 24.01.2022 г., които са отразени в Протокол № 43 от 01.02.2022 г.

След проведеното открито заседание, с писмо вх. № Е-15-60-4 от 16.02.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило становище по приетия от КЕВР доклад с вх. № Е-Дк-58 от 24.01.2022 г. След анализ на представеното от „Аресгаз“ ЕАД становище е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-191 от 10.03.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 2 от Протокол № 70 от 16.03.2022 г., като с Решение № ОУ-2 от 16.03.2022 г. Комисията е дала задължителни указания на „Аресгаз“ ЕАД да коригира представените със заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. проекти на ОУ и проекти на Правила, като е определила срок за това.

С писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило в Комисията коригирани проекти на ОУ и проекти на Правила в съответствие с Решение № ОУ-2 от 16.03.2022 г. на КЕВР. С писмо с вх. № Е-15-60-1011 от 11.05.2022 г. дружеството е представило в Комисията Контролен списък, като приложение към проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ“.

Във връзка горното е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1532 от 02.06.2022 г., в който са анализирани представените с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригирани проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на клиенти в обособена територия на Община Сопот“, на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Сопот, и на Правила за работа с клиентите на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Сопот“, като е установено, че дружеството е коригирало всички текстове на проектите на ОУ и на проектите на Правила, съгласно дадените с Решение № ОУ-2 от 16.03.2022 г. на КЕВР указания. С решение по Протокол № 139 от 08.06.2022 г., по т. 5, Комисията е приела доклад с вх. № Е-Дк-1532 от 02.06.2022 г. и е взела решение представените от „Аресгаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригирани проекти на ОУ и проекти на Правила, да се изпратят в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи. В тази връзка с писмо с изх. № Е-04-02-1054 от 17.06.2022 г. тези проекти са изпратени на КЗП. С писмо с вх. № Е-04-02-1055 от 22.08.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършения анализ е констатирала неравноправни клаузи в чл. 34, ал. 2 и чл. 35 от проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия на Община Сопот“ и е посочила свои редакции на разпоредбите, съдържащи неравноправни клаузи. Според същото писмо, КЗП не е установила наличие на неравноправни клаузи в проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на клиенти в обособена територия на Община Сопот“ и в проектите на Правила.

Предвид горното, с писмо с изх. № Е-04-02-1056 от 02.09.2022 г. на КЕВР,

„Аресгаз“ ЕАД е уведомено за становището на КЗП с оглед неговото отразяване в проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия на Община Сопот“ и е посочено също, че след съобразяване на същия със становището на КЗП следва да бъде внесен в КЕВР с оглед завършване на административното производство по одобряване на проекти на ОУ и на Правилата.

С писмо с вх. № Е-04-02-1056 от 14.09.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило в КЕВР коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Сопот“, като е посочило, че е премахната ал.2 на чл. 34 от ОУ, като следващите ал. 3 и ал. 4, съответна стават ал. 2 и ал. 3. В чл. 35 думата „издаване“ е заменена с думата „получаване“.

С писмо с изх. № Е-04-02-1053 от 10.10.2022 г. КЕВР е поискала от КЗП да уведоми Комисията дали представените от „Аресгаз“ ЕАД нови редакции на чл. 34 и чл. 35 от проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия на Община Сопот“ удовлетворяват изискванията на Закона за защита на потребителите. С писмо с вх. № Е-04-02-1053 от 12.12.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че не е установено наличие на неравноправни клаузи в проекта.

Изказвания по т.8.:

Докладва М. Димитров. Преписката е аналогична, за същото дружество „Аресгаз“ ЕАД, но за друга територия.

Работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри представения с писмо от 08.04.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Сопот“;
3. Да одобри представения с писмо от 14.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия на Община Сопот“;
4. Да одобри представения с писмо от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия община Сопот“, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Сопот“;
5. Да одобри представения с писмо от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия община Сопот“, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия на Община Сопот“.

М. Димитров прочете т.5 и т.6 от диспозитива на проекта на решение, тъй като текстовете от т. 1 до т.4 повтарят точките от доклада.

5. *Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ и „Правила за работа с потребителите на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия от 2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Сопот;*

6. *Одобрените „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ и „Правила за работа с потребителите на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ са приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 за*

лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия от 2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Сопот.

И. Н. Иванов подложи на гласуване 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 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 относно преписка, образувана по заявления от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Сопот“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Сопот“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Сопот“;

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1056 от 14.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ като приложение към одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“;

5. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ като приложение към одобрените „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“;

6. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ и „Правила за работа с потребителите на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ 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-333-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Сопот;

7. Одобрените „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ и „Правила за работа с потребителите на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ 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-333-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Сопот.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „Аресгаз“ ЕАД **заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. за одобряване на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““ и проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““**, Комисията установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило за одобрение проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““ (проект на ОУ за доставка), проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““ (проект на ОУ за пренос) и приложени към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““ (проекти на Правила).

Със Заповед № 3-Е-138 от 15.07.2019 г., изменена със Заповед № 3-Е-57 от 21.04.2020 г., изменена със Заповед № 3-Е-100 от 11.05.2021 г., изменена със Заповед № 3-Е-18 от 21.01.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед на представените проекти на ОУ и проекти 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 проектите 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. Проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““;

2. Проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““

3. Проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““, приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““;

4. Проект на „Правила за работа с клиентите на „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия „Запад““, приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““;

5. Уведомление от 27.03.2019 г. за публикуване на проектите – сканиран файл на разпечатка от интернет сайта на дружеството;

6. Протокол № 5 от 20.05.2019 г. на Съвета на директорите на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““ и проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ за в обособена територия „Запад““;

7. Протокол от публично обсъждане, проведено на 14.05.2019 г.;

8. Извадки с публикации в пресата на съобщение за изготвените проекти на Общи условия и дата на публичното им обсъждане;

9. Доклади от ръководителите на съответните оперативни звена по градове;

10. Документи за внесени държавни такси.

В резултат от извършения преглед на представените от „Аресгаз“ ЕАД със заявление с № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. проекти на ОУ и проекти на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-59 от 24.01.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 11 от Протокол № 25 от 27.01.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 01.02.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на представените от „Аресгаз“ ЕАД проекти на ОУ и проекти на Правила. В откритото заседание участие е взел изпълнителният директор на дружеството г-жа Венета Райкова, която е изложила своите коментари по констатациите в доклад с вх. № Е-Дк-59 от 24.01.2022 г. които са отразени в Протокол № 41 от 01.02.2022 г.

След проведеното открито заседание, с писмо с вх. № Е-15-60-4 от 16.02.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило становище по приетия от КЕВР доклад с вх. № Е-Дк-59 от 24.01.2022 г. След анализ на представеното от „Аресгаз“ ЕАД становище е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-194 от 10.03.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 6 от Протокол № 70 от 16.03.2022 г. като с Решение № ОУ-6 от 16.03.2022 г. Комисията е дала задължителни указания на „Аресгаз“ ЕАД да коригира представените със заявление с вх. № Е-15-60-4 от 24.06.2019 г. проекти на ОУ и проекти на Правила, като е определила срок за това.

С писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило в Комисията коригирани проекти на ОУ и проекти на Правила в съответствие с Решение № ОУ-6 от 16.03.2022 г. на КЕВР. С писмо с вх. № Е-15-60-1011 от 11.05.2022 г. дружеството е представило в Комисията Контролен списък, като приложение към проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““.

Във връзка горното е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1534 от 02.06.2022 г., в който са анализирани представените с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригирани проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““, на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““ и приложените към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ в обособена територия „Запад““, като е установено, че дружеството е коригирало всички текстове на проектите на ОУ и на проектите на Правила, съгласно дадените с Решение № ОУ-6 от 16.03.2022 г. на КЕВР указания. С решение по Протокол

№ 139 от 08.06.2022 г., по т. 3, Комисията е приела доклад с вх. № Е-Дк-1534 от 02.06.2022 г. и е взела решение представените от „Аресгаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригирани проекти на ОУ и проекти на Правила, да се изпратят в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи. В тази връзка с писмо с изх. № Е-04-02-1056 от 17.06.2022 г. тези проекти са изпратени на КЗП. С писмо с вх. № Е-04-02-1056 от 22.08.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършения анализ е констатирала неравноправни клаузи в чл. 34, ал. 2 и чл. 35 от проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““ и е посочила свои редакции на разпоредбите, съдържащи неравноправни клаузи. Според същото писмо, КЗП не е установила наличие на неравноправни клаузи в проекта „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““ и в проектите на Правила.

Предвид горното, с писмо с изх. № Е-04-02-1056 от 02.09.2022 г. на КЕВР, „Аресгаз“ ЕАД е уведомено за становището на КЗП с оглед неговото отразяване в проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““ и е посочено също, че след съобразяване на същия със становището на КЗП следва да бъде внесен в КЕВР с оглед завършване на административното производство по одобряване на проектите на ОУ и на Правилата.

С писмо с вх. № Е-04-02-1056 от 14.09.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е представило в КЕВР коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““, като е посочило, че е премахната ал. 2 на чл. 34 от ОУ, като следващите ал. 3 и ал. 4, съответно стават ал. 2 и ал. 3. В чл. 35 думата „издаване“ е заменена с думата „получаване“.

С писмо с изх. № Е-04-02-1053 от 10.10.2022 г. КЕВР е поискала от КЗП да уведоми Комисията дали представените от „Аресгаз“ ЕАД нови редакции на чл. 34 и чл. 35 от проекта на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““ удовлетворяват изискванията на Закона за защита на потребителите. С писмо с вх. № Е-04-02-1053 от 12.12.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че не е установено наличие на неравноправни клаузи в проекта.

Изказвания по т.9.:

Докладва М. Димитров. Преписката е аналогична, за същото дружество „Аресгаз“ ЕАД, но обособена територия „Запад“.

Работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри представения с писмо от 08.04.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““;
3. Да одобри представения с писмо от 14.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““;
4. Да одобри представения с писмо от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““;
5. Да одобри представения с писмо от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““.

М. Димитров прочете т.5 и т.6 от диспозитива на проекта на решение, тъй като т. 1 до т.4 повтарят точките от доклада.

5. *Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 7, съответно приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия от 2016 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“;*

6. *Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката стават Приложение № 7 и съответно Приложение № 4 от издадената на дружеството лицензия от 2016 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.*

И. Н. Иванов подложи на гласуване 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, 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 относно преписка, образувана по заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““ и приложени към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““;

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1056 от 14.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““ ;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““.

5. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““.

6. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““ и

„Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““ 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-462-08 от 18.03.2016 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“;

7. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““ 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-462-12 от 18.03.2016 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 Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията разгледа доклад относно **проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие.**

С решение по Протокол № 190 от 15.06.2023 г., по т. 8, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е приела проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие (проект на решение), както и съпътстващите го документи. Документите във връзка с проекта на решение са предоставени от КЕВР на Министерския съвет на Република България (МС) с писмо с изх. № Е-02-00-19 от 16.06.2023 г. (вх. № 05.00-374 от 16.06.2023 г. на МС) за инициране на процедура по съгласуване по реда на Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА). С писмо с изх. № 05.00-374 от 22.06.2023 г., с копие до КЕВР с вх. № Е-02-00-19 от 22.06.2023 г., главният секретар на МС е изпратил до всички министри, членове на МС, за съгласуване проекта на решение с приложените документи в срока по чл. 34, ал. 1 от УПМСНА, като е посочено, че становищата следва да бъдат изпращани и до председателя на КЕВР за отразяване на направените бележки и предложения. В тази връзка, в КЕВР са постъпили следните становища: с вх. № Е-02-00-19 от 27.06.2023 г. от министъра на транспорта и съобщенията, с вх. № Е-02-00-19 от 05.07.2023 г. от министъра на отбраната, с вх. № Е-02-00-19 от 27.06.2023 г. от главния секретар на Министерството на икономиката и индустрията, с вх. № Е-02-00-19 от 26.06.2023 г. от главния секретар на Министерството на здравеопазването, с вх. № Е-02-00-19 от 13.07.2023 г. от заместник-министъра на финансите и с изх. № Е-03-00-458 от 09.08.2023 г. от главния секретар на Министерството на енергетиката.

С писмо с вх. № Е-02-00-19 от 05.07.2023 г. главният секретар на МС е предоставил на КЕВР получените в МС до 04.07.2023 г. становища, част от които не са адресирани до Комисията, както следва: с изх. № 03-00-186 от 22.06.2023 г. от главния секретар на Министерството на околната среда и водите; с изх. № 03-00-123 от 23.06.2023 г. от главния секретар на Министерството на младежта и спорта; с изх. № Т-03-00-430 от 27.06.2023 г. от началника на политическия кабинет на Министерството на туризма; с изх. № 03.00-126-1 от 28.06.2023 г. от главния секретар на Министерството на иновациите и растежа; с изх. № 03-00-285 от 29.06.2023 г. от постоянния секретар на Министерството на външните работи; с изх. № 03-332 от 29.06.2023 г. от главния секретар на Министерството на земеделието и храните; с изх. № 01.03-271 от 29.06.2023 г. от главния секретар на Министерството на науката и образованието; с изх. № 90-01-478 от 29.06.2023 г. от министъра на регионалното развитие и благоустройството; с изх. № 812100-11300 от 29.06.2023 г. от министъра на вътрешните работи; с изх. № 03-00-113 от 30.06.2023 г. от министъра на правосъдието; с изх. № МЕУ-10220 от 30.06.2023 г. и с изх. № 03-1070 от 29.09.2023 г. от главния секретар на Министерството на труда и социалната политика.

С писмо с вх. № Е-02-00-19 от 14.07.2023 г. главният секретар на МС е уведомил КЕВР за бележки на министъра на финансите, предоставени с писмо, заведено в деловодната система на МС под вх. № 05.00-374 от 13.07.2023 г., като също така е посочил, че след отразяване на бележките, проектът на финансова обосновка следва да бъде подписан от председателя на КЕВР и предоставен на министъра на финансите за одобрение. В тази връзка, с решение по Протокол № 246 от 26.07.2023 г., по т. 12, КЕВР е приела финансова обосновка, съобразена с направените от министъра на финансите бележки и същата е изпратена за одобрение от министъра на финансите. С писмо с изх. № 03-00-478 от 07.08.2023 г. министърът на финансите е предоставил в КЕВР одобрена финансова обосновка.

Посочените по-горе становища са отразени в справка, приложение към настоящия доклад, която съдържа конкретните бележки и предложения на съответните ведомства. Приетите бележки и предложения са отразени в проекта на решение и съпътстващите го документи.

Предвид горното, на Министерския съвет на Р България следва да бъде изпратен проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие и съпътстващите го документи, съобразени с бележките и предложенията след проведената съгласувателна процедура по реда на УПМСНА.

Изказвания по т.10.:

Докладва Р. Методиева. С решение от 15.06.2023 г. Комисията е приела проект на Решение на Министерския съвет, както и съпътстващите го документи, които са били предоставени на Министерския съвет за инициране на процедура по съгласуване по реда на Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация. В хода на тази процедура са получени становища от съответните ведомства, като в по-голямата си част те съгласуват проекта на решение без бележки и предложения. Изключенията са забележки и предложения от Министерството на икономиката и индустрията и от Министерство на външните работи, които са с редакционен характер, а не по същество. Същите са отразени в проекта на решение и в съпътстващите го документи.

Министерството на финансите също е имало становище с бележки, както и е върнало на КЕВР неodobrena финансова обосновка. В тази връзка КЕВР с решение от 26 юли е приела нова финансова обосновка, в която са отразени бележките на министъра на финансите. Одобрена финансова обосновка в КЕВР се е получила на 07.08.2023 г. от министъра на финансите. Всички становища на ведомствата са отразени в справка, която е

приложение към доклада, като са отразени бележките и предложенията в проекта на решение на МС и в документите към него.

Предвид горното, на Министерския съвет на Р България следва да бъде изпратен отново проект на Решение, коригиран, ведно в документите към него.

Предвид гореизложеното, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи;

3. Приетите документи по т. 2 и справка за отразяване на становищата, получени при съгласуването на проект на решение, да бъдат изпратени на министър-председателя на Република България.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие;

2. Приема проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи;

3. Приетите документи по т. 2 и справка за отразяване на становищата, получени при съгласуването на проект на решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисията за енергийно и водно регулиране и Европейската банка за възстановяване и развитие, да бъдат изпратени на министър-председателя на Република България.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Пенка Трендафилова - за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията приема доклад с вх. № Е-Дк-1054 от 15.08.2023 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 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г. от 23 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 ЮЛИ 2023 г.;

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

По т.2. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 04.08.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Карнобат Енерджи“ ЕООД;

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92 ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Карнобат Енерджи“ ЕООД:

1. Да сключи с „Инвестбанк“ АД анекс към Договор за инвестиционен банков кредит № ДБ-7378-1778/29.06.2022г. съгласно проект на анекс, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 04.08.2023 г.;

2. Да сключи с „Инвестбанк“ АД договор за учредяване на залог на търговско предприятие съгласно проект на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г.;

3. Да сключи с „Инвестбанк“ АД договор за учредяване на залог върху вземане съгласно проект на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г.;

4. Да сключи с „Инвестбанк“ АД анекс към Договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение от 29.06.2022 г., съгласно проект на анекс, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г.;

III. На основание чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г., подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД, в частта съдържаща искане за разрешение сключване на договор за учредяване на залог на движими вещи;

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

По т.3. както следва:

Прекратява лицензия № Л-555-15 от 24.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена на „Свилоза“ АД, с ЕИК 814191178, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Свищов, п.к. 5253, Западна Индустириална Зона, Административна сграда на „Свилоза“ АД.

По т.4. както следва:

1. Издава на „Си Ен Джи Системс“ ЕООД, с ЕИК 207320097, лицензия № Л-703-15 от 18.08.2023 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 „Си Ен Джи Системс“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно преписка, образувана по заявления от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1056 от 14.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;

5. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;

6. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ 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-132-08 от 26.02.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“;

7. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ 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-132-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно преписка, образувана по заявления от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“ и приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“;

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1056 от 14.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“, като приложение към одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“;

5. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“, като приложение към одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“;

6. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“ 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-332-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ обособена територия Община Хисаря;

7. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“ 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-332-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ обособена територия Община Хисаря.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно преписка, образувана по заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“;

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1056 от 14.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“;

5. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“.

6. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ 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-131-08 от 10.02.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“;

7. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, 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-131-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно преписка, образувана по заявления от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Сопот“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Сопот“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Сопот“;

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1056 от 14.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ като приложение към одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“;

5. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ като приложение към одобрените „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“;

6. Одобрените „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по

газоразпределителната мрежа на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ и „Правила за работа с потребителите на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ 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-333-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Сопот;

7. Одобрените „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ и „Правила за работа с потребителите на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот“ 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-333-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Сопот.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно преписка, образувана по заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““ и приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““;

2. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““;

3. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-04-02-1056 от 14.09.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““ ;

4. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““.

5. Одобрява представения с писмо с вх. № Е-15-60-16 от 08.04.2022 г. проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““, като приложение към „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““.

6. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““ 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-462-08 от 18.03.2016 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“;

7. Одобрените „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““ 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-462-12 от 18.03.2016 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен

снабдител“.

По т.10. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие;

2. Приема проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи;

3. Приетите документи по т. 2 и справка за отразяване на становищата, получени при съгласуването на проект на решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисията за енергийно и водно регулиране и Европейската банка за възстановяване и развитие, да бъдат изпратени на министър-председателя на Република България.

Приложения:

1. Доклад № Е-Дк -1054 от 15.08.2023 г. и Решение на КЕВР №С-8 от 18.08.2023 г. - издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.07.2023 г. до 31.07.2023 г. от 23 бр. дружества;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1055 от 15.08.2023 г. и Решение на КЕВР №Р-473 от 18.08.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-104 от 04.08.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-103 от 04.08.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Карнобат Енерджи“ ЕООД;

3. Решение на КЕВР №Пр-Л-555 от 18.08.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-88 от 04.07.2023 г. за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, подадено от „Свилоза“ АД;

4. Решение на КЕВР № Л-703 от 18.08.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-82 от 26.06.2023 г. от „Си Ен Джи Системс“ ЕООД 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;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1057 от 15.08.2023 г. и Решение на КЕВР №ОУ-11 от 18.08.2023 г. - Преписка, образувана по заявления от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“ и приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1056 от 15.08.2023 г. и Решение на КЕВР №ОУ-12 от 18.08.2023 г. - Преписка, образувана по заявления от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Хисаря“;

„Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Хисаря“ и приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Хисаря“;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1058 от 15.08.2023 г. и Решение на КЕВР №ОУ-13 от 18.08.2023 г. - преписка, образувана по заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ и приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина“ ;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1059 от 15.08.2023 г. и Решение на КЕВР №ОУ-14 от 18.08.2023 г. - преписка, образувана по заявления от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проекти на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия на Община Сопот“, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия Община Сопот“ и „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия Община Сопот“;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1060 от 15.08.2023 г. и Решение на КЕВР №ОУ-15 от 18.08.2023 г. - преписка, образувана по заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на проект на „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за доставка на природен газ в обособена територия „Запад““, „Общи условия на „Аресгаз“ ЕАД по договорите за пренос на природен газ по газоразпределителни мрежи на клиенти в обособена територия „Запад““ и приложения към тях проекти на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Аресгаз“ ЕАД в обособена територия „Запад““;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1062 от 16.08.2023 г. - Проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
Б. Голубарев

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт