



ПРОТОКОЛ

№ 19

София, 15.02.2019 година

Днес, 15.02.2019 г. от 10:02 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 Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

И. Иванов каза, че прави предложение в дневния ред да бъде включена допълнителна т.7: *Доклад с вх. № Е-Дк-110 от 14.02.2019 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г. от 18 бр. дружества*. Предложението е въз основа на чл. 33, ал. 6, а мотивите са посочени в Закона за енергетиката – до 20 число от месеца тези дружества трябва да представят разходооправдателен документ пред Фонда. Това означава, че Комисията трябва да вземе решението до 19.02.2019 г. Във вторник е единственият ден, когато Комисията няма заседания и не е нужно само за една точка да се свиква заседание. Тази точка от дневния ред е ежесечна и има определен рутинен характер. И. Иванов повтори, че неговото предложение е това да бъде последна т.7 от дневния ред.

От страна на членовете на Комисията нямаше възражения относно предложението за включването на допълнителна точка в дневния ред (*Доклад с вх. № Е-Дк-110 от 14.02.2019 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г. от 18 бр. дружества*).

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-102 от 07.02.2019 г. и проект на решение относно искане от г-н Пенчо Чанев – кмет на община Златарица, за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД.

Докладват: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов, Сава Цеков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-103 от 07.02.2019 г. и проект на решение относно заявление на „Топлофикация - Перник“ АД за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиенти в град Перник“.

Работна група по Заповед № 3-Е-206 от 14.12.2017 г.: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Благовест Балабанов, Стефан Мазнев, Дора Томова, Йовка Велчева, Надежда Иванова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-104 от 08.02.2019 г. относно График за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2019 г.- върнат.

Докладват: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов

4. Доклад № Е-Дк-106 от 12.02.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-63 от 18.12.2018 г. от „Топлофикация София“ ЕАД за изменение/допълнение на лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Петя Георгиева, Христина Петрова, Йовка Велчева и Надежда Иванова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-107 от 12.02.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-48 от 01.11.2018 г. на „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-309-15 от 02.11.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Петя Андонова, Радостина Методиева

6. Доклад с вх. № Е-Дк-108 от 12.02.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-51 от 16.11.2018 г. на „ЧЕЗ“ а.с., за продължаване срока на лицензия № Л-311-15 от 23.11.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Петя Андонова, Радостина Методиева

7. Доклад с вх. № Е-Дк-110 от 14.02.2019 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г. от 18 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров, Дориан Дянков.

По т.1. Комисията, след след като разгледа административна преписка, образувана по искане с вх. № Е-07-00-42/30.07.2018 г. от г-н Пенчо Чанев – кмет на община Златарица, относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за

енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) искане с горепосочения номер, подадено от г-н Пенчо Чанев – кмет на община Златарица за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, но са собственост на община Златарица, а именно трансформаторен пост (ТП) с диспечерско наименование „ТКЗС Горско Ново село“ 20/0.4kV/100kVa, с идентификатор № 17213.53.18.1.

Енергийните съоръжения, находящи се в с. Горско Ново село, община Златарица, представляват елемент от електроразпределителната мрежа и подлежат на изкупуване от „Електроразпределение Север“ АД по реда на § 4, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Закона за енергетиката (ЗЕ).

Заинтересованите страни община Златарица и „Електроразпределение Север“ АД не са постигнали споразумение за стойността на обектите, по която да бъдат изкупени. Съгласно § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, при непостигане на споразумение за стойността на обекта и съгласие за избор на независим оценител, енергийното предприятие и/или собственикът на обекта имат право да отправят искане до председателя на Комисията, за определяне на независим оценител.

С писмо вх. № Е-07-00-42/30.07.2018 г., от страна на община Златарица, в Комисията е постъпило искане, за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти.

С писмо вх. № Е-07-00-42/08.10.2018 г. в КЕВР, от „Електроразпределение Север“ АД е получено становище, с което се изразява съгласие за определяне на независим оценител от Комисията в съответствие с § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ.

Предвид горното, заинтересованите страни са спазили процедурата, регламентирана в § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, и следва КЕВР да определи оценител, който е задължителен за страните, а разходите по оценката да се поделят поравно.

По искане на КЕВР, Камарата на независимите оценители в България е предоставила списък на лица, получили лиценз за оценка на недвижими имоти, машини и съоръжения и цели предприятия, изготвяли оценки на обекти в сферата на енергетиката. От списъка бяха избрани 5 пет лица/дружества, които бяха поканени да изготвят и изпратят своите предложения, включващи срок и цена за изготвяне на пазарна оценка на горепосочените енергийни съоръжения. Покани бяха изпратени на следните лица и дружества:

- Димитър Илиев Стоянов;
- “ИСАКОМПЛЕКТ“ ООД;
- Жанета Петрова Дончева;
- Петър Ганчев Гатев;
- Стефан Иванов Стефанов.

В рамките на указания срок до 22.11.2018 г. за изпращане на своите предложения, включващи срок и цена за изготвяне на пазарна оценка на горепосочените енергийни съоръжения, оферта е постъпила единствено от г-н Петър Ганчев Гатев.

След проведен телефонен разговор с всички останали лицензирани оценители в района, фигуриращи в списъка на Камарата на независимите оценители в България с изключение на г-н Цоньо Стефанов Цонев е получен отказ от тях за изготвяне и изпращане до Комисията на предложения, включващи срок и цена за изготвяне на пазарна оценка на горепосочените енергийни съоръжения.

С писмо на КЕВР от 04.12.2018 г. до г-н Цоньо Стефанов Цонев е изпратена покана да изготви и изпрати своето предложение, включващо срок и цена за изготвяне на пазарна оценка, като в указания от Комисията срок, такова не е получено.

В рамките на указания срок, единствената представена оферта в КЕВР е на г-н Петър Ганчев Гатев, която включва следното:

Цената, предложена за извършване на услугата е **180 (сто и осемдесет)** лева без ДДС, а срокът за изготвяне на оценката е **7 (седем) календарни дни** от огледа на съоръжението.

Изказвания по т.1.:

Докладва С. Цеков. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията искане от г-н Пенчо Чанев (кмет на община Златарица) за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, но собственост на община Златарица, а именно: трансформаторен пост с диспечерско наименование „ТКЗС Горско Ново село“. С писмо от 08.10.2018 г. „Електроразпределение Север“ АД е подало становище до КЕВР, с което се изразява съгласие за определяне на независим оценител от Комисията - в съответствие с § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ. От представен в Комисията списък от Камарата на независимите оценители в България първоначално са избрани пет лица/дружества, които са поканени да изготвят и изпратят своите предложения, включващи срок и цена за изготвяне на пазарна оценка на енергийното съоръжение. След това е изпратено писмо и до още едно лице, което да изпрати своята оценка. В рамките на указания срок, оферта е постъпила единствено от г-н Петър Ганчев Гатев. Цената, предложена за извършване на услугата е 180 лева без ДДС, а срокът за изготвяне на оценката е 7 календарни дни от огледа на съоръжението. Предвид гореизложеното и на основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 43 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да определи:

I. Г-н Петър Ганчев Гатев да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на община Златарица, находящи се в с. Горско Ново село, община Златарица, включващи ТП с диспечерско наименование „ТКЗС Горско Ново село“;

II. Разходите по оценката, възлизащи на 180 (сто и осемдесет) лева без ДДС, да се поделят поравно между община Златарица и „Електроразпределение Север“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с приемо-предавателен протокол.

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

С оглед гореизложеното, на основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 43 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Определя г-н Петър Ганчев Гатев да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на община Златарица, находящи се в с. Горско Ново село, община Златарица, включващи ТП с диспечерско наименование „ТКЗС Горско Ново село“ 20/0.4kV/100kVa, с идентификатор № 17213.53.18.1.

II. Разходите по оценката, възлизащи на 180 (сто и осемдесет) лева без ДДС, следва да се поделят поравно между община Златарица и „Електроразпределение Север“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с приемо-предавателен протокол.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в

енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа преписка образувана по **заявление вх. № Е-14-03-23 от 11.11.2014 г., подадено от „Топлофикация - Перник“ АД за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация Перник“ АД на клиенти в град Перник“ и на „Правила за работа с клиентите“** и доклад с вх. № Е-Дк-103 от 07.02.2019 г., установи следното:

Във връзка с нормативните промени в Закона за енергетиката (ЗЕ), приемането на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), както и с влизането в сила от 1 юни 2014 г. на измененията и допълненията на Наредба № 16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването (НТ), Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), която считано от 06.03.2015 г. съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.) е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е констатирала необходимост от привеждане в съответствие на Общите условия за продажба на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди и Правилата за работа с потребители на енергийни услуги, като част от Общите условия. С оглед на изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4, т. 5 и т. 38 от ЗЕ и чл. 132, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ ДКЕВР е приела решение по т. 1 от протокол № 128 от 30.09.2014 г., с което изисква от лицензираните топлопреносни дружества да направят предложения за изменение и допълнение на Общите условия и на Правилата за работа с потребители на енергийни услуги, които се одобряват от Комисията по тяхно предложение.

Със заявление с вх. № Е-14-03-23 от 11.11.2014 г. „Топлофикация - Перник“ АД е направило искане да бъде одобрен от КЕВР проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиенти в град Перник“ (накратко Общи условия).

Общите условия се отнасят до лицензия № Л-056-05/08.01.2001 г., издадена на „Топлофикация - Перник“ АД, за дейността пренос на топлинна енергия. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ одобрените Общи условия представляват приложение към тази лицензия. Действащите към момента общи условия са одобрени от Комисията с Решение № ОУ-011 от 14.04.2008 г. и са част от лицензията.

Правната рамка на този вид договори при публично известни общи условия, имащи за предмет продажбата на топлинна енергия от топлопреносно предприятие на Клиентите на топлинна енергия за битови нужди, се съдържа в чл. 150 от ЗЕ и в чл. 126 - 132 от НЛДЕ.

Към заявлението са приложени:

1. Проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиентите в гр. Перник“.

2. Протокол от проведено публично обсъждане на Проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиентите в гр. Перник“ от 31.10.2014 г.

3. Писмено предложение от г-н Ангел Марков Рангелов, относно Проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиентите в гр. Перник“ (препоръчано писмо с обратна разписка).

4. Становище на „Топлофикация - Перник“ АД по писменото предложение от г-н Ангел Марков Рангелов, относно Проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиентите в гр. Перник“.

5. Проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиентите в гр. Перник“, публикация във вестник „Градски вестник“ от дата 20.10.2014 г.

6. Протокол № 8 от заседание на Съвета на директорите на „Топлофикация - Перник“ АД от 05.11.2014 г.

7. Съобщение за Публично обсъждане на Проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиентите в гр. Перник“, публикация във вестник „Градски вестник“ от дата 20.10.2014 г.

8. Публикация на съобщение за Публично обсъждане на Проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиентите в гр. Перник“ на интернет страницата на „Топлофикация - Перник“ АД от дата 16.10.2014 г.

9. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

За проучване на преписката, със Заповед № 3-Е-261 от 02.10.2014 г. изменена със заповед № 3-Е-15 от 15.01.2015 г. на Председателя на КЕВР е назначена работна група.

С писмо изх. № Е-14-03-23 от 26.11.2014 г. от „Топлофикация - Перник“ АД е изискано да представи за одобрение „Правила за работа с клиентите“, които съгласно чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от общите условия на договорите за продажба на топлинна енергия, като правилата трябва да отговарят на изискванията на чл.38в, ал. 2 от ЗЕ.

С писмо вх. № Е-14-03-23 от 05.12.2014 г. заявителят е представил „Правила за работа с клиентите“.

Въз основа на представените документи може да бъде направен извод, че заявителят е изпълнил изискването на чл. 128 от НЛДЕ да оповести Общите условия на клиентите „най-малко 30 дни преди представянето им за одобряване от Комисията“ и да проведе публично обсъждане на проекта на общи условия.

Анализът на съдържанието на Проекта показва, че заявителят е отчел изискванията на чл. 150, ал. 1, т. 1 - 6 от ЗЕ и чл. 123, ал. 2 и чл. 127 от НЛДЕ, относно структурирането и това какво задължително следва да съдържат Общите условия, като е регламентирал: правата и задълженията на топлопреносното предприятие и на клиентите; редът за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на количеството топлинна енергия; отговорността при неизпълнение на задълженията; условията и редът за включване, прекъсване и прекратяване на топлоснабдяването; редът за осигуряване на достъп до отоплителните тела, средствата за търговско измерване или други контролни приспособления; редът и сроковете за предоставяне и получаване от клиентите на индивидуалните им сметки за разпределение на топлинна енергия по начин, удостоверяващ времето, от което тече срокът за възражение.

В резултат от извършения анализ на проекта на Общи условия за съответствие с разпоредбите на ЗЕ, НЛДЕ и НТ, уреждащи продажбата на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди, е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-131 от 27.04.2015 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по т. 4 от протокол № 82 от 11.05.2015 г. и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 3 и чл. 150, ал. 1 от ЗЕ на 20.05.2015 г. КЕВР е провела открито заседание за разглеждане на представения от „Топлофикация - Перник“ АД проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиенти в град Перник“ и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ.

На откритото заседанието са присъствали представители на „Топлофикация - Перник“ АД, на Омбудсмана на Р. България и на Комисия за защита на конкуренцията (КЗК).

На откритото заседание представителите на „Топлофикация - Перник“ АД са заявили, че нямат възражения по отношение на направените препоръки в Доклада и ще представят в Комисията коригиран проект.

С писмо с вх. № Е-14-03-12 от 20.05.2015 г. заявителят е представил коригирани проекти на Общи условия и на Правила за работа с клиентите, които са разгледани от Комисията. Анализът на представените проекти е показал, че дружеството се е съобразило напълно с препоръките, направени в Доклада, като са извършени съответните корекции.

Предвид изложеното, с решение по т. 6 от Протокол № 124 от 16.06.2015 г. КЕВР е приела, че представените от „Топлофикация - Перник“ АД коригирани проект на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди и проект Правила за работа с клиентите са в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, НЛДЕ и НТ, поради което са налице предпоставките за тяхното одобряване, съгласно чл. 150 от ЗЕ.

Съгласно чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите (ЗЗП) (*Нова – ДВ, бр. 61 от 2014 г., в сила от 25.07.2014 г.*) Когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители и последващите изменения в тях, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи. Държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако Комисията за защита на потребителите одобри предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи по смисъла на тази глава.

В изпълнение на горната разпоредба, с писмо изх. № Е-14-03-23 от 18.06.2015 г. КЕВР е изпратила на КЗП за становище относно наличието на неравноправни клаузи представените за одобрение проект на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиенти в град Перник и проект на Правила за работа с клиентите.

С писмо изх. № Ц-00-1831 от 27.07.2015 г. КЗП е уведомила КЕВР, че след анализ на проектите, с решение от Протокол № 30 от 16.07.2015 г. КЗП се е произнесла за наличие на неравноправни клаузи в проектите на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиенти в град Перник и на Правила за работа с клиентите, по смисъла на чл. 143 от ЗЗП.

КЗП не е установила наличие на неравноправни клаузи в проекта на Правила за работа с клиентите, но в проекта на Общите условия счита за неравноправни клаузите в чл. 33 и чл. 69 от проекта както следва:

1. В раздел IX. „Заплащане на топлинна енергия и услугата дялово разпределение“, чл. 33, ал. 2 от проекта гласи:

„(2) Клиентите са длъжни да заплащат стойността на фактурата по чл. 32, ал. 2 и ал. 3 за потребеното количество топлинна енергия за отчетния период, в 30-дневен срок от датата на публикуването им на интернет страницата на Продавача.“

Становището на КЗП е, че *„текстът представлява неравноправна клауза по смисъла на чл. 143, т. 18 от ЗЗП, тъй като представлява уговорка във вреда на потребителя, която не отговаря на изискването за добросъвестност и води до значително неравновесие между правата и задълженията на търговеца и потребителя.*

Продавачът може да публикува фактурата на неговата интернет страница във всеки един момент, а потребителят на практика не би могъл да знае точния момент на публикацията, дори и да има интернет достъп, освен ако не посещава ежедневно интернет страницата. Потребителите, които нямат достъп до интернет не биха имали никаква възможност да узнаят, кога Продавачът е публикувал фактурата. По този начин потребителите са лишени от възможността да се възползват максимално от 30-дневния срок за плащане, тъй като една част от тях не са в състояние да разберат откога започва да тече този срок, а друга част е възможно да се информира за срока, след като е започнал да тече вече. Клаузата вменява на потребителите задължителен срок, в който те следва да заплатят стойността на фактурата, като неизпълнението на това задължение носи негативни последици за тях (лихва за забавено плащане и др.). В същото време обаче, потребителите няма как да са наясно откога започва да тече задължителния 30-дневен срок за плащане и по този начин се накърняват техните интереси.“

2. В раздел XIV. „Допълнителни разпоредби“, чл. 69 от проекта гласи:

„Чл. 69. Настоящите Общи условия се прилагат и за продажба на топлинна енергия за небитовите клиенти в СЕС. Общите условия влизат в сила след сключване на писмен договор между Продавача и Клиента и са неразделна част от него.“

Горният текст, според КЗП, „представлява неравноправна клауза по смисъла на чл. 143, т. 18 от ЗЗП, тъй като представлява уговорка във вреда на потребителя, която не отговаря на изискването за добросъвестност и води до значително неравновесие между правата и задълженията на търговеца и потребителя, като ограничава правата на потребителя, произтичащи от закона по отношение на търговеца или доставчика. В чл. 147а от ЗЗП е посочено, че:

(1) При сключване на договор при общи условия с потребител, общите условия обвързват потребителя само ако са му били предоставени и той се е съгласил с тях.

(2) Съгласието на потребителя с общите условия се удостоверява с неговия подпис.

(3) Търговецът или упълномощен негов представител е длъжен да предаде подписан от него екземпляр от общите условия на потребителя.

(4) Тежестта на доказване на изразеното от потребителя съгласие с общите условия и получаването им при подписване на договора се носи от търговеца.

(5) Клаузата за съгласие с общите условия на договора и деклариране на получаването им от потребителя, включена в индивидуалните договори, не е доказателство за действително приемане на общите условия и получаване на екземпляр от потребителя.

В случая е необходимо текстът на чл. 69 от Общите условия да бъде коригиран, като бъде съобразен с разпоредбата на чл. 147а от ЗЗП.“

Във връзка с гореустановеното, с писмо изх. № Е-14-03-23 от 12.09.2015 г. КЕВР е уведомила „Топлофикация - Перник“ АД за становището на КЗП относно наличието на неравноправни клаузи в проекта и е изисквала от дружеството да предостави на Комисията коригиран Проект на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиенти в град Перник, в който да бъдат отстранени констатираните от КЗП неравноправни клаузи.

С писмо с вх. № Е-14-03-23 от 24.09.2015 г. „Топлофикация - Перник“ АД е предоставило в КЕВР коригиран проект на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиенти в град Перник“, в който чл. 33, ал. 2 и чл. 69 са изменени, както следва:

„Чл. 33, (2) Клиентите са длъжни да заплащат стойността на фактурата по чл. 32, ал. 2 и ал. 3 за потребеното количество топлинна енергия за отчетния период, в 30-дневен срок след изтичане на периода (месеца), за който се отнасят, но не по-късно от датата, посочена в известието – фактура до всеки клиент. Същият срок се обявява и на интернет страницата на Продавача.“

„Чл. 69. Настоящите Общи условия се прилагат и за продажба на топлинна енергия за небитовите клиенти в СЕС. Общите условия са неразделна част от писмения договор между Продавача и Клиента на топлинна енергия за небитови нужди в СЕС. Клиентът подава писмена декларация за получаване на Общите условия и приемането им.“

С писмо изх. № Е-14-03-23 от 15.07.2016 г., на основание чл. 148, ал. 2 от ЗЗП Комисията е изпратила до КЗП копие от писмо с вх. № Е-14-03-23 от 24.09.2015 г. на „Топлофикация - Перник“ АД, с приложен коригиран проект на Общите условия с отстранени забележки от писмото на КЗП с изх. № Ц-00-1831 от 27.07.2015 г.

С писмо изх. № Ц-00-1831 от 18.10.2016 г. на КЗП и вх. № Е-04-02-300 от 20.10.2016 г. на КЕВР, КЗП уведомява КЕВР, че на заседание, проведено на 29.09.2016 г. е взето решение, отразено в Протокол № 24, че в представения проект на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиенти в град Перник не се съдържат неравноправни клаузи по смисъла на чл. 143 от ЗЗП.

Със Заповед № 3-Е-206 от 14.12.2017 г. е назначена нова работна група, която е възобновила работата по преписката.

С оглед постигане на равнопоставеност и недопускане на условия за

дискриминация на клиентите на различните дружества, отчитайки настъпили нормативни промени, е извършен детайлен преглед на проекта на Общи условия, внесен в КЕВР на 24.09.2015 г., при който е установено следното:

I. Раздел I ДЕФИНИЦИИ

1.1. В чл. 1 е необходимо да бъдат извършени следните корекции:

1.1.1. В т. 16, където е дадено определение за сграда в режим на етажна собственост да се добави второ изречение със следния текст:

„Когато сградата е с повече от един вход, управлението може да се осъществява във всеки отделен вход.“

Мотив за предложението е чл. 8, ал. 2 от Закона за управление на етажната собственост (ЗУЕС), където изрично е предвидена тази възможност. Допълнението е за по-добра информираност на клиентите.

1.1.2. В чл. 1, т. 23 абривиатурата „МИЕ“ следва да бъде заменена с „МЕ“, предвид настъпила промяна в структурата и наименованието на държавния орган.

1.1.3. В чл. 1, т. 24 текстът „КЕВР“ е Държавната комисия за енергийно и водно регулиране“ следва да се замени с текста „КЕВР“ е Комисията за енергийно и водно регулиране.

1.1.4. В чл. 1, т. 25 текстът:

„МИЕ“ е Министерство на икономиката и енергетиката“ следва да бъде заменен с текста: „МЕ е Министерство на енергетиката“.

1.2. Абривиатурата „МИЕ“ да бъде заменена с „МЕ“ и в текстовете на чл. 23 от проекта.

1.3. Навсякъде в текста думата „Търговец“ да бъде изписвана с главна буква.

1.4. Навсякъде в текста страните „Продавач“ и „Клиент“ да бъдат изписвани с главна буква.

II. Раздел III. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ПРОДАВАЧА

2.1. В чл. 5, т. 5 от коригирания проект се предлага Продавачът:

„5. да осигурява със системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата температурен режим за отопление и за вентилация за поддържане на предвидените по проект температури в отопляваните помещения с допустимо отклонение минус 1,5 °C.“

С така предложения текст се вменяват задължения на дружеството за гарантиране на температури в отопляемите помещения на Клиентите. Съгласно чл. 140, ал. 4 от ЗЕ отоплителните тела, регулиращата арматура към тях, отклоненията от сградната инсталация за отопление, както и отклоненията от инсталациите за горещо водоснабдяване са **собственост на клиентите**, а съгласно чл. 156, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ границата на собственост между Продавача и Клиентите е последната спирателна арматура преди разпределителната мрежа на сградните инсталации, т.е. - в абонатната станция, където е монтирано и средството за търговско измерване – топломерът. Тъй като температурата в отопляваните помещения зависи от редица фактори, включително от състоянието и поддръжката на вътрешната отоплителна инсталация, от режима на ползване в имота и съседните имоти, от техническите и архитектурно-строителни параметри на сградата – все фактори, които не зависят от Продавача, а се определят от Клиентите, следва този текст да бъде допълнен и променен.

Системата за автоматично регулиране в абонатната станция осигурява оптимално и ефективно топлоподаване в сградата, а нейната настройка гарантира качеството на топлоподаването. В тази връзка следва да се отбележи, че чл. 34 от НТ определя конкретно задължение на дружеството, което не е отразено в проекта на Общите условия, а именно:

Чл. 34. (Изм. - ДВ, бр. 94 от 2013 г., в сила от 01.06.2014 г., изм. относно влизането в сила - ДВ, бр. 99 от 2013 г., в сила от 15.11.2013 г.) (1) Топлопреносното предприятие извършва настройка на абонатната станция чрез промяна на разхода на топлоносител с монтирания регулатор на налягането.

(2) (Доп. - ДВ, бр. 42 от 2015 г., в сила от 09.06.2015 г.) *Настройката по ал. 1, съответства на действително инсталираната топлинна мощност на сградата. Лицето по чл. 139б ЗЕ при изготвяне на изравнителната сметка описва ежегодно действително инсталираната мощност на сградата и предоставя информацията на топлопреносното дружество или доставчика на топлинна енергия, а при поискване - на представител на етажната собственост.*

Друг мотив за промени в текста на проекта е, че температурата в отопляваните помещения е предмет на проекта, изготвен съгласно Наредба № 15 от 28 юли 2005 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и експлоатация на обектите и съоръженията за производство, пренос и разпределение на топлинна енергия, издадена от министъра на регионалното развитие и благоустройството и министъра на енергетиката (Наредба № 15).

Топлопреносните предприятия са длъжни да спазват Показателите за качество на топлоснабдяването, приети с решение на Комисията от 30.06.2004 г., където в т. 3 изчерпателно са определени следните **гарантирани параметри на топлоносителя след абонатната станция:**

- *Температура на горещата вода на изхода от топлообменника за БГВ в абонатната станция;*
- *Температура на водата в отоплителния контур след топлообменника за отопление в зависимост от типа на сградата, типа на инсталацията и външната температура;*
- *Максимално отклонение на температурата за всички контури при номинално натоварване;*
- *Максимално отклонение на температурата в контура за гореща вода за битови нужди при моментна промяна на натоварването;*
- *Максимално отклонение на температурата в отоплителния контур при моментна промяна на натоварването;*
- *Максимално отклонение на температурата във вентилационния кръг при моментна промяна на натоварването;*
- *Време за възстановяване на нормалното температурно отклонение.*

В цитираните текстове липсват такива, обвързващи Продавача да гарантира температура и температурни отклонения в отопляемите помещения на Клиентите. Това е в съответствие и с чл. 156, ал. 2, т. 3 от ЗЕ, където определено, че *границата на собственост на съоръженията между топлопреносното предприятие и клиентите на топлинна енергия в самостоятелна сграда или в сграда - етажна собственост, е последната спирателна арматура преди разпределителната мрежа на сградните инсталации.*

Предвид гореизложеното, на дружеството следва да се даде указание **т. 5 от чл. 5** да се промени както следва:

5. Продавачът е длъжен чрез системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция да осигурява топлинна мощност, която да съответства на действително инсталираната мощност на отоплителната инсталация в сградата – етажна собственост и да е съобразена със съответното потребление, с изключение на случаите по чл. 40, ал. 2.

III. Раздел IV. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТА

3.1. В чл. 7, т. 3 от коригирания проект се предлага Клиентът да има право да:

3. възрази пред Продавача за отклонения от температурите в отопляваните помещения предвидени с проекта, извън допустимите отклонения определени по чл. 5, т. 5, с изключение на случаите по чл. 40, ал. 2.

Във връзка с мотивите, изложени в т. 2. 1. по-горе относно комплекс от фактори, определящи температурата в отопляемите помещения, които са извън правомощията на Продавача, текстът **чл. 7, т. 3** следва да добие вида:

3. възрази пред Продавача в случай на неспазване условията за качество на топлоснабдяването, съгласно раздел V, с изключение на случаите по чл. 40, ал. 2.

3.2. В чл. 10, ал. 1 на проекта се предлага следния текст:

Чл. 10. (1) При въведена система за дялово разпределение Клиент на топлинна енергия в СЕС няма право да прекрати за целия или за част от имот си, подаването на топлинна енергия към отоплителните тела чрез физическото им отделяне от сградната инсталацията, съгласно чл. 153, ал. 5 от ЗЕ, освен в случаите по чл. 46, ал. 4.

Текстът в първата си част отговаря на чл. 153, ал. 5 от ЗЕ, но в края се съдържа изключение, което не почива на никаква нормативна разпоредба. Освен това, следва да се обърне внимание на съдържанието на чл. 46, ал. 4 от препратката, а именно:

„(4) Спиране на подаването на топлинна енергия за отопление в отделен имот се извършва чрез прекъсване на връзките между отоплителните тела и отклоненията към общата сградна инсталация, като на отклоненията не трябва да има спирателни кранове.“

Текстовете на чл. 10, ал. 1 и чл. 46, ал. 4 не си кореспондират. В чл. 10, ал. 1 се съдържа забраната за демонтиране на отоплителни тела от Клиента, а в чл. 46 на проекта е уреден начин за спиране отоплението в имоти, намиращи се в сграда с вертикална вътрешна отоплителна инсталация. Така представени текстовете са предпоставка за дискриминация на група клиенти, поради което на дружеството следва да се даде указание текстът от чл. 10, ал. 1 „освен в случаите по чл. 46, ал. 4“ да бъде заличен. Спирането на топлоподаването на неизрядни клиенти е разгледано по-долу.

IV. Раздел VIII. РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕ И ПОЛУЧАВАНЕ НА ИНДИВИДУАЛНИТЕ ИЗРАВНИТЕЛНИ СМЕТКИ

4.1. В чл. 29 дружеството е предложило следния текст:

Чл. 29. (1) Рекламации за отчет на показанията на уредите и разпределението на енергията за предходен период се разглеждат, ако са подадени в 30-дневен срок след получаване на изравнителните сметки от Клиентите.

(2) Клиентите неосигурили достъп до имотите си за отчитане на уредите за дялово разпределение, могат да поискат срещу заплащане съгласно ценоразписа на Търговеца, допълнителен отчет и преработване на изравнителните сметки (обща и индивидуални) в тримесечен срок от датата по чл. 28, ал. 2.

(3) След изтичане на срока по ал. 2, рекламации се приемат само след изричното писмено съгласие на Клиентите в СЕС, притежаващи две трети от собствеността в сградата, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, дадено по реда на ЗУЕС.

На дружеството следва да се даде указание **ал. 3 от чл. 29 да бъде заличена**, тъй като противоречи на чл. 70, ал. 5 от НТ, който гласи:

(5) (Изм. - ДВ, бр. 94 от 2013 г., в сила от 01.06.2014 г., изм. относно влизането в сила - ДВ, бр. 99 от 2013 г., в сила от 15.11.2013 г.) Клиентите, неосигурили достъп, могат да поискат допълнителен отчет и преработване на изравнителната сметка в тримесечен срок от получаване на изравнителната сметка от упълномощения за сградата представител. След изтичане на срока не се приемат нови рекламации и не се преработва изравнителната сметка.

V. Раздел IX ЗАПЛАЩАНЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ И УСЛУГАТА ДЯЛОВО РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

5.1. В чл. 30, ал. 4, т. 11 е допусната техническа грешка при изписването на **1 m³**, поради което, текстът следва да се коригира така:

т. 11. специфичен разход на топлинна енергия за подгряване на 1 куб. м. вода;

5.2. В чл. 31, ал. 1, т. 1 от проекта дружеството е предложило следния текст:

Чл. 31. (1) Клиентите заплащат топлинната енергия по един от следните начини:
1. на 10 равни месечни вноски и две изравнителни вноски;

Текстът противоречи на чл. 155, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, поради което следва да бъде приведен в съответствие, като добие вида:

1. на 11 равни месечни вноски и една изравнителна вноска;

5.3. В чл. 33 от проекта, внесен от „Топлофикация - Перник“ АД е предвидено следното:

Чл. 33. (1) Клиентите са длъжни да заплащат месечните дължими суми за топлинна енергия по чл. 32, ал. 1 и ал. 2 в 30-дневен срок след изтичане на периода (месеца), за който се отнасят, но не по-късно от датата, посочена в известието-фактура до всеки клиент. Същият срок се обявява и на интернет страницата на Продавача.

(2) Клиентите са длъжни да заплащат стойността на фактурата по чл. 32, ал. 2 и ал. 3 за потребено количество топлинна енергия за отчетния период, в 30-дневен срок след изтичане на периода (месеца), за който се отнасят, но не по-късно от датата, посочена в известието-фактура до всеки клиент. Същият срок се обявява и на интернет страницата на Продавача.

(3) Продавачът начислява обезщетение за забава в размер на законната лихва само за задълженията по чл. 32, ал. 2 и ал. 3, ако не са заплатени в срока по ал. 2.

В становището на КЗП по горните текстове, внесено в КЕВР на 20.10.2016 г., се установява, че същите не съдържат неравноправни клаузи. Въпреки това, при направения преглед по същество се констатира, че при коригиране на текстовете на чл. 33 дружеството е допуснало техническа грешка, като е заличило три от алинеите, които носят съществена информация за Клиентите в случай на възникнали възражения. Освен това, текстът на ал. 1 и ал. 2 в коригирания вариант е почти идентичен, което налага корекция в структурата и текстовете на чл. 33 поради следните съображения:

Предвиденият 30-дневен срок за плащане, след изтичане на периода (месеца), за който се отнася на практика скъсява времето за плащане на Клиентите. За изготвяне и изпращане на ежемесечните сметки за топлинна енергия дружеството се нуждае от технологично време, което на практика редуцира този срок. Например, ако датата на извършване на отчета на средството за търговско измерване и средствата за дялово разпределение е 31.03.2018 г., дата на издаване на фактурата или датата на данъчното събитие, както и датата на получаването на фактурата от Клиента, следва да е също 31.03.2018 г., което на практика е невъзможно.

Предложението на дружеството в първоначалния вариант, плащането да се извърши в 30-дневен срок от датата на публикуването на фактурите на интернет страницата на Продавача е коректно, но е оспорено от КЗП, тъй като създава дискриминационни предпоставки за клиенти, които нямат достъп до интернет.

Отчитайки становището на КЗП, текстовете, предложени от дружеството, както и реалното време за изготвяне, изпращане и получаване на фактурите, на дружеството следва да се даде указание, 30-дневният срок да бъде заменен с **45-дневен срок след изтичане на периода (месеца), за който се отнася.**

Предвид гореизложеното, текстът на чл. 33 следва да се промени по следния начин:

Чл. 33. (1) Клиентите са длъжни да заплащат месечните дължими суми за топлинна енергия по чл. 32, ал. 1 и ал. 2 в 45-дневен срок след изтичане на периода (месеца), за който се отнасят, но не по-късно от датата, посочена в известието-фактура до всеки клиент. Същият срок се обявява и на интернет страницата на Продавача.

(2) Клиентите са длъжни да заплащат топлинната енергия от изравнителните сметки по чл. 32, ал. 3 в 45-дневен срок след изтичане на периода за който се отнасят.

(3) Клиентите имат право на възражение пред Продавача за начислената сума за топлинната енергия в 45-дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят възраженията. След изтичане на този срок, възражения могат да се правят по общия исков ред пред родово компетентния съд.

(4) Продавачът начислява обезщетение за забава в размер на законната лихва само за задълженията по чл. 32, ал. 2 и ал. 3.

(5) Когато Клиентът има две или повече дължими суми, включително съдебни и присъдени вземания, ако изпълнението не е достатъчно да погаси всичките, може да заяви кое от тях погасява. Ако не е заявил това, погасява се най-обременителното за него задължение. При няколко еднакво обременителни задължения, погасява се най-старото, а ако всички са възникнали едновременно, те се погасяват съразмерно.

VI. Раздел X ОТГОВОРНОСТ ПРИ НЕИЗПЪЛНЕНИЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯ

В този раздел дружеството предлага уреждане на всички отговорности на страните при неизпълнение на техните задължения.

6.1. В чл. 38 от проекта „Топлофикация - Перник“ АД предвижда следното:

Чл. 38. (1) Когато Продавачът не уведоми Клиентите, писмено или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване, за началото и продължителността на спиране на топлоподаването поради извършване на ремонтни работи, реконструкция или въвеждане в експлоатация на нови съоръжения, или други подобни действия, които подлежат на планиране, дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на спиране на топлоподаването.

(2) Когато Продавачът не спази предвидения 15 (петнадесет) дневен срок за предварително уведомяване на Клиентите, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснението.

(3) Когато в случаите по предходната алинея Продавачът не спази уговорения срок за възстановяване на топлоснабдяването, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснение. Количеството на недоставената топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път за дните на нарушението въз основа на усреднени стойности на доставената енергия в абонатната станция на Клиентите за предходен период при аналогични условия и режим на топлоподаване.

(4) В случаите, когато Продавачът е уведомил предварително Клиентите за удължаване срока на ремонта по ал. 1 и за причините, наложили това, той не дължи неустойка или друго обезщетение на Клиентите.

В ал. 1 и ал. 2 се предвижда неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, а в ал. 3, второто изречение урежда механизъм за изчисляване на тази неустойка. Механизмът за изчисляване на неустойките е много съществен за Клиентите, поради което е наложително да бъде изчерпателен и да не е предпоставка за дискриминация на Клиентите на различните дружества. Предвид изложеното, материята за изчисляване на неустойките следва да бъде уредена в отделна алинея – **нова алинея 5 в чл. 38**, с което да се даде възможност за лесни препратки и от други членове на Общите условия, предвиждащи заплащане на компенсации на Клиентите.

Във връзка с изложеното, в чл. 38 следва да се извършат промени и допълнения както следва:

6.1.1. В чл. 38, в ал. 1 да се добави следното изречение „**Количеството на недоставената топлинна енергия се определя по реда на ал. 5.**“

6.1.2. В чл. 38, в ал. 2, в края, следва да се добави текстът „**определена по реда на ал. 5.**“

6.1.3. В чл. 38, в ал. 3, в края на първото изречение следва да се добави текстът „**определена по реда на ал. 5.**“

6.1.4. В чл. 38, ал. 3, второто изречение следва да се заличи.

6.1.5. Материята, уреждаща изчисляването на неустойка в размер на недоставената топлинна енергия следва да бъде уредена в **нова алинея 5 на чл. 38**, както следва:

(5 нова) Количеството на недоставената в абонатната станция топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път, въз основа на реално потребление в абонатната станция за месец с аналогични метеорологични условия и режим на топлоподаване. Разпределението на недоставената топлинна енергия за отделните имоти е съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.

След изпълнение на горните указания, чл. 38 следва да добие вида:

Чл. 38. (1) Когато Продавачът не уведоми Клиентите писмено, или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване за началото и продължителността на спиране на топлоподаването, поради извършване на ремонтни работи, реконструкция или въвеждане в експлоатация на нови съоръжения, или други подобни действия, които подлежат на планиране, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на спиране на топлоподаването. Количеството на недоставената топлинна енергия се определя по реда на ал. 5.

(2) Когато Продавачът не спази предвидения 15 (петнадесет) дневен срок за предварително уведомяване на Клиентите, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснението, определена по реда на ал. 5.

(3) Когато в случаите по предходната алинея Продавачът не спази уговорения срок за възстановяване на топлоснабдяването, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснение, определена по реда на ал. 5.

(4) В случаите, когато Продавачът е уведомил предварително Клиентите за удължаване срока на ремонта по ал. 1 и за причините, наложители това, той не дължи неустойка или друго обезщетение на Клиентите.

(5) Количеството на недоставената в абонатната станция топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път, въз основа на реално потребление в абонатната станция за месец с аналогични метеорологични условия и режим на топлоподаване. Разпределението на недоставената топлинна енергия за отделните имоти е съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.

6.2. В чл. 39 от проекта „Топлофикация - Перник“ АД предвижда следните текстове:

Чл. 39. (1) Когато по вина на Продавача повредите в топлопреносната мрежа или абонатната станция не са отстранени в срок от 48 часа, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението.

(2) Продавачът не дължи неустойка по ал. 1 в случаите, когато причината за неотстраняването на повредата е неосигуряването на достъп от страна на Клиента.

(3) Когато по вина на Продавача повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата не са отстранени в срок до 5 (пет) работни дни, вследствие на което е изпълняван ръчен режим на управление, Продавачът дължи неустойка на всеки клиент в размер на 20% от стойността на доставената топлинна енергия за периода на закъснението.

Така предложени, текстовете на чл. 39 не са достатъчно изчерпателни, поради което на дружеството следва да се дадат указания за корекции и допълнения както следва:

6.2.1. Ал. 1 не съдържа неустойка, в случай, че топлоподаването е нарушено или качеството на топлоснабдяване е влошено за продължителен период, вследствие авария в топлоизточника. В раздел 3 „Качество на търговските услуги“ от Показатели за качество на топлоснабдяването, т. 11 гласи: *Възстановяване на топлоподаването след аварийно спиране на преноса по мрежата или на инсталацията за генериране на топлинна енергия – срок 48 часа*, което е мотив тази алинея да бъде допълнена и коригирана както следва:

(1) Когато по вина на Продавача аварията, предизвикала спиране или влошено топлоснабдяване до границата на собственост на съоръженията, не са отстранени в рамките на 48 (четиридесет и осем) часа, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението, определена по реда на чл. 38, ал. 5.

6.2.2. За да се предотврати нерегламентирано спиране на топлоподаването извън случаите на авария, **в чл. 39** следва да се добави нова алинея със следното съдържание:

(4 нова) Извън горните случаи, когато Продавачът не изпълни задълженията си по чл. 5, т. 1 и т. 2, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, определена по реда на чл. 38, ал. 5.

След изпълнение на горните указания, чл. 39 следва да добие вида:

Чл. 39 (1) Когато по вина на Продавача аварията, предизвикала спиране или влошено топлоснабдяване до границата на собственост на съоръженията, не са отстранени в рамките на 48 (четиридесет и осем) часа, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението, определена по реда на чл. 38, ал. 5.

(2) Продавачът не дължи неустойка по ал. 1 в случаите, когато причината за неотстраняването на повредата е неосигуряването на достъп от страна на Клиента.

(3) Когато по вина на Продавача повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата не са отстранени в срок до 5 (пет) работни дни, вследствие на което е изпълняван ръчен режим на управление, Продавачът дължи неустойка на всеки клиент в размер на 20% от стойността на доставената топлинна енергия за периода на закъснението.

(4) Извън горните случаи, когато Продавачът не изпълни задълженията си по чл. 5, т. 1 и т. 2, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, определена по реда на чл. 38, ал. 5.

VII. Раздел XI. РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ВКЛЮЧВАНЕ, ИЗКЛЮЧВАНЕ, СПИРАНЕ (ПРЕКЪСВАНЕ), ПРЕКРАТЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ТОПЛОСНАБДЯВАНЕТО

7.1. В чл. 46 дружеството предлага текстове, уреждащи реда за спиране на топлоподаването на Клиент в СЕС или на самостоятелен Клиент както следва:

Чл. 46 (1) Продавачът има право да спре топлоснабдяването след предварително писмено предупреждение, когато:

1. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след срока по чл. 33, ал. 2;

2. Клиентът не осигурява достъп на длъжностни лица на Продавача до имота си, а когато е самостоятелен Клиент - и в абонатната станция, като неосигуряването на достъп се констатира с протокол подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и от двама свидетели, които не са служители или на граждански договор при Търговеца или Продавача;

3. е нарушена целостта на топлопреносната мрежа и абонатната станция от Клиент или по причина свързана с него.

(2) Клиентът е длъжен да осигури достъп на Продавача до имота си за спиране на отоплението и ползването на гореща вода, когато не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след определения срок за плащане.

(3) Продавачът има право да спре топлоснабдяването в имот, чиито собственик или ползвател не е открил партида на свое име в срока по чл. 12, т. 12, както и в случаите, когато няма известен собственик или ползвател на имота.

(4) Спиране на подаването на топлинна енергия за отопление в отделен имот се извършва чрез прекъсване на връзките между отоплителните тела и отклоненията към общата сградна инсталация, като на отклоненията не трябва да има спирателни кранове.

(5) Спиране на подаването на топлинна енергия за горещо водоснабдяване се извършва чрез прекъсване на връзките за горещо водоснабдяване към съответния имот, като на връзките не трябва да има спирателни кранове.

7.1.1. В чл. 46, ал. 1, т. 1 на проекта, препратката „след срока по чл. 33, ал. 2“ следва да бъде синхронизирана с промените по т. 5.3. и добие вида:

1. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след срока по чл. 32, ал. 2 и ал. 3;

В проекта, в чл. 32, ал. 2 и ал. 3 са определени случаите, когато начисляването на топлинна енергия се осъществява при реален отчет – ежемесечен и годишен. Не би следвало в Общите условия да се предвижда спиране при прогнозен отчет.

7.1.2. В **чл. 46, ал. 4** на проекта е предвиден текст, който посочва начин за спиране на топлоподаването на нередовни клиенти, а именно, чрез *прекъсване на връзките между отоплителните тела и отклоненията към общата сградна инсталация*.

Този текст не изчерпва всички схеми за свързване на отделния Клиент към вътрешната отоплителна инсталация, а само случаите с вертикални щрангове, с което се създават предпоставки за неравнопоставеност на всички Клиенти, което е изискване на нормативната уредба.

Предвид изложеното, на дружеството следва да се даде указание, **ал. 4 на чл. 46** да бъде допълнена и променена както следва:

(4) Спиране на подаването на топлинна енергия за отопление се извършва чрез:

1. прекъсване на връзките в абонатната станция или нейно самостоятелно отклонение;

2. прекъсване на връзките на имота със сградната инсталация за отопление;

3. на връзките не трябва да има спирателни кранове и след прекъсването им същите задължително се пломбират.

VIII. Раздел XIV. ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ

8.1. Съгласно чл. 153, ал. 1 от ЗЕ всички собственици и титуляри на право на ползване в сграда - етажна собственост, присъединени към абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, са клиенти на топлинна енергия.

По силата на посочената разпоредба, между топлопреносното предприятие и собственика на имота в топлофицирана сграда възниква правоотношение по продажба на топлинна енергия при публично известни общи условия, без да е необходимо изричното им приемане от последния. Общите условия са задължителни за всички клиенти и с влизането им в сила се счита, че е налице договор между топлопреносното предприятие и клиента. Липсата на открита партида на името на собственик на имот в топлофицирана сграда не го лишава от качеството му на ползвател на топлинна енергия и не рефлектира върху съществуването на облигационно отношение по договора за доставка на топлинна енергия.

Липсата на подадена от клиента молба за откриване на партида не означава, че няма облигационни отношения между страните, тъй като тези отношения се презумират от закона (*в този смисъл е и задължителната съдебна практика, залегнала в постановеното по реда на чл.290 ГПК Решение № 35 от 21.02.2014 г. на ВКС по гр. д. № 3184/2013 г., III г. о., ГК*).

Следователно придобитото право на собственост върху жилище, намиращо се в топлофицирана сграда - етажна собственост, е достатъчен факт, за да се приеме, че от датата на придобиване на собствеността между собственика на имота и дружеството е възникнало облигационно правоотношение във връзка с продажба на топлинна енергия, без да е било необходимо сключването на писмен договор или изрично приемане на общите условия. След като облигационното правоотношение е възникнало, то не е налице пречка дружеството (продавачът) да извърши служебно отразяване на това правоотношение чрез откриване на партида на името на собственика на имота.

Предвид изложеното, на заявителя следва да бъде указано **след чл. 64** да **добави нов член** със следното съдържание:

Чл. (нов) (1) Продавачът може да открие или да промени служебно партида на Клиент, на основание чл. 153, ал. 1 от ЗЕ въз основа на информация от:

1. Документ от разпоредителна сделка между предишния и новия собственик;

2. Документ от държавен или общински орган;

3. Посещение на място от длъжностни лица на Продавача по данни от домовата книга или от управителя на ЕС.

(2) В случаите по ал. 1 Продавачът уведомява писмено Клиента в 30

(тридесет) дневен срок.

8.2. В проекта не е уреден срок, в който Продавачът трябва да разгледа заявление за сключване на допълнително споразумение по чл. 150, ал. 3 от ЗЕ, поради което **в чл. 68** следва да се добави нова алинея със следното съдържание:

(нова) В случаите, когато Клиент не е съгласен с Общите условия и подаде заявление за сключване на допълнително споразумение по реда на чл. 150, ал. 3 от ЗЕ, Продавачът е длъжен в 30 (тридесет) дневен срок от подаване на заявлението да го уведоми за становището си.

Мотив за указанието е, че в нормативната уредба и в Показателите за качество на топлоснабдяването не е определен срок, в който Продавачът е длъжен да отговори на Клиент, подал заявление за сключване на допълнително споразумение по чл. 150, ал. 3 от ЗЕ. Предложеният срок е съобразен с естеството на заявлението и необходимостта от изготвяне на анализ и становище по заявлението.

IX. ПРАВИЛА ЗА РАБОТА С КЛИЕНТИТЕ

КЗП не е установила наличие на неравноправни клаузи в проекта на Правила за работа с клиентите.

Предвид констатираната необходимост от извършване на корекции в проекта на Общите условия, на дружеството следва да се даде указание за синхронизиране на съответните текстове и в Правилата за работа с клиентите.

Допълнително указание:

Съгласно чл. 386, ал. 4 от ЗЕ енергийното предприятие е длъжно да предостави практическа информация за правата на клиентите си в контролен списък, приет от Европейската комисия. Контролният списък се изготвя от дружеството и се публикува на интернет страницата му, както и се предоставя на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури.

За изпълнение на горепосоченото е необходимо „Топлофикация - Перник“ АД да разработи „Контролен списък за потребителите на енергийни услуги“, да го публикува на интернет страницата си, да го предостави на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури, както и да предостави в КЕВР доказателства за това.

Във връзка с изложеното КЕВР счита, че с оглед осигуряване на съответствие с нормативните изисквания и на равенство между страните по договора при общи условия, на заявителя следва да бъдат дадени задължителни указания да преработи проекта на общи условия, по начина, изложен по-горе.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Балабанов: „Топлофикация - Перник“ АД е направило искане да бъде одобрен от КЕВР проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиенти в град Перник“. Общите условия се отнасят до лицензия от 2001 г., издадена на „Топлофикация - Перник“ АД, за дейността пренос на топлинна енергия. Правната рамка на този вид договори при публично известни общи условия, имащи за предмет продажбата на топлинна енергия от топлопреносно предприятие на клиентите на топлинна енергия за битови нужди, се съдържа в чл. 150 от ЗЕ и в чл. 126 - 132 от НЛДЕ. Анализът на съдържанието показва, че заявителят е отчел изискванията на чл. 150, ал. 1, т. 1 - 6 от ЗЕ, както и чл. 123, ал. 2 и чл. 127 от НЛДЕ, относно структурирането и това какво задължително следва да съдържат Общите условия. В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 3 и чл. 150, ал. 1 от ЗЕ, КЕВР е провела открито заседание за разглеждане на представения от „Топлофикация - Перник“ АД проект и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ. Заявителят е представил коригирани проекти на Общи условия и на Правила за работа с клиенти, които са разгледани от Комисията. Установено е, че дружеството напълно се е съобразило с направените препоръки. В изпълнение на разпоредбата на чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите, КЕВР

е изпратила на КЗП представените за одобрение проект на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиенти в град Перник и проект на Правила за работа с клиентите за становище относно наличието на неравноправни клаузи. КЗП е уведомила Комисията за наличие на неравноправни клаузи в проекта на Общи условия и че не е установила наличие на неравноправни клаузи в проекта на Правила за работа с клиентите. Становището на Комисията за защита на потребителите е описано подробно в доклада. В тази връзка Комисията е уведомила „Топлофикация - Перник“ АД за становището на КЗП и е изисквала от дружеството да предостави коригиран проект на Общи условия, в който да бъдат отстранени констатираните от КЗП неравноправни клаузи. Дружеството е предоставило коригиран проект на Общи условия, който отново е изпратен до КЗП за становище. С писмо КЗП уведомява КЕВР, че в проекта на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД не се съдържат неравноправни клаузи по смисъла на чл. 143 от ЗЗП. С оглед постигане на равнопоставеност и недопускане на условия за дискриминация на клиентите на различните дружества, отчитайки настъпили нормативни промени, е извършен детайлен преглед на проекта на Общи условия, внесен в КЕВР. В доклада подробно са разписани всички членове, алинеи и точки, в които е необходимо да бъдат извършени корекции. Относно Правила за работа с потребителите. Предвид констатираната необходимост от извършване на корекции в проекта на Общите условия, на дружеството следва да се даде указание за синхронизиране на съответните текстове и в Правилата за работа с клиентите. Съгласно чл. 38б, ал. 4 от ЗЕ енергийното предприятие е длъжно да предостави практическа информация за правата на клиентите си в контролен списък, съгласно изискванията на Европейската комисия. За изпълнение на горепосоченото е необходимо „Топлофикация - Перник“ АД да разработи „Контролен списък за потребителите на енергийни услуги“, да го публикува на интернет страницата си, да го предостави на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури, както и да предостави в КЕВР доказателства за това. Във връзка с изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38б, ал. 4, чл. 38в и чл. 150, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада.
2. Да даде задължителни указания на „Топлофикация - Перник“ АД в едномесечен срок от датата на решението да представи в КЕВР изменен и допълнен проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиенти в град Перник“ и на „Правила за работа с клиентите“.

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

Предвид гореизложеното, Комисията за енергийно и водно регулиране счита, че не са налице законовите изисквания за одобряване на предложените от „Топлофикация Перник“ АД „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиенти в град Перник“ и „Правила за работа с клиентите“, поради което и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, във връзка с чл. 38б, ал. 4, чл. 38в и чл. 150, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

РЕШИ:

Дава задължителни указания на „Топлофикация - Перник“ АД в едномесечен срок от датата на настоящото решение да представи в КЕВР изменен и допълнен проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от

„Топлофикация - Перник” АД на клиенти в град Перник” и на „Правила за работа с клиентите”, както следва:

1. В Раздел I. ДЕФИНИЦИИ да се направят следните изменения и допълнения:

1.1. В чл. 1 да се направят следните изменения и допълнения:

1.1.1. В т. 16 да се добави второ изречение, със следния текст:

Когато сградата е с повече от един вход, управлението може да се осъществява във всеки отделен вход.

1.1.2. В т. 23 абревиатурата „МИЕ“ да бъде заменена с „МЕ“.

1.1.3. В т. 24 текстът „КЕВР“ е Държавната комисия за енергийно и водно регулиране“ да се замени с текста „КЕВР“ е Комисията за енергийно и водно регулиране“.

1.1.4. В т. 25 текстът „МИЕ“ е Министерство на икономиката и енергетиката“ да се заменен с текста: **МЕ е Министерство на енергетиката.**

1.2. Абревиатурата „МИЕ“ да бъде заменена с „МЕ“ и в текстовете на **чл. 23** от проекта.

1.3. Навсякъде в текста думата „Търговец“ да бъде изписвана с главна буква.

1.4. Навсякъде в текста страните „Продавач“ и „Клиент“ да бъдат изписвани с главна буква.

2. В Раздел III. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ПРОДАВАЧА да се направят следните изменения и допълнения:

2.1. В чл. 5, т. 5 да се промени както следва:

5. Продавачът е длъжен чрез системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция да осигурява топлинна мощност, която да съответства на действително инсталираната мощност на отоплителната инсталация в сградата – етажна собственост и да е съобразена със съответното потребление, с изключение на случаите по чл. 40, ал. 2.

3. В Раздел IV. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КЛИЕНТА да се направят следните изменения и допълнения:

3.1. В чл. 7, т. 3 да добие вида:

3. възрази пред Продавача в случай на неспазване условията за качество на топлоснабдяването, съгласно раздел V, с изключение на случаите по чл. 40, ал. 2.

3.2. В чл. 10, ал. 1 текстът „освен в случаите по чл. 46, ал. 4“ да бъде заличен.

4. В Раздел VIII. РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕ И ПОЛУЧАВАНЕ НА ИНДИВИДУАЛНИТЕ ИЗРАВНИТЕЛНИ СМЕТКИ да се направят следните изменения и допълнения:

4.1. В чл. 29 да бъде заличена ал. 3.

5. В Раздел IX ЗАПЛАЩАНЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ И УСЛУГАТА ДЯЛОВО РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ да се направят следните изменения и допълнения:

5.1. В чл. 30, ал. 4, т. 11 текстът да се измени както следва:

т. 11. специфичен разход на топлинна енергия за подгряване на 1 куб. м. вода;

5.2. В чл. 31, ал. 1, т. 1 текстът да бъде приведен в съответствие с чл. 155, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, като добие вида:

1. на 11 равни месечни вноски и една изравнителна вноска;

5.3. Чл. 33 да се измени по следния начин:

Чл. 33. (1) Клиентите са длъжни да заплащат месечните дължими суми за топлинна енергия по чл. 32, ал. 1 и ал. 2 в 45-дневен срок след изтичане на периода (месеца), за който се отнасят, но не по-късно от датата, посочена в известието-

фактура до всеки клиент. Същият срок се обявява и на интернет страницата на Продавача.

(2) Клиентите са длъжни да заплащат топлинната енергия от изравнителните сметки по чл. 32, ал. 3 в 45-дневен срок след изтичане на периода за който се отнасят.

(3) Клиентите имат право на възражение пред Продавача за начислената сума за топлинната енергия в 45-дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят възраженията. След изтичане на този срок, възражения могат да се правят по общия исков ред пред родово компетентния съд.

(4) Продавачът начислява обезщетение за забава в размер на законната лихва само за задълженията по чл. 32, ал. 2 и ал. 3.

(5) Когато Клиентът има две или повече дължими суми, включително съдебни и присъдени вземания, ако изпълнението не е достатъчно да погаси всичките, може да заяви кое от тях погасява. Ако не е заявил това, погасява се най-обременителното за него задължение. При няколко еднакво обременителни задължения, погасява се най-старото, а ако всички са възникнали едновременно, те се погасяват съразмерно.

6. В Раздел X ОТГОВОРНОСТ ПРИ НЕИЗПЪЛНЕНИЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯ да се направят следните изменения и допълнения:

6.1. В чл. 38 да се направят следните изменения и допълнения:

6.1.1. В чл. 38, в ал. 1 да се добави следното изречение „Количеството на недоставената топлинна енергия се определя по реда на ал. 5.“

6.1.2. В чл. 38, в ал. 2, в края, да се добави текстът „определена по реда на ал. 5.“

6.1.3. В чл. 38, в ал. 3, в края на първото изречение да се добави текстът „определена по реда на ал. 5.“

6.1.4. В чл. 38, ал. 3, второто изречение да се заличи.

6.1.5. Материята, уреждаща изчисляването на неустойка в размер на недоставената топлинна енергия да бъде изложена в нова алинея 5 на чл. 38, със следното съдържание:

(5 нова) Количеството на недоставената в абонатната станция топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път, въз основа на реално потребление в абонатната станция за месец с аналогични метеорологични условия и режим на топлоподаване. Разпределението на недоставената топлинна енергия за отделните имоти е съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.

След изпълнение на горните указания, чл. 38 да добие вида:

Чл. 38. (1) Когато Продавачът не уведоми Клиентите писмено, или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване за началото и продължителността на спиране на топлоподаването, поради извършване на ремонтни работи, реконструкция или въвеждане в експлоатация на нови съоръжения, или други подобни действия, които подлежат на планиране, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на спиране на топлоподаването. Количеството на недоставената топлинна енергия се определя по реда на ал. 5.

(2) Когато Продавачът не спази предвидения 15 (петнадесет) дневен срок за предварително уведомяване на Клиентите, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснението, определена по реда на ал. 5.

(3) Когато в случаите по предходната алинея Продавачът не спази уговорения срок за възстановяване на топлоснабдяването, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснение, определена по реда на ал. 5.

(4) В случаите, когато Продавачът е уведомил предварително Клиентите за удължаване срока на ремонта по ал. 1 и за причините, наложили това, той не дължи

неустойка или друго обезщетение на Клиентите.

(5) Количеството на недоставената в абонатната станция топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път, въз основа на реално потребление в абонатната станция за месец с аналогични метеорологични условия и режим на топлоподаване. Разпределението на недоставената топлинна енергия за отделните имоти е съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.

6.2. В чл. 39 да се направят следните изменения и допълнения:

6.2.1. В чл. 39, ал. 1 да се измени както следва:

(1) Когато по вина на Продавача аварията, предизвикала спиране или влошено топлоснабдяване до границата на собственост на съоръженията, не са отстранени в рамките на 48 (четиридесет и осем) часа, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението, определена по реда на чл. 38, ал. 5.

6.2.2. В чл. 39 да се добави нова алинея със следното съдържание:

(4 нова) Извън горните случаи, когато Продавачът не изпълни задълженията си по чл. 5, т. 1 и т. 2, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, определена по реда на чл. 38, ал. 5.

След изпълнение на горните указания, чл. 39 да добие вида:

чл. 39 (1) Когато по вина на Продавача аварията, предизвикала спиране или влошено топлоснабдяване до границата на собственост на съоръженията, не са отстранени в рамките на 48 (четиридесет и осем) часа, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението, определена по реда на чл. 38, ал. 5.

(2) Продавачът не дължи неустойка по ал. 1 в случаите, когато причината за неотстраняването на повредата е неосигуряването на достъп от страна на Клиента.

(3) Когато по вина на Продавача повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата не са отстранени в срок до 5 (пет) работни дни, вследствие на което е изпълняван ръчен режим на управление, Продавачът дължи неустойка на всеки клиент в размер на 20% от стойността на доставената топлинна енергия за периода на закъснението.

(4) Извън горните случаи, когато Продавачът не изпълни задълженията си по чл. 5, т. 1 и т. 2, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, определена по реда на чл. 38, ал. 5.

7. В Раздел XI. РЕД И УСЛОВИЯ ЗА ВКЛЮЧВАНЕ, ИЗКЛЮЧВАНЕ, СПИРАНЕ (ПРЕКЪСВАНЕ), ПРЕКРАТЯВАНЕ И ВЪЗСТАНОВЯВАНЕ НА ТОПЛОСНАБДЯВАНЕТО да се направят следните изменения и допълнения:

7.1. В чл. 46 да се направят следните изменения и допълнения:

7.1.1. В чл. 46, ал. 1, т. 1 да добие вида:

1. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия повече от два месеца след срока по чл. 32, ал. 2 и ал. 3;

7.1.2. В чл. 46, ал. 4 бъде допълнена и променена както следва:

(4) Спиране на подаването на топлинна енергия за отопление се извършва чрез:

1. прекъсване на връзките в абонатната станция или нейно самостоятелно отклонение;

2. прекъсване на връзките на имота със сградната инсталация за отопление;

3. на връзките не трябва да има спирателни кранове и след прекъсването им същите задължително се пломбират.

8. В Раздел XIV. ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ да се направят следните изменения и допълнения:

8.1. В раздела, след чл. 64 да се добави нов член със следното съдържание:

Чл. (нов) (1) *Продавачът може да открие или да промени служебно партида на Клиент, на основание чл. 153, ал. 1 от ЗЕ въз основа на информация от:*

4. Документ от разпоредителна сделка между предишния и новия собственик;

5. Документ от държавен или общински орган;

6. Посещение на място от длъжностни лица на Продавача по данни от домовата книга или от управителя на ЕС.

(2) *В случаите по ал. 1 Продавачът уведомява писмено Клиента в 30 (тридесет) дневен срок.*

8.2. В чл. 68 да се добави нова алинея със следното съдържание:

(нова) *В случаите, когато Клиент не е съгласен с Общите условия и подаде заявление за сключване на допълнително споразумение по реда на чл. 150, ал. 3 от ЗЕ, Продавачът е длъжен в 30 (тридесет) дневен срок от подаване на заявлението да го уведоми за становището си.*

9. В ПРАВИЛА ЗА РАБОТА С КЛИЕНТИТЕ да се направят съответни изменения и допълнения за синхронизиране с коригираните текстове на общите условия.

10. Съгласно чл. 38б, ал. 4 от ЗЕ, „Топлофикация Перник“ АД да разработи „Контролен списък за потребителите на енергийни услуги“, да го публикува на интернет страницата си, да го предостави на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури, както и да предостави в КЕВР доказателства за това.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-104 от 08.02.2019 г. относно **График за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2019 г.**

На основание чл. 21, ал. 2, т. 41, чл. 75, ал. 2 и чл. 76, ал. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ), се предлага на КЕВР да приеме и утвърди проект на график за извършване на планови проверки през 2019 г. с цел установяване спазването на условията на издадените лицензии на дружества от сферата на електроенергетиката и топлоенергетиката. Съгласно чл.3, ал.2 от „Методика за осъществяване на контролните правомощия на ДКЕВР по ЗЕ и ЗРВКУ“ (Методиката), разработените графици следва да бъдат предоставени на комисията до 31 януари.

Във връзка с дадените в закрито заседание от 31.01.2019 г. указания за разширяване на обхвата на проверките и включване на информация за извършените през 2018 г. такива, докладващият уведомява за следното:

През 2018 г. бяха планирани проверки на дружества от сферата на електроенергетиката и топлоенергетиката както следва:

1. Планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. За резултатите от проверката е изготвен констативен протокол и доклад с вх.№ Е-Дк-540 от 15.06.2018 г.

Докладът на работната група е приет с протоколно решение по т.5 от Протокол № 113/22.06.2018 г.

В хода на проверката не са констатирани нарушения на лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. На дружеството не са дадени задължителни предписания.

2. Планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. За резултатите от проверката е изготвен констативен протокол и доклад с вх.№ Е-Дк-541 от 15.06.2018 г. Докладът на работната група е приет с протоколно решение по т.4 от Протокол № 113/22.06.2018 г.

В хода на проверката не са констатирани нарушения на лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. На дружеството не са дадени задължителни предписания.

3. Планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. За резултатите от проверката е изготвен констативен протокол и доклад с вх.№ Е-Дк-548 от 19.06.2018 г. Докладът на работната група е приет с протоколно решение по т.6 от Протокол № 113/22.06.2018 г.

В хода на проверката не са констатирани нарушения на лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. На дружеството не са дадени задължителни предписания.

4. Планова проверка по документи и на място на дейността на "ЧЕЗ Разпределение България" АД, за изпълнение на лицензионните условия за извършване на дейността "разпределение на електрическата енергия" относно спазване на процедурите по присъединяване на клиенти и производители към електроразпределителната мрежа на дружеството. Проверката започна на 04.10.2018 г. Поради големия брой на обектите, за които е стартирана процедура по присъединяване – 34 315 бр. клиенти и 233 бр. производители, срокът за извършване на проверката е удължен до 28.02.2019 г.

5. Планова проверка по документи и на място на дейността на "Електроразпределение - Юг" ЕАД, за изпълнение на лицензионните условия за извършване на дейността "разпределение на електрическата енергия" относно спазване на процедурите по присъединяване на клиенти и производители към електроразпределителната мрежа на дружеството. Проверката започна на 04.10.2018 г. Поради големия брой на обектите, за които е стартирана процедура по присъединяване – 40 251 бр. клиенти и 564 бр. производители, срокът за извършване на проверката е удължен до 28.02.2019 г.

6. Планова проверка по документи и на място на дейността на "ЧЕЗ Разпределение България" АД, за изпълнение на лицензионните условия за извършване на дейността "разпределение на електрическата енергия" относно спазване на процедурите по присъединяване на клиенти и производители към електроразпределителната мрежа на дружеството. Проверката започна на 04.10.2018 г. Поради големия брой на обектите, за които е стартирана процедура по присъединяване – 18050 бр. клиенти и 177 бр. производители, срокът за извършване на проверката е удължен до 28.02.2019 г.

7. Планова проверка по документи и на място на дейността на "ЕВН България Топлофикация" ЕАД, за изпълнение условията на лицензията. В хода на проверката е съставен констативен протокол, на дружеството са дадени задължителни предписания. Докладът на работната група е приет с протоколно решение по т.3 от Протокол № 163/19.09.2018 г. Доказателства за изпълнение на дадените предписания са предоставени на КЕВР с писмо на 12.10.2018 г.

8. Плануваната проверка на „Топлофикация Русе“ ЕАД не беше извършена. Извършена беше извънредна проверка на „Топлофикация Перник“ АД, поради множество

жалби и сигнали за продължителни аварии, изнесени в средствата за масово осведомяване. В хода на проверката е съставен констативен протокол, на дружеството са дадени задължителни предписания. Докладът на работната група е приет с протоколно решение по т. 9 от Протокол № 56/28.03.2018 г. Доказателства за изпълнение на дадените предписания са предоставени с писмо на 02.04.2018 г.

Съгласно чл. 46 от Методиката, критерии за включване на регулирани дружества в графика за планови проверки могат да бъдат:

1. Размер на годишния оборот и стойност на дълготрайните им активи;
2. Дружества, които са останали извън обхвата на плановите проверки през последните две години;
3. Финансови резултати от предходната година;
4. Сигнали и жалби от потребители, в които са поставени проблеми от значим обществен интерес и засягат цели населени места;
5. Неизпълнение на показателите за качество на предоставяните услуги на потребителите.

Докладващият счита, че е целесъобразно през настоящата година плановите проверки да са тематични, кратки и насочени към жалби и сигнали, постъпили в Комисията. Целта на планираните за 2019 г. проверки е осъществяване на контрол, оценка и анализ на ангажираността и предприетите мерки от лицензиантите за справяне с възникналите проблеми.

I. Електроразпределителни дружества

1. Жалби и сигнали

Анализът на административните производства, образувани по жалби на потребители на електрическа енергия през 2018 г. срещу лицензирани от КЕВР дружества налага следните констатации:

Подадените срещу разпределителни дружества жалби са както следва:

- „ЧЕЗ Разпределение България“ АД - 361 бр.
- „Електроразпределение Север“ АД - 160 бр.
- „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД - 109 бр.
- „ЕРП Златни пясъци“ АД - 0 бр.

Наблюдава се нарастване на оплакванията от лошо качество – ниско напрежение и чести изключения на доставяната електрическа енергия от клиенти на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – два пъти повече в сравнение с другите дружества, взети заедно. При извършените планови проверки през 2018 г. се констатира основателност на много голяма част от подадените жалби и сигнали. На дружествата бяха дадени задължителни указания и срокове за отстраняване на проблемите и предприемане на мерки, които да доведат до привеждане на качеството в съответствие с изискванията на стандарта. На следващо място са проблеми, свързани със средствата за търговско измерване, както и с договори за присъединяване на клиенти и производители.

При електроснабдителните дружества броят на подадените жалби е:

- „ЧЕЗ Електро“ АД - 135 бр.
- ЕНЕРГО-Про Продажби“ АД - 29 бр.
- „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД - 40 бр.
- „ЕСП Златни пясъци“ АД - 0 бр.

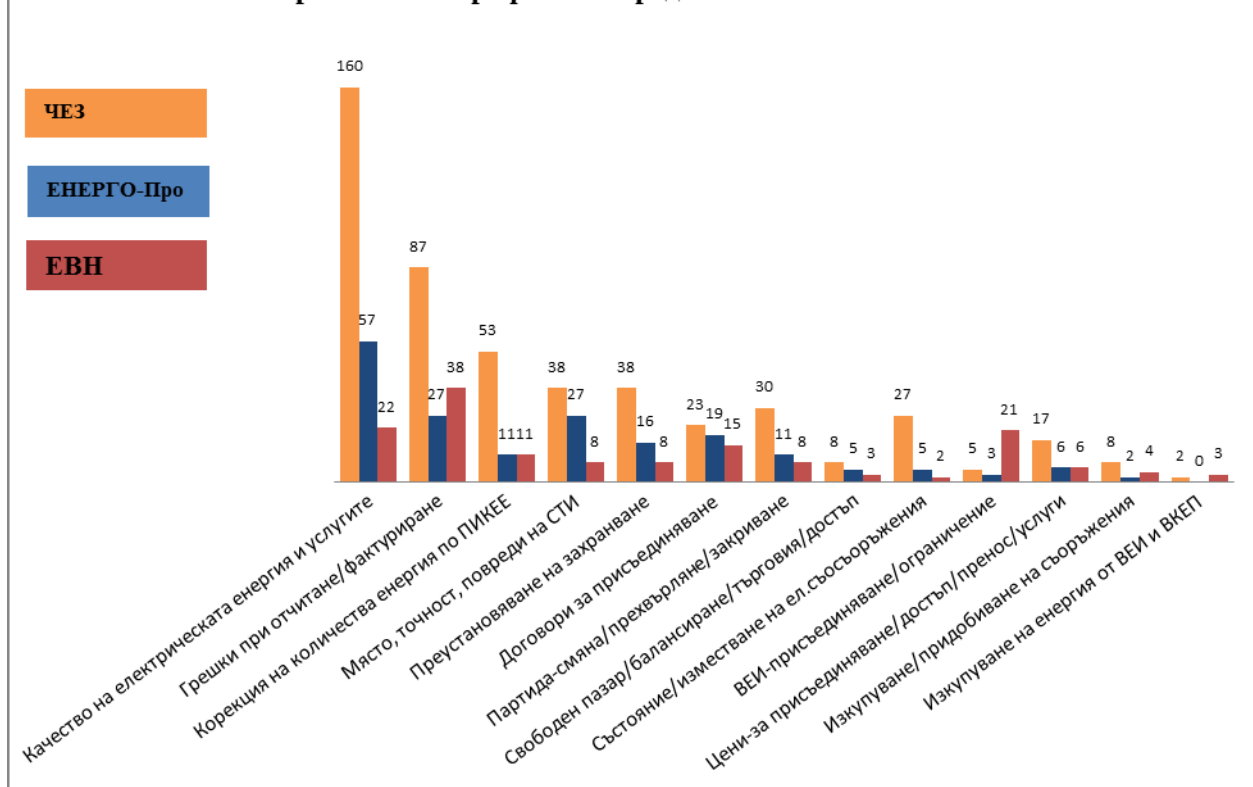
Възраженията са основно срещу съставени корекционни сметки на основание Правила за измерване на електрическата енергия (отм.) при установяване на използвана, но неотчетена електрическа енергия, неправомерно преустановяване на електрическото захранване и откази за смяна на титуляри по договори за доставка на електрическа енергия.

Жалбите срещу търговци на електрическа енергия са 28 бр. (при 10 бр. през 2017 г.) и засягат проблеми с условията, предлагани от тях в договорите за доставка и балансиране – липса на клауза за едностранното им прекратяване.

Класификатор на жалбите срещу електроенергийни дружества - 2018 г.



Сравнителна графика по предмет на жалбите - 2018 г.



2. Изпълнение на инвестиционните програми

Задължението за ежегодното утвърждаване на цените на електроразпределителните дружества налага обстоен анализ на изпълнението на инвестиционните програми. Извършената през 2018 г. проверка показва наличие на проблеми при изчисляване на амортизационни отчисления за невъведени през текущата година инвестиционни обекти, значителни разлики между планираните и изпълнени инвестиционни обекти, както и деклариране на инвестиционни разходи за строително-монтажни дейности, които в действителност не са извършени.

В тази връзка, се предлага през 2019 г. да бъдат извършени тематични планови проверки на следните дружества:

- „ЧЕЗ Разпределение България“ АД
- „Електроразпределение Север“ АД
- „Електроразпределение Юг“ ЕАД
- „ЕСО“ ЕАД
- „НЕК“ ЕАД

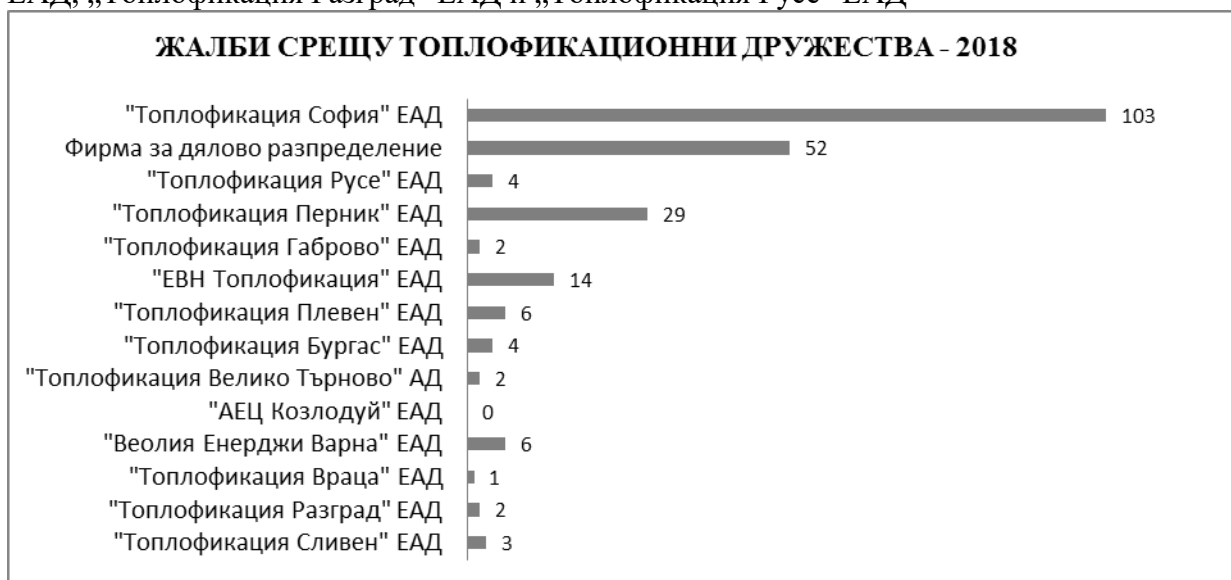
При проверките да бъдат изследвани реално извършените инвестиции спрямо включените в регулаторната база на активите за регулаторния период и анализ на разликите в прогнозните и действителните разходи за амортизации вследствие на отклонения на отчетените спрямо планираните инвестиции.

При електроразпределителните дружества да бъдат изследвани също така причините за жалби срещу лошо качество на доставяната електрическа енергия, предприеманите от дружествата мерки и тяхното изпълнение.

II. Топлофикационни дружества

Подадените през 2018 г. жалби срещу топлофикационни дружества са 199 бр. От тях 40 бр. са от компетенциите на КЕВР и са свързани с качество на топлоснабдяването (30бр.), качество на търговските услуги (7 бр.) и изкупуване на съоръжения (5 бр.). Останалите са изпратени по компетентност на Министерство на енергетиката.

Най-голям брой жалби са подадени срещу „Топлофикация София“ ЕАД – 103 бр., но само малка част от тях са от компетентността на КЕВР, което предвид броя на клиентите на дружеството е изключително малко в процентно отношение. Извън обхвата на планови проверки за повече от две години попадат „Топлофикация Велико Търново“ ЕАД, „Топлофикация Разград“ ЕАД и „Топлофикация Русе“ ЕАД



Предвид горното и поради извършените през 2018 г. извънредна проверка на „Топлофикация Перник“ ЕАД и планова такава на „ЕВН Топлофикация“ ЕАД, се предлага през 2019 г. да бъдат извършени проверки за изпълнение на лицензионните задължения на „Топлофикация Велико Търново“ ЕАД, „Топлофикация Разград“ ЕАД и „Топлофикация Русе“ ЕАД.

Изказвания по т.3.:

И. Иванов припомни, че този доклад е върнат на предходно заседание, за да се отразят дадените от Комисията указания.

Докладва П. Младеновски. Докладът е внесен в срок, съгласно чл.3, ал.2 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на ДКЕВР по ЗЕ и ЗРВКУ и съгласно които разработените графици следва да бъдат предоставени на комисията до 31 януари. Докладът е обсъден и по време на закритото заседание са дадени указания за разширяване обхвата на проверките, както и за включването на информация за извършените такива през 2018 г. Този доклад е допълнен с отчет за извършените проверки през 2018 г. По време на предходното заседание е докладвано, че е извършена планова проверка на

„Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. За резултатите от проверката е изготвен констативен протокол и доклад от 15.06.2018 г., който е приет от Комисията с протоколно решение от 22.06.2018 г. В хода на проверката не са констатирани нарушения на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия“. На дружеството не са дадени задължителни предписания. През 2018 г. е извършена планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия. Докладът на работната група е приет с протоколно решение по т.4 от 22.06.2018 г. В хода на проверката не са констатирани нарушения на лицензията, но са констатирани значителни разминавания между данните от проверката относно това, което дружеството е представило в Комисията със заявлението за цени. Констатирано е наличие на проблемни при изчисляването на амортизационните изчисления – значителни отклонения за невъведени през текущата година инвестиционни обекти; значителни разлики между планирани и изпълнени инвестиционни обекти; деклариране на инвестиционни разходи и строително-монтажни дейности, които не са извършени в действителност. Третата планова проверка е на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената лицензия. Докладът на работната група е приет с протоколно решение от 22.06.2018 г. В хода на проверката не са констатирани нарушения на лицензията, но са констатирани факти и обстоятелства относно невъведени в експлоатация активи и деклариран за тях амортизационни отчисления. Те не са в толкова голям обем както при „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Следващите три планови проверки са проверки по документи на място на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД - за изпълнение на лицензионните условия относно спазване на процедурите по присъединяване на клиенти и производители към електроразпределителната мрежа. Проверката на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и на „Електроразпределение Север“ АД е започнала на 04.10.2018 г. Поради големия брой на обектите за които е стартирана процедура по присъединяване – 34 315 бр. клиенти и 233 бр. производители при ЧЕЗ Разпределение България“ АД; 40 251 бр. клиенти и 564 бр. производители при „Електроразпределение Юг“ ЕАД и 18050 бр. клиенти и 177 бр. производители при „Електроразпределение Север“ АД. Срокът за извършване на проверката е удължен до края на месец февруари 2019 г. Извършена е планова проверка по документи и на място на дейността на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД - за изпълнение условията на лицензията. В хода на проверката е съставен констативен протокол и на дружеството са дадени задължителни предписания. Докладът на работната група е приет с протоколно решение от 19.09.2018 г. Доказателства за изпълнение на дадените предписания са предоставени на КЕВР с писмо от 12.10.2018 г. По време на предходното заседание е споменато, че планираната проверка на „Топлофикация Русе“ ЕАД не е извършена. На нейно място е извършена извънредна проверка на „Топлофикация Перник“ АД - поради множество жалби и сигнали за продължителни аварии, изнесени в средствата за масово осведомяване. В хода на проверката е съставен констативен протокол и на дружеството са дадени задължителни предписания. Докладът на работната група е приет с протоколно решение от 28.03.2018 г. Доказателства за изпълнение на дадените предписания са предоставени на Комисията с писмо на 02.04.2018 г. Съгласно дадените указания за разширяване на проверките в сектор „Електроенергетика“, освен трите електроразпределителни дружества и проверка на инвестициите, в графика за проверки са включени НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД – във връзка с инвестиционните разходи във връзка с ПАВЕЦ „Чаира“. Проверки относно изпълнението на инвестициите ще бъдат извършени през месец май 2019 г. Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 3 от Методиката, работната група предлага на Комисията да приеме доклада и приложения график за извършване на планови проверки на дружествата от сектор „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2019 г.

С. Тодорова каза, че за нея остава неясен изводът, който е направен от проверките – че няма нарушения на лицензионната дейност. Констатирани са значителни разлики, т.е.

установени са никакви недостатъци в работата, казва се, че те са сериозни и значителни, а в същото време се прави извод, че няма нарушение на лицензионната дейност. С. Тодорова предлага в бъдеще такива изводи да се преосмислят, защото звучат много нелогично. Няма предписания, няма никакви действия от страна на Комисията, а само два несъвместими извода – има различия, но няма нарушения на лицензионната дейност.

П. Младеновски каза, че тези различия са отразени в решението на Комисията за цени. Необходимите приходи са коригирани с установените в тези проверки несъответствия.

С. Тодорова каза, че отново обръща внимание, че това са различни процедури. Проверката е нещо самостоятелно и това е казано и миналия път. В резултат на проверката може да има никакви действия, но самата проверка завършва с констатация, че няма проблем. Няма нарушение на лицензионната дейност – няма проблем. В констативния протокол и в доклада е казано, че има проблем. Това трябва да се преосмисли и да не се казва, че това е отразено. Не е отразено като резултат от проверката.

И. Иванов констатира, че няма други изказвания и предложи да се премине към гласуване.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 3 от Методиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-104 от 08.02.2019 г. относно График за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2019 г.

2. Приема График за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2019 г.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-106 от 12.02.2018 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-63 от 18.12.2018 г. от „Топлофикация София“ ЕАД за изменение/допълнение на лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-63 от 18.12.2018 г., подадено от „Топлофикация София“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с въвеждане в експлоатация на турбогенератор № 4 (ТГ 4) в ТЕЦ „София Изток“.

Със заповед № 3-Е-194 от 28.12.2018 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на основателността на искането.

На основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) е извършена проверка относно редовността от формална страна на подаденото заявление с приложения. В тази връзка с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-63 от 10.01.2019 г. от дружеството е поискано да представи допълнителна информация, която дружеството е представило с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-63 от 18.01.2019 г. и с вх. № Е-ЗЛР-И-63 от 07.02.2019 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„Топлофикация София“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за „производство на електрическа и топлинна енергия“, на лицензия № Л-031-02 от 15.11.2000 г. за „производство на топлинна енергия“ и на лицензия № Л-033-05 от 15.11.2000 г. за „пренос на топлинна енергия“ на територия в град София за срок от 20 (двадесет) години всяка.

Заявителят е вписан в Търговския регистър, воден от Агенция по вписванията при Министерство на правосъдието, с ЕИК 831609046, седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б. Предметът на дейност е „производство на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия, производство на електрическа и топлинна енергия, дейности по третиране на отпадъци и други дейности, обслужващи основните“. Дружеството е с вписан капитал в размер на 107 648 905 лв. Едноличен собственик на капитала е Столична Община. Дружеството е с двустепенна система на управление – надзорен и управителен съвет. Представлява се от изпълнителен директор.

Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-63 от 18.12.2018 г. е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Въвеждането в експлоатация на ТГ 4, представляващ основно съоръжение за изпълняване на лицензионна дейност по производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация София“ ЕАД, налага изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, за който е издадена. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. Към заявлението си „Топлофикация София“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 - „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ към лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия, с предложение то да бъде изменено.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията - тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Исканото изменение, поради въвеждане в експлоатация на ТГ 4 в ТЕЦ „София Изток“, няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

За удостоверяване на вещни права върху ТГ 4 заявителят е представил копие от договор № 92 от 11.07.2016 г. с ДЗЗД „РИСИ Консорциум“, сключен след проведена обществена поръчка, с предмет: „Модернизация на турбоагрегат ТГ 4 в ТЕЦ „София Изток“ с нова противоналегателна турбина“. Съгласно чл. 1, ал. 2 от договора в обхвата на инженеринговото изпълнение се включват следните основни дейности: изготвяне на инвестиционен проект - фаза „Технически проект“; съгласуване и одобряване на техническите проекти от Възложителя и Консултанта по чл. 166 от ЗУТ и съдействие при одобряването от специализираните държавни контролни органи; изготвяне на

инвестиционен проект - фаза „Работен проект“; съгласуване и одобряване на работните проекти от Възложителя и Консултанта по чл. 166 от ЗУТ и при необходимост съдействие при одобряването от специализираните държавни контролни органи; доставка на необходимото оборудване и материали за инсталацията по системи и специални инструменти, заедно с „Документация за качество“ (сертификати за произход, декларации за съответствие, технически паспорти) и „Експлоатационна документация“; доставка на резервни части; временно строителство и подготвителни работи; изпълнение на строително - монтажни работи (СМР); обучение на персонала; единични и комплексни изпитания; приемни изпитания в експлоатационни условия (72-часови изпитания) на строежа; упражняване на авторски надзор по време на строителството; функционални изпитания: изпитания за доказване на гаранционните показатели и изпитания за надеждност; съставяне на строителни книжа, изготвяне на изпълнителна документация и екзекутивни чертежи, експлоатационна документация и съдействие при съгласувателни действия по приемане и въвеждане в експлоатация на строежа; гаранционно обслужване за доставяното оборудване и изпълнените СМР – отстраняване на проявени дефекти и услуги (гаранционна поддръжка) през гаранционния период. По силата на чл. 44, ал. 2 от договора собствеността на стоките и резервните части преминава от Изпълнителя на Възложителя след подписване на приемно-предавателен протокол за съответната доставка на оборудването/резервни части и извършено окончателно плащане.

Със свое решение № Л-032 от 15.11.2000 г. Комисията е издала на „Топлофикация София“ ЕАД лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 20 години. Дейността по лицензията се осъществява в 2 топлоелектрически централи - ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София Изток“, съоръженията на които са описани в Приложения № 1, № 2 и № 2а към лицензията.

Комисията е изменила издадената лицензия, както следва:

- с решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г. по отношение на енергийния обект, като за ТЕЦ „София“ са заличени основни съоръжения: парогенератори ПГ-2, ПГ-3, ПГ-4 и ПГ-5 и турбогенератори ТГ 4 и ТГ 5 и е променена инсталираната електрическа мощност от 100 MW_e на 75 MW_e и инсталираната топлинна мощност - от 1 425 MW_t на 1 218 MW_t;

- с решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г. във връзка с въвеждането в експлоатация в ТЕЦ „София“ на нова производствена мощност – турбогенератор ст. № 9 и промяна на инсталираната електрическа мощност от 75 MW_e на 110 MW_e.

- с решение № И5-Л-032 от 22.12.2015 г. във връзка с въвеждането в експлоатация на нова производствена мощност – турбогенератор ст. № 8А (ТГ 8А) и извеждане от експлоатация на турбогенератор ст. № 6 (ТГ 6) в ТЕЦ „София“ и промяна на инсталираната електрическа мощност от 110 MW_e на 72 MW_e.

- с решение № И6-Л-32 от 21.06.2016 г. във връзка с извеждане от експлоатация на турбогенератори ТГ 3 и ТГ 4 в ТЕЦ „София Изток“.

Към момента на подаване на заявлението в ТЕЦ „София Изток“ са инсталирани следните основни съоръжения за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

1. Енергийни парогенератори

- четири броя парогенератори (ПГ ст. № 1 до № 4) тип 1В-220-96 със следните номинални технически характеристики: паропроизводство - 220 t/h, налягане на прегрялата пара - 9,6 МРа, температура на прегрялата пара - 540°C, температура на питателна вода - 215°C, проектното гориво е мазут (работи на природен газ, мазут - резервно гориво), въведени в експлоатация от 1964 г. – 1968 г.

- три броя ПГ ст. № 5 до № 7 - тип ПК 220, въведени в експлоатация през 1988 г. и 1989 г., с номинални параметри: паропроизводство - 220 t/h, налягане на прегрялата пара - 13,53 МРа, температура на прегрялата пара - 535°C, температура на питателна вода – 230 °C, проектно гориво – мазут, природен газ.

2. Турбогенератори (ТГ)

ТГ 1 и ТГ 2 са с турбини тип VPT 30-90/10/1,2, въведени в експлоатация през 1964

г., с номинални параметри: електрическа мощност - 30 MW_e, разход на пара на вход – 190 t/h, налягане на парата на вход – 9,1 МПа, температура на вход - 535 °С; налягане на парата в пароотбора за промишлени нужди - 1,0 МПа, разход на пара на пароотбора за промишлени нужди - 85 t/h, максимален разход – 95 t/h, налягане на парата в пароотбора за топлофикационни нужди - 0,12 МПа, разход на пара в пароотбора за топлофикационни нужди 60 t/h, и с електрически генератор тип 6Н6176/2 с генераторно напрежение 6,3 kV.

ТГ 5 е с турбина тип PR68/66-130/10/0,8/ с бойлер-кондензатор – въведена е в експлоатация през 1988 г., с номинални параметри – електрическа мощност - 66 MW_e, разход на свежа пара – 420 t/h, температура на вход - 530 °С, налягане на парата на вход – 12,75 МПа, параметри на парата в регулируемия промишлен пароотбор: налягане – 1,0 МПа, температура – 240 °С, максимален разход – 250 t/h, и с електрически генератор тип 1НУ632810/2НН с генераторно напрежение - 13,98 kV.

Към момента на подаване на заявлението общо инсталираните мощности в ТЕЦ „София Изток” са: електрическа - **126 MW_e** и топлинна – **1 872 MW_t**.

С настоящото заявление дружеството е поискало изменение на лицензията за „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с въвеждане в експлоатация на турбогенератор № 4.

Мотивите на дружеството за исканото изменение на лицензията са следните:

Изграждането на ТГ № 4 е във връзка с изпълнението на инвестиционната програма на „Топлофикация София” ЕАД, одобрена от КЕВР с Решение № БП-2 от 21.01.2015 г., при което се постигат критериите за комбинирано високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия в ТЕЦ „София Изток”.

Преобразуваната ТГ 4 от кондензационна турбина с топлофикационен пароотбор в противоналегателна турбина с бойлер - кондензатор за топлофикационни цели е с постигната топлинна мощност в бойлер - кондензатора над 80 MW_t и електрическа мощност на генератора 40 MW_e. Турбогенераторът отговаря на съвременните нормативни изисквания за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, а именно КПД $\geq 80\%$ и $\Delta F \geq 10\%$.

За по-добра ефективност при комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е направена цялостна реконструкция и модернизация на турбината на ТГ 4, който се явява заместваща мощност на изведения от експлоатация ТГ 4, поради незадоволително техническо състояние. Новата турбина, като заместваща мощност, се инсталира и присъединява към съществуващите електро- и топлотехнически съоръжения. Изнасянето на електрическа енергия към електропреносната мрежа ще се осъществява чрез трансформатор № 4 и ще се отчита от средство за търговско измерване, собственост на ЕСО ЕАД.

Целта е да се обезпечи приемственост на съоръженията и непрекъснатост на комбинираното производство, като не се допуска намаление на генериращите мощности, с оглед задълженията на енергийното предприятие, съгласно чл. 69 от ЗЕ.

Промяната на типа на турбината ще доведе до:

- постигане на критериите за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия;
- по-голяма икономичност на комбинирания цикъл;
- повишаване на дела на произведената топлинна енергия по комбиниран начин;
- увеличаване на инсталираната електрическа мощност;
- намаляване собствените нужди от електрическа енергия;
- използването на съвременна система за автоматизация и управление на технологичните процеси и подобряване условията за безопасен труд.

С изграждането на турбогенератор № 4 се променя инсталираната електрическа мощност, което налага актуализиране на приложение № 1 към лицензията, където са описани основните съоръжения.

Изпълнението на лицензионната дейност с новия ТГ 4 ще доведе до повишаване на

ефективността при производството на топлинна и електрическа енергия, като произведената комбинирана енергия ще отговаря на критериите за високоефективно производство и ще води до спестяване на повече от 10% първично гориво. Това от своя страна ще доведе до намаляване на генерираните емисии на парникови газове от площадката на ТЕЦ „София Изток“ за единица енергия и съответно до намаляване на вредното въздействие върху на околната среда.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило следните документи:

- Протокол № 37 от редовно заседание на Съвета на директорите на „Топлофикация София“ ЕАД от 06.11.2018 г. относно изменение на лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. във връзка с въвеждане в експлоатация на турбогенератор ст. № 4 в ТЕЦ „София Изток“;

- Разрешение за строеж № Б-72 от 04.07.2017 г. за модернизация на турбогенератор ТГ 4 в „ТЕЦ „София Изток“ с нова противоналегателна турбина като заместваща мощност на изведен от експлоатация ТГ 4“;

- Констативен акт образец 15 за установяване годността за приемане на строеж: „Модернизация на турбоагрегат ТГ 4 в „ТЕЦ „София Изток“ с нова противоналегателна турбина, с което се осъществява изграждане на заместваща мощност на изведения от експлоатация стар турбогенератор ТГ 4 в ТЕЦ „София Изток“;

- Технологична и еднолинейна електрическа схеми;

- Писмо от Министерство на околната среда и водите (МОСВ);

- Актуализирано приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация София“ ЕАД“;

- Разрешение за ползване № СТ-05-164 от 05.02.2019 г. на строеж: „Модернизация на турбоагрегат ТГ 4 в „ТЕЦ „София Изток“ с нова противоналегателна турбина, с което се осъществява изграждане на заместваща мощност на изведения от експлоатация стар турбогенератор ТГ 4 в ТЕЦ „София Изток“.

Новото оборудване включва парна турбина заедно с маслена система за смазване и система пара за уплътнения, редуктор и генератор.

Парната турбина по конструкция е противоналегателна с бойлер-кондензатор и един регулируем промишлен пароотбор, тип SST-330 CE2L/V36S, производство на Сименс – Бърно, номинална електрическа мощност – 40,849 MW_e, при параметри на парата: налягане 8,91 МПа, температура 535 °С и разход 210 t/h.

Тя е предназначена да покрива топлофикационния график на ТЕЦ „София Изток“ и основните ѝ технически характеристики се дефинират съобразно 5-те гаранционни режима.

Синхронният генератор е тип AMS 1250LA 4L BS, ABB – Швеция, с технически характеристики: мощност – 45 388 kW; фактор на мощността - 0,9; напрежение – 10,5 kV; номинални обороти – 1 500 min⁻¹.

Бойлер-кондензаторът е хоризонтален, цилиндричен, двуходов с нагревна повърхност -1 530 m².

Персоналът, който ще обслужва съоръжението е обучен за работа и запознат с инструкциите за експлоатация, като е извършена проверка на знанията на служителите.

С въвеждането в експлоатация на новия ТГ 4 в ТЕЦ „София Изток“ общо инсталираната електрическа мощност се променя от 126 MW на 166,849 MW, а общо инсталираната топлинна мощност - 1 872 MW, остава непроменена. Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация София“ ЕАД“, следва да се актуализира в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

Реконструкцията и модернизацията на ТГ 4 в ТЕЦ „София Изток“ с нова противоналегателна турбина е финансирана изцяло със собствени средства за изпълнение на плана за Дерогация на Директива 2009/29/ЕО. За изпълнение на проекта дружеството е сключило договор с ДЗЗД „РИСИ Консорциум“, като стойността на договора е 20 500 000

лв., без ДДС.

Съгласно представената информация от дружеството отчетените разходи към момента са в размер на 15 349 143 лв., като до окончателното пускане в експлоатация на турбината ще се извършат разходи в рамките на стойността на договора.

С въвеждането в експлоатация на новата турбина ще се замести по-ниско ефективна мощност, като ще се намалят разходите за гориво при относително запазване на приходите от електрическа енергия.

Изказвания по т.4.:

Докладва Ю. Ангелова. Преписката е образувано по заявление, което е подадено от „Топлофикация София“ ЕАД във връзка с изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и във връзка с въвеждане в експлоатация на основно съоръжение - на турбогенератор № 4 в ТЕЦ „София Изток“. На заявлението е извършена проверка от формална страна и от заявителя е изисквана допълнителна информация – разрешението за ползване на това съоръжение, което е представено на 07.02.2019 г. Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, т.е. по искане на лицензианта. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Изменението няма да доведе до промяна на вида на лицензията и тя остава за комбинирано производство. Променя се единствено инсталираната мощност и новото съоръжение се добавя в Приложение № 1. Експертите от дирекция „Правна“ са установили, че заявлението е допустимо за разглеждане от Комисията. За удостоверяване на вещни права върху ТГ 4, заявителят е представил копие от договор с ДЗЗД „РИСИ Консорциум“, сключен след проведена обществена поръчка. По силата на чл. 44, ал. 2 от договора, собствеността на стоките и резервните части преминава от изпълнителя към възложителя след подписване на приемно-предавателен протокол за съответната доставка на оборудването/резервни части и извършено окончателно плащане. В доклада са изредени измененията на издадената лицензия. С последното изменение от 2016 г. са изведени два турбогенератора в ТЕЦ „София Изток“. Новата турбина е на мястото на изведения от експлоатация турбогенератор № 4. На стр. от доклада подробно са описани съществуващите съоръжения. Към момента на подаване на заявлението в ТЕЦ „София Изток“ са инсталирани 126 МВ електрическа мощност и 1872 МВ топлинна мощност. Новата турбина ще бъде с бойлер кондензатор. Мощността на кондензатора ще бъде 80 МВ топлинна енергия и 40 МВ електрическа мощност. Направен е извод, че въвеждането на новата турбина ще доведе до повишаване ефективността на производството на топлина и електрическа енергия, тъй като произведената комбинирана енергия ще отговаря на критериите за високоефективно производство, т.е. ще има спестяване на гориво и намаляване на емисиите и генерирани парникови газове на площадката на ТЕЦ „София Изток“. В доклада са изброени всички необходими документи, които се изискват според наредбата. С въвеждането в експлоатация на новата турбина общо инсталираната електрическа мощност се променя от 126 МВ на 166,849 МВ. Топлинната мощност остава непроменена. Реконструкцията и модернизацията на турбогенератор № 4 са финансирани изцяло със собствени средства - във връзка с изпълнение на плана за дерогация по Директива 2009/29/ЕО. За изпълнение на проекта дружеството е сключило договор с ДЗЗД „РИСИ Консорциум“, като стойността на договора е 20 500 000 лв., без ДДС. Към момента дружеството е отчело разходи в размер на 15 349 143 лв., като до окончателното пускане в експлоатация на турбината ще се извършат разходи в рамките на стойността на договора. Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, предлагаме Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група.

2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на доклада във връзка с

подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация София“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

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

И. Иванов каза, че прави допълнение към т. 2 от доклада – откритото заседание за разглеждане на доклада ще се проведе на 21.02.2019 г. от 10:00 часа.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № № Е-Дк-106 от 12.02.2018 г. относно заявление от „Топлофикация София“ ЕАД за изменение/допълнение на лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 21.02.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Топлофикация София“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-107 от 12.02.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-48 от 01.11.2018 г. на „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-309-15 от 02.11.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-48 от 01.11.2018 г., подадено от „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-309-15 от 02.11.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-161 от 07.11.2018 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-48 от 21.11.2018 г. на заявителя е указано да представи допълнителна информация. Същата е представена от „ЕНЕРГО-ПРО

България“ ЕАД с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-48 от 27.12.2018 г. на КЕВР.

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

I. Правни аспекти:

„ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД притежава лицензия № Л-309-15 от 02.11.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-48 от 01.11.2018 г., с което дружеството е поискало продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия.

В тази връзка, при продължаване срока на лицензията, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 130368870, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район Триадица, пл. „Позитано“ № 2, ет. 5.

„ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите с членове Яромир Тесарж, Петр Тесарж, Боян Кършаков и Радослав Славов. Дружеството се представлява съвместно от всички членове на Съвета и от всеки един от тях самостоятелно.

„ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД е с предмет на дейност: експлоатация на водни електроцентрали, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 13 500 000 лева и е изцяло внесен.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от всички членове на Съвета на директорите на „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно продължаването на лицензията на „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект

II. Срок на лицензията

Заявителят е поискал продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия. Исканият срок е обоснован с оглед промените в енергийното законодателство в края на 2017 г. и през 2018 г., с които голяма част от количеството произведена електрическа енергия, в т.ч. и от възобновяеми източници, следва да се търгува на организиран борсов пазар, с което се дава възможност за развитие на търговията с електрическа енергия.

III. Технически аспекти:

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване

на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Видно от регистъра на търговските участници, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си, „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ЕИС код „32X0011001006926“ и към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността си заявителят използва офис, намиращ се в гр. София, пл. „Позитано“ № 2, ет. 5, по силата на договор за наем от 01.08.2014 г. г., сключен с „Перформ Риал Истейт“ ООД. Дружеството посочва, че офисът е предаден в завършен вид, съгласно техническа спецификация и стандартно оборудване.

„ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД заявява, че информационното и комуникационното осигуряване на търговската дейност се обезпечават чрез използване на следните средства:

- 2 компютъра DE:: OptiPlex;
- 2 компютъра DELL Vostro;
- 4 компютъра Lenovo;
- 4 монитора BENQ;
- 2 монитора DELL;
- 10 монитора LG;
- 1 монитор View Sonic;
- 1 монитор Philips;
- 5 лаптопа HP;
- 10 лаптопа Lenovo;
- 24 лиценза за MS Office и Windows HP;
- 25 лицензи за Kaspersky Anti Virus;
- Два монитора за търговия;
- AutoCad 2008;
- Linux server;
- Windows server;
- Internet –достъп от Телехаус – 100.00мбит/сек.;
- Internet back up от Телехаус – 100.0 мбит/сек.;
- 3 фиксирани линии към А1;
- Свързаност с корпоративна група към Telenor за 67 служители на „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД;
- Универсален електронен подпис;
- Виртуални сървъри;
- 2 TB пространство, използвани от сървърите;
- Лицензии – 1 бр. Windows Server, 1бр. Microsoft SQL, 30бр. Clients;
- Разполагане на 4 бр. сървъри в технически център, собственост на Екуиникс България Дейта Сентърс ЕАД;
- Тънък клиент за софтуер за управление на бизнес процеси и документи Archimed eDMS – 30 бр.;
- Услуга – диференцирано архивиране.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси и отговаря на условията да продължи да осъществява дейността „търговия с електрическа енергия“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Едноличен собственик на капитала в дружеството е „Енерго Про“ АД, Чехия. Управлението на дружеството се осъществява от Общото събрание на акционерите и Съвет на директорите – приета в едностепенна система на управление. Едноличният собственик на капитала решава въпросите, предоставени в компетентността на Общото събрание в съответствие с разпоредбите на Търговския закон. Управителният орган на

дружеството е Съвет на директорите в състав от четирима членове, като те могат да представляват дружеството заедно и поотделно.

Организационната структура на дружеството е определена с решение на Съвета на директорите. В структурата на дружеството, освен общо функционалните звена, са предвидени определени структурни звена с функции, които покриват изцяло осъществяването на дейността по търговия с електрическа енергия.

Представено е актуално състояние на действащите трудови договори и автобиографии на членовете на съвета на директорите, както и на някои от служителите на „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД, в т.ч. доказателства за допълнително придобита квалификация.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД притежава човешки ресурси и опит и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

III. Икономически аспекти

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, както и годишен финансов отчет за 2017 г.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 87 600 MWh през 2019 г. до 175 200 MWh през 2023 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	85,65	84,87	96,95	97,85	97,87
Средна продажна цена	лева/MWh	104,24	97,37	102,08	102,20	102,22
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	87 600	131 400	131 400	175 200	175 200

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната и покупната цена. За разглеждания период, дружеството очаква увеличение на печалбата от 7 072 хил. лв. за 2019 г. до 13 316 хил. лв. за 2023 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2019 г. – 2023 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи	46 470	50 190	55 924	60 514	60 521
в т. ч. от продажба на електроенергия	17 042	20 761	26 495	31 086	31 092
Разходи	41 590	42 332	42 451	45 831	45 725
в т.ч. за покупка на електроенергия	16 071	19 809	25 509	30 010	30 016
Счетоводна печалба	4 880	7 858	13 473	14 683	14 796
Финансов резултат	4 392	7 072	12 126	13 215	13 316

Към бизнес плана „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 03.12.2018 г. от „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД, според което „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността, по която към 03.12.2018 г. е 153 213 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от годишния финансов отчет на дружеството за 2017 г.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спазва заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

V. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е във връзка със заявление на дружеството от 01.11.2018 г. Заявителят е поискал продължаване на срока на издадената лицензия с десет години. Това е обосновано с оглед промените в енергийното законодателство в края на 2017 г. и в началото на 2018 г., с които голяма част от количеството произведена електрическа енергия, в т.ч. и от възобновяеми източници, следва да се търгува на организиран борсов пазар, с което се дава възможност за развитие на търговията с електрическа енергия. Работната група е извършила анализ на заявлението и са направени изводи, че въз основа на представените доказателства може да се приеме, че „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД притежава технически възможности, материални ресурси, човешки ресурси и опит. Дружеството отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“. Направен е извод, че при спазване на заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД заявление за продължаване срока на лицензия № Л-309-15 от 02.11.2009 г.;
2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

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

И. Иванов каза, че прави допълнение към т. 2 от доклада – откритото заседание за разглеждане на доклада ще се проведе на 21.02.2019 г. от 10:00 часа.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-107 от 12.02.2019 г. относно заявление от „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-309-15 от 02.11.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 21.02.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-108 от 12.02.2019 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-51 от 16.11.2018 г. на „ЧЕЗ“ а.с., за продължаване срока на лицензия № Л-311-15 от 23.11.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-51 от 16.11.2018 г. на „ЧЕЗ“ а.с. за продължаване срока на лицензия № Л-311-15 от 23.11.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-169 от 21.11.2018 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-51 от 21.11.2018 г. на заявителя е указано да представи допълнителна информация към заявлението. Същата е представена от „ЧЕЗ“ а.с. с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-51 от 04.01.2019 г. на КЕВР.

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

I. Правни аспекти:

„ЧЕЗ“ а.с. притежава лицензия № Л-311-15 от 23.11.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „ЧЕЗ“ а.с. е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-51 от 16.11.2018 г., с което дружеството е поискало продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия.

В тази връзка, при продължаване срока на лицензията, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за

упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Видно от представените документи – оригинал на препис-извлечение от Търговския регистър от 08.10.2018 г., воден от Градския съд в Прага, се удостоверява, че „ЧЕЗ“ а.с. е акционерно дружество, надлежно учредено и съществуващо съгласно законите на Чешката Република, със седалище и адрес на управление: Чешка Република, 140 53 Прага 4, ул. Духова 2/1444, идентификационен номер 45274649, вписано в Търговския регистър на Градския съд в Прага, Чешка Република, раздел Б, партида № 1581.

„ЧЕЗ“ а.с. се представлява от Томаш Плескач, в качеството му на заместник-председател на Управителния съвет на дружеството и от Павел Сируни в качеството му на член на Управителния съвет на дружеството, чрез пълномощника Атанас Желязков Димов.

„ЧЕЗ“ а.с. е с предмет на дейност: производство, инсталиране и монтаж на електрически машини и апарати; монтаж, ремонт, поддръжка на запазени електрически съоръжения и производство на електроразпределителни устройства с ниско напрежение изграждане на водопроводни инсталации; хотелска и ресторантьорска дейност; инсталиране и ремонт на електрически съоръжения; металообработване; изолационна дейност; монтаж, ремонт, проверка и изпитване на запазени съоръжения под налягане, котли и акумулиращи съдове; периодични изпитвания на газови контейнери; производство, инсталиране и монтаж на електрически машини и апарати; дейности в областта на управлението на опасни отпадъци; производство на електрическа енергия; производство на топлинна енергия; разпределение на топлинна енергия; търговия с електрическа енергия и търговска дейност и услуги, които не са посочени в приложения от 1 до 3 от Закона за търговията, занаятите и промишлеността.

Капиталът на дружеството е в размер на 53 798 975 900 крони и е изцяло внесен.

Въз основа на представените декларации, на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, и б. „г“ от НЛДЕ декларации от членовете на Управителния съвет на „ЧЕЗ“ а.с. се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

II. Срок на лицензията

Заявителят е поискал продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия. Исканият срок е обоснован с оглед изграждането на стратегия и политика в дългосрочен план за трайно присъствие и на енергийния пазар в Р България и в региона, както и за постепенното нарастване на обема на търгуваните количества електрическа енергия. За успешното реализиране на пазарната си политика дружеството дефинира следните приоритети: развитие и поддържане на позиции на пазара на едро на електрическа енергия в региона, както и участие на сегментите за търговия на „Българска независима електроенергийна борса“ ЕАД.

II. Технически аспекти:

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия.

Видно от регистъра на търговските участници, поддържан от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на интернет страницата си, ЧЕЗ а.с. е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ЕИС код „11XCEZ-CZ-----1“ и към момента е със статус „Активен“.

„ЧЕЗ“ а.с. извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ в главния офис на дружеството, който се намира на адрес: Чешка Република, 140 53 Прага 4, ул. „Духова“ № 2/1444. Заявителят е приложил легализиран превод на договор за наем на офис помещение от 15.11.2009 г., сключен с ЧЕЗ Справа маетку с.р.о.

Информационното и комуникационно оборудване на разположение на Управление „Търговия“ в „ЧЕЗ“ а.с. е следното:

Хардуер:

Управление „Търговия“ използва 139 бр. настолни компютри, 128 бр. преносими компютри, 384 LCD монитори, 2 мултифункционални устройства (копирна машина, принтер, скенер и факс.). Изградената мрежа за връзка между устройствата е локална – LAN (local area network).

Софтуер:

- Операционните системи, инсталирани на различните компютри, са Microsoft Windows, версии 7, 8 и 10;
- Инсталираните офис приложения са следните: Microsoft Office 2010, Microsoft Vision 2010, Adobe Acrobat reader 2017 и други;
- Антивирусната програма е Symantec Endpoint Protection, Version 14;
- За обмен на данни по електронна поща се използва Microsoft Exchange Server 2016;

За дейността „търговия с електрическа енергия“ заявителят използва две специални софтуерни системи:

- Endur (Energy Trading & Risk Management System) или Система за търговия с електроенергия и риск мениджмънт. Програмата е разработена специално за търговия с електроенергия на едро, както и с други стоки като въглища, газ, емисии от въглероден диоксид. Използва се за мониторинг на риска, изготвяне на отчети за дейността и изпращане на графици за доставка.
- Xenergie – информационна система, поддържаща процесите по търговия с електроенергия на едро и други стоки. Нейното предназначение е портфолио мениджмънт, управление на сделки във времето, събиране на измерени данни, регистриране на графици за доставка, изчисляване на небаланси, изготвяне на прогнози за потреблението в зависимост от исторически данни за потреблението на потребителите, температура и други променливи, изготвяне на отчети.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

ЧЕЗ Груп е една от най-големите енергийни групи в Централна и Източна Европа с богат опит в производството и търговията с електрическа енергия. Инсталираната производствена мощност в портфолиото на ЧЕЗ а.с. към 31.12.2017 г. възлиза на 14 866 MW, а бруто производството на електроенергия на 62,887 TWh. През 2017 г. са отчетени продажби на електрическа енергия на клиенти извън „ЧЕЗ“ а.с. в размер на 37,036 TWh, топлинна енергия 23,659 TJ и природен газ 9,897 GWh.

„ЧЕЗ“ а.с. е един от основните играчи на Пражката енергийна борса (PXE), чешкия спот пазар (OTE), като също така търгува активно на немската енергийна борса (EEX), на Северния Пул (Nordpool), на румънския спот-пазар (Orsom), на гръцкия пул-пазар, на унгарската борса HUPEX и HUDEX.

Дружеството посочва, че притежава лицензии за търговия с електрическа енергия в Полша, Унгария, Словакия, Румъния, Сърбия и Гърция.

От представената организационна структура е видно, че дейностите на „ЧЕЗ“ а.с. са разпределени в 7 Дивизии, чиито директори са едновременно и членове на Управителния съвет на „ЧЕЗ“ а.с.:

- Дивизия на Главния Изпълнителен Директор;
- Дивизия Финанси;
- Дивизия Конвенционална енергия;
- Дивизия Администрация;
- Дивизия Продажби и Стратегия;
- Дивизия ВЕИ и разпределение;
- Дивизия Атомна енергия.

Търговията с електрическа енергия на пазар на едро се осъществява от Дивизия Продажби и стратегия, Управление Търговия, която отговаря за дейностите по търговия с електрическа енергия на едро в Чехия и останалите държави, в които „ЧЕЗ“ а.с. притежава дъщерни дружества с предмет търговия с електрическа енергия.

В Управление Търговия работят 108 служители, разпределени в следните направления: Общо, Управление на търговията, Фронт Офис, Мидъл Офис, Бек Офис, Достъп до мрежите, Търговски системи, Търговски операции и Спазване на изискванията за търговия.

Търговските операции се извършват в централния офис в Прага, като има възможност за прехвърляне на дейността в гр. Пилзен, Чешка Република в случай на форс мажорни обстоятелства. По-този начин се гарантира непрекъсваемост на търговските операции и защита на данните.

Представени са копия на дипломи за завършено висше образование, както и сертификати за издържан изпит за борсов търговец на Директор Управление Търговия и на някои от служителите, заети с дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства, ЧЕЗ а.с. притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

III. Икономически аспекти

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„ЧЕЗ“ а.с. е представило бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 262 800 MWh през 2019 г. до 525 600 MWh през 2023 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	109,90	112,70	116,70	121,50	128,40
Средна продажна цена	лева/MWh	111,48	114,27	118,27	123,00	129,76
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	262 800	306 600	350 400	438 000	525 600

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната и покупната цена. За разглеждания период, дружеството очаква увеличение на печалбата от 48 хил. лв. за 2019 г. до 259 хил. лв. за 2023 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2019 г. – 2023 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза
------------------------	----------

	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи	29 300	35 038	41 445	53 877	68 205
в т.ч. от продажба на електроенергия	29 297	35 035	41 442	53 874	68 202
Разходи	29 241	34 920	41 266	53 602	67 885
в т.ч. за покупка на електроенергия	28 882	34 554	40 892	53 217	67 487
Счетоводна печалба	59	118	179	275	320
Финансов резултат	48	96	145	223	259

Към бизнес плана „ЧЕЗ“ а.с. е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 16.10.2018 г. от Ситибанк Юрп Пи Ел Си, според което „ЧЕЗ“ а.с. е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 16.10.2018 г. е 80 819,35 евро (158 069,90 лева., съгласно фиксинга на БНБ). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от годишния финансов отчет на дружеството за 2017 г.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ЧЕЗ“ а.с. ще притежава финансови възможности да продължи да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“.

V. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.6.:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е във връзка със заявление дружеството от 16.11.2018 г. за продължаване срока на лицензия на „ЧЕЗ“ а.с., издадена през 2009 г. Заявителят е поискал продължаване на срока на издадената лицензия с десет години. Искането е обосновано с оглед изграждането на стратегия и политика в дългосрочен план за трайно присъствие на енергийния пазар в Р България и в региона, както и за постоянно нарастване на обема търгувани количества електрическа енергия. За успешното реализиране на пазарната си политика дружеството дефинира няколко приоритета: развитие и поддържане на позиции на пазара на едро на електрическа енергия в региона, както и участие на сегментите за търговия на „Българска независима електроенергийна борса“ ЕАД. Работната група е извършила анализ на фактите и обстоятелствата, представени от дружеството. Работната група е направила извод, че въз основа представените доказателства „ЧЕЗ“ а.с. притежава технически възможности, материални ресурси, човешки ресурси и опит. Дружеството отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“. Направен е извод, че при спазване на заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни „ЧЕЗ“ а.с. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „ЧЕЗ“ а.с. заявление за продължаване срока на лицензия № Л-311-15 от 23.11.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „ЧЕЗ“ а.с., или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

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

И. Иванов каза, че прави допълнение към т. 2 от доклада – откритото заседание за разглеждане на доклада ще се проведе на 21.02.2019 г. от 10:00 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-108 от 12.02.2019 г. относно заявление от „ЧЕЗ“ а.с. за продължаване срока на лицензия № Л-311-15 от 23.11.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 21.02.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ЧЕЗ“ а.с. или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, след като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Габрово“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ АД; „Топлофикация-Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-110 от 14.02.2019 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. бр. 57 от 10.07.2018 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

Сертификатът съдържа:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на

електрическата енергия;

4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;

5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;

6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162б;

7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

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

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

10. вида на националната схема за подпомагане;

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

12. датата и държавата на издаване;

13. уникален идентификационен номер.

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 сертификат 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 **01.01.2016 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 **01.07.2018 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.38 от 8 май 2018 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW** 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 4 MW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2018 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 № З-Е-195 от 18.11.2016 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 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 снабдителите (КС)**, съгласно реда по чл. 162, ал. 1, и съответно кои производители **да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно реда по чл. 162а.

Следва да се има предвид, че поради изискване на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите (не по-късно от 19-то число) от края на следващия месец на производството, за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 4 MW и над 4 MW** да си получат навреме компенсациите, то се налага те да бъдат разгледани **в отделено решение на КЕВР**

относно разглеждания период. Тези дружества и/или централи са, както следва:

• С КОМПЕНСИРАНЕ ОТ ФСЕС ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (4 MW И НАД 4 MW):

– Производители със справки за ДВГ/ГТ:

1. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;
2. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;
3. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
4. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
5. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
6. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
7. „Когрийн“ ООД;

– Производители със справки за ТГ/КПГЦ:

8. „Топлофикация-Габрово“ ЕАД;
9. „Топлофикация-Перник“ АД;
10. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
11. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
12. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“;
13. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
14. „Брикел“ ЕАД;
15. „Топлофикация-Сливен“ АД;
16. „Топлофикация Русе“ ЕАД;
17. „Солвей Соди“ АД;
18. „ТЕЦ Горна Оряховица“ 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. 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.

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

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (4 MW И НАД 4 MW):

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

1. „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 **11.02.2019 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 **01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **3709,5230 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3710 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3710 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“ са били в експлоатация две инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от които се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор. Параметрите на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 са еднакви и имат 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	34 392 kJ/nm ³	34 392 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,30°C	0,30°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,18%	50,18%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,29%	75,70%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,72%	13,98%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3709,523	няма	3709,523	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) = **243,777 MWh**;

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

– $E_{\text{сн тец}} = 383,477 \text{ MWh}$.

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането

на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 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, 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	2190,000	2190,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2185,400	2185,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5517,959	5517,959	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1903,000	1903,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1767,900	1767,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4849,466	4849,466	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4093,000	4093,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3953,300	3953,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 367,426	10 367,426	–	–

- Потребена топлинна енергия: **8519,277 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 6501,000 \text{ MWh}$).

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 инсталациите 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 19.07.2018 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:

$3953,300 \text{ MWh} - 243,777 \text{ MWh} = \mathbf{3709,523 \text{ MWh}}$ – 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 **3953,300 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3953,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3709,523 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
12/2018	3733,604	0	няма	няма	няма	няма	3733,604	3734,485	3734	0,485
01/2019	3709,523	0	няма	няма	няма	няма	3709,523	3710,008	3710	0,008

• От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **3710 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3710 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени 3710 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.**

2. „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 04.04.2005 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 **11.02.2019 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по **електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 1147,003 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1147 бр.;**

• Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1147 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 392 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,30°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,88%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,36%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,16%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1147,003	няма	1147,003	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **257,997 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 262,286 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 4,289 \text{ MWh}$.

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 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	1276,000	1276,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1405,000	1405,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3255,322	3255,322	–	–

- Потребена топлинна енергия: **8803,760 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 9331 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 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:

$1405,000 \text{ MWh} - 257,997 \text{ MWh} = \mathbf{1147,003 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1405,000 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 **1405,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1147,003 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 сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2018	1164,062	0	няма	няма	няма	няма	1164,062	1164,575	1164	0,575
01/2019	1147,003	0	няма	няма	няма	няма	1147,003	1147,578	1147	0,578

- От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **1147 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1147 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1147 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.

3. „Топлофикация–Бургас“ ЕАД

„Топлофикация–Бургас“ ЕАД 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 13.02.2019 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г., отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:
 - количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **9764,600 MWh**;
 - да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **9764 бр.**;
- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:
 - да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **9764 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 **17,82 MW_e**.

- В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1 ÷ 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	34 196 kJ/nm ³	34 196 kJ/nm ³	34 196 kJ/nm ³	34 196 kJ/nm ³	34 196 kJ/nm ³	34 196 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	4,2°C	4,2°C	4,2°C	4,2°C	4,2°C	4,2°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	51,37%	51,37%	51,37%	51,37%	51,37%	51,37%
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 $\eta_{\text{общо}}$	81,60%	80,82%	81,85%	82,73%	82,71%	81,21%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,07%	18,36%	19,76%	19,82%	19,56%	18,73%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	9764,600	9764,600	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) = **618,400 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0;

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1781,000	1781,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1817,000	1817,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4409,360	4409,360	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1890,000	1890,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1772,000	1772,000	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4530,945	4530,945	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1869,000	1869,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1814,000	1814,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4499,599	4499,599	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1914,000	1914,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1727,000	1727,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4400,849	4400,849	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1867,000	1867,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1651,000	1651,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4253,579	4253,579	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1711,000	1711,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1602,000	1602,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4079,751	4079,751	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	11 032,000	11 032,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	10 383,000	10 383,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	26 174,084	26 174,084	–	–

- Потребена топлинна енергия: **21 956,131 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 16\,315,067$ 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 19.07.2018 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:

$$10383,000 \text{ MWh} - 618,400 \text{ MWh} = \mathbf{9764,600 \text{ MWh}}$$
 – 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 **10383,000 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 **10383,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9764,600 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
12/2018	9641,756	0	9641,756	9642,178	9642	0,178	няма	няма	няма	няма
01/2019	9764,600	0	9764,600	9764,778	9764	0,778	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ 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“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **9764 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **9764 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **9764 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 **01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.**

4. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **12.02.2019 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 **01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:
– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **7753,724 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **7753 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **7753 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 43,5%;
- обща ефективност 84,0%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 208 kJ/nm ³	34 208 kJ/nm ³	34 208 kJ/nm ³	34 208 kJ/nm ³	34 208 kJ/nm ³
Средна месечна температура	3,5°C	3,5°C	3,5°C	3,5°C	3,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,04%	50,04%	50,04%	50,04%	50,04%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,23%	80,76%	84,07%	80,88%	80,47%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,39%	20,17%	22,67%	20,62%	19,42%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7753,724	няма	7753,724	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) = **412,976 MWh**

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,196 \text{ MWh}$.

• 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;

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДГ-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	1668,700	1668,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	1755,200	1755,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4321,591	4321,591	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1806,300	1806,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	1779,400	1779,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4440,180	4440,180	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1954,700	1954,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	1813,000	1813,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4481,363	4481,363	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1768,300	1768,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	1791,400	1791,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4401,316	4401,316	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1086,000	1086,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1027,700	1027,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2626,775	2626,775	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	8284,000	8284,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8166,700	8166,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20271,226	20271,226	–	–

- Потребена топлинна енергия: **11 758,624 MWh** (в т.ч. $Q_{BK} = 6268,000$ 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 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 19.07.2018 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:

$$8166,700 \text{ MWh} - 412,976 \text{ MWh} = 7753,724 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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, 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 **8166,700 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-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 **8166,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **7753,724 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- ти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- ти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2018	7848,259	0	няма	няма	няма	няма	7848,259	7849,180	7849	0,180
01/2019	7753,724	0	няма	няма	няма	няма	7753,724	7753,904	7753	0,904

- От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд**

„Сигурност на електроенергийната система“ за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на 7753 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 7753 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 7753 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.

5. „Топлофикация Петрич“ ЕАД

„Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжерии, с ЕИК 202637962, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-435-03 от 27.02.2015 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-29 от 08.02.2019 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г., отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **2050,1616 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **2051 бр.;**

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **2051 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 **15,584 MW_e.**

- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период са били в експлоатация 5 бр. инсталации – ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

- Параметрите на **всяка** от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;
- електрическа ефективност 42,20%;
- топлинна ефективност 46,60%;

– обща ефективност 88,80%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-6	ДВГ-7	ДВГ-8
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008	27.02.2008	05.05.2011	05.05.2011	05.05.2011
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 200 kJ/nm ³	34 200 kJ/nm ³	34 200 kJ/nm ³	34 200 kJ/nm ³	34 200 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,8°C	1,8°C	1,8°C	1,8°C	1,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,61%	49,61%	49,61%	49,61%	49,61%
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 $\eta_{\text{общо}}$	75,65%	82,11%	81,04%	78,98%	76,55%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,60%	21,46%	20,39%	18,29%	15,76%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2050,162	2050,1616	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) = **381,8384 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,9192 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

Показателите за разглеждания период, 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	723,000	723,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	675,000	675,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1847,978	1847,978	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	476,000	476,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	450,000	450,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1127,688	1127,688	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	193,000	193,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	182,000	182,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	462,726	462,726	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	510,000	510,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	480,000	480,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1253,516	1253,516	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	682,000	682,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	645,000	645,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1733,446	1733,446	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2584,000	2584,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2432,000	2432,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6425,354	6425,354	–	–

- Потребена топлинна енергия: **6450,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 4450,000 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 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:

$$2432,000 \text{ MWh} - 381,838 \text{ MWh} = \mathbf{2050,162 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8, 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 **2432,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8, 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 **2432,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **2050,162 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НЕВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2018	993,610	0	993,610	993,925	993	0,925	няма	няма	няма	няма

01/2019	2050,162	0	2050,162	2051,087	2051	0,087	няма	няма	няма	няма
---------	----------	---	----------	----------	------	-------	------	------	------	------

• От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Топлофикация Петрич“ 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“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **2051 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени **2051 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 2051 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.**

6. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 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 07.02.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по **електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 3286,488 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3287 бр.;**

• Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3287 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия (ДВГ-1 и ДВГ-2) с газо-бутални двигатели:

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

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

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

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

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 196 kJ/nm ³	34 196 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,9°C	1,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,09%	50,09%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,85%	80,07%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,90%	19,47%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3286,488	няма	3286,488	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) = **171,791 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	1824,780	1824,780	–	–

Електрическа енергия	MWh	1917,092	1917,092	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4806,820	4806,820	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1561,577	1561,577	–	–
Електрическа енергия	MWh	1541,187	1541,187	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3875,051	3875,051	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3386,357	3386,357	–	–
Електрическа енергия	MWh	3458,279	3458,279	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8681,871	8681,871	–	–

- Потребена топлинна енергия: **3386,357 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 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:

$3458,279 \text{ MWh} - 171,791 \text{ MWh} = \mathbf{3286,488 \text{ MWh}}$ – 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 **3458,279 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 **3458,279 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3286,488 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НЕВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от 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

12/2018	3286,050	0	няма	няма	няма	няма	3286,050	3286,950	3286	0,950
01/2019	3286,488	0	няма	няма	няма	няма	3286,488	3287,438	3287	0,438

• От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **3287 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 3287 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3287 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.

7. „Когрийн“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-39 от 13.02.2019г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода **от 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:
 - количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **3621,921 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3621 бр.;**

- Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:
 - да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3621 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW;**

- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

- Параметрите на двете инсталации са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;
 - топлинна мощност 3,341 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,20%;
 - топлинна ефективност 43,30%;
 - обща ефективност 86,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 192 kJ/nm ³	34 192 kJ/nm ³
Средна месечна температура	1,7°C	1,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,97%	49,97%
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 $\eta_{\text{общо}}$	87,16%	85,69%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,40%	23,75%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3621,921	3621,921	няма	няма

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **313,179 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;

- потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента.

- Показателите за разглеждания период на инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2683,600	2683,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	2474,700	2474,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5918,476	5918,476	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1639,700	1639,700	–	–
Електрическа енергия	MWh	1460,400	1460,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3717,664	3717,664	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4323,300	4323,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	3935,100	3935,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9536,140	9536,140	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4323,300 MWh.**

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 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:

$$3935,100 \text{ MWh} - 313,179 \text{ MWh} = \mathbf{3621,921 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тези инсталации, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3935,100 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3935,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3621,921 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 сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2018	1507,302	0	1507,302	1507,539	1507	0,539	няма	няма	няма	няма
01/2019	3621,921	0	3621,921	3622,460	3622	0,460	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са **3622 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени **3622 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **3622 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ТГ/КПГЦ:

8. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустиална“ № 6, с ЕИК 107009273, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-008-03 от 17.10.2000 г.

С писмо вх. № Е-ЗСК-12 от 13.02.2019 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 „Габрово“ за периода от 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г., отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:
 - количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **787,448 MWh**;
 - да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **787 бр.**;
- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:
 - да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **787 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 „Габрово“, е **6,0 MW_e**;

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация **една инсталация ТГ-3** за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e и се захранва с пара от работилния през този период котел ЕПГ-8 (другият котел ЕПГ-2 не е работил през разглеждания период);

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	01.02.1978 г
Вид на основното гориво	биомаса
Долна раб. калоричност на основното гориво	16 573 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	30,82%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,66%

Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,61%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	787,488	няма	787,488	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) = **9,100 MWh**;

– ЕЕ за собствени нужди за производството на ТЕЦ $E_{\text{сн тец}} = 666,366 \text{ MWh}$, в т.ч. закупени количества ЕЕ за производството = **657,266 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 ТГ-3, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 544,000	6206,000	4338,000	–
Електрическа енергия	MWh	796,548	796,548	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	14 110,000	8369,937	5740,063	–

• Потребена топлинна енергия: **4483,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, 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 ТГ-3, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова сумата от изработената от нея електрическа енергия 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:

$796,548 \text{ MWh} - 9,100 \text{ MWh} = \mathbf{787,488 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-3 (парна турбина с противоналягане) е **по-голяма от 75%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **796,548 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за инсталация ТГ-3 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **796,548 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **787,488 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 (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2018	745,186	0	няма	няма	няма	няма	745,186	746,005	746	0,005
01/2019	787,488	0	няма	няма	няма	няма	787,488	787,493	787	0,493

Забележка: следва да се има предвид, че след влизането на промените в ЗЕ от 30.12.2016 г., дружеството има неиздадени електронни сертификат за месеците януари и януари 2016 г., от които е възможно да се натрупа остатък и той ще бъде взет предвид след тяхното издаване.

• От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са **787 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, гр. Габрово, за централа ТЕЦ „Габрово“, гр. Габрово, да бъдат издадени 787 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 787 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г

9. „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 **14.02.2019 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 **01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): 16 302,493 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 4121,496 MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: 16 302,652 MWh – 16 302 бр.;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: 4122,181 MWh – 4122 бр.;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – няма записано искане.

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **105 MW_e**;

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-3	ТГ-5
Вид на инсталацията/ите/	турб. с противонал.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	24.06.1994 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 787 kJ/kg	10 787 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,98%	39,98%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,99%	84,08%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,81%	80,32%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,66%	16,61%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 423,989	16 302,493	4121,496	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) = **7198,795 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 165,350 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	28 828,300	28 770,000	58,300	–
Електрическа енергия	MWh	8810,784	8810,784	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	49 644,000	49 575,185	68,815	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	64 252,600	62 429,000	1793,600	–
Електрическа енергия	MWh	18 812,000	18 812,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	103 305,200	101 185,335	2119,844	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	93 080,900	91 229,000	1851,900	–
Електрическа енергия	MWh	27 622,784	27 622,784	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	152 949,179	150 760,520	2188,659	–

• Потребена топлинна енергия: **74 599,770 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-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 19.07.2018 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:

$27\,622,784 \text{ MWh} - 7198,795 \text{ MWh} = \mathbf{20\,423,989 \text{ MWh}}$ – 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 **16 302,493 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **4121,496 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-3 е **по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл.

1626 от 3Е – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **8810,784 MWh**;

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 1626 от 3Е – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **18 812,000 MWh**;

- Общото количество комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **27 622,784 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-3 и ТГ-5 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 1626 от 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **27 622,784 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24 261,748 MWh**;

- Изискването в чл. 163б от 3Е, 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 3Е	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ))				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2018	24 261,748	0	20 308,293	20 309,159	20 309	0,159	3953,455	3953,686	3953	0,686
01/2019	24 261,748	0	16 302,493	16 302,652	16 302	0,652	4121,496	4122,182	4122	0,182

- От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 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“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **16 302 бр.**

- От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **4122 бр.**

- **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърля** сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **20 424 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени **16 302 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **4122 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени** общо за двете мрежи **20 424 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.

10. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

„Топлофикация-Плевен“ ЕАД 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 14.02.2019 г. и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ ЕАД 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г., отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): **21 770,357 MWh**;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **9628,739 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: **21 770 бр.**;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: **9829 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО): **31 399 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 **56 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 MW_e;

- котел-утилизатор (КУ) с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

- два турбогенератора – ТГ-1 и ТГ-2, свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и енергийни котли със стационарни номера ПГ-2 и ПГ-3. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

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

ТГ-2 се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем паротбор 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	34 208 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,14%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 2285 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,02%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,30%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	31 399,096	21 770,357	9628,739	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) = **3399,904 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 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ 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	71 571,000	70 835,000	736,000	–
Електрическа енергия	MWh	34 799,000	34 799,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	128 053,000	127 235,000	818,000	–

• Потребена топлинна енергия: **59 698,000 MWh**.

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образувачи КПГЦ, 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 19.07.2018 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:

$34\,799,000\text{ MWh} - 3399,904\text{ MWh} = \mathbf{31\,399,096\text{ MWh}}$ – 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 **21 770,357 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **9628,739 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

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 **34 799,000 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 **34 799,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **31 399,096 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 про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2018	32 255,406	0	22 072,109	22 072,538	22 072	0,538	10 183,297	10 184,890	10 184	0,890
01/2019	31 399,096	0	21 770,357	21 770,895	21 770	0,895	9628,739	9629,629	9629	0,629

• От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **электропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **21 770 бр.**

• От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално

подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **9629 бр.**

- **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **31 399 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **21 770 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **9629 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **31 399 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 **01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.**

11. „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 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. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **12.02.2019 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 **01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

- Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): 29 558,223 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 9,068 MWh;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: 29 558 бр.;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: 9бр.;

- Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – 29 567 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 „София“, е **72 MW_e**.

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

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

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

- 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	34 325 kJ/nm ³	34 325 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,8°C	0,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,29%	51,29%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,33%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,45%	87,28%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,81%	15,64%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	29 567,291	29 558,223	9,068	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) = **7573,709 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

- Общите показатели през разглеждания период на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
Полезна топлинна енергия	MWh	51 680,306	43 291,590	8388,716	–
Електрическа енергия	MWh	12 152,000	12 152,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	73 500,607	63 397,187	10 103,420	–

Показатели за ТГ-9	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	71 460,694	59 862,000	11 598,694	–
Електрическа енергия	MWh	24 989,000	24 989,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	111 186,096	97 216,559	13 969,537	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	123 141,000	103 153,590	19 987,410	–
Електрическа енергия	MWh	37 141,000	37 141,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	184 686,703	160 613,746	24 072,957	–

- Потребена топлинна енергия: **173 600,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 74\,118,000\text{ MWh}$).

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, покриват 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 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$37\,141,000\text{ MWh} - 7573,709\text{ MWh} = \mathbf{29\,567,291\text{ MWh}}$ – 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 **29 558,223 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **9,068 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **37 141,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **37 141,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **29 567,291 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
12/2018	20 518,115	0	20 511,038	20 511,317	20 511	0,317	7,077	7,445	7	0,445
01/2019	29 567,291	0	29 558,223	29 558,540	29 558	0,540	9,068	9,513	9	0,513

• От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 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), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **29 558 бр.**

• От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **9 бр.**

• **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърля** сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **29 567 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 29 558 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 9 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 29 567 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.

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

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **12.02.2019 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г., отбелязана в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): **63 743,029 MWh**;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2435,039 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: **63 743 бр.**;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: **2435 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – **66 178 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 „София изток“, е **126 MW_e**.

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация три инсталации – ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са разделени в два отделни блока, като следва:

- Първият блок включва енергийни котли със станционни номера от 1 и 2 на общ парен колектор, от който с пара се захранват инсталации **ТГ-1 и ТГ-2**, като всяка от тях е **кондензационна турбина** с два регулируеми парootбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- Вторият блок включва енергийни котли със станционни номера 5 и 7 на общ парен колектор от който с пара се захранва инсталация **ТГ-5 – турбина с противоналягане** с един регулируем парootбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964 г.	16.06.1964 г.	29.09.1988 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 326 kJ/nm ³	34 326 kJ/nm ³	34 326 kJ/nm ³
Средна месечна температура	0,8°C	0,8°C	0,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,24%	51,24%	51,24%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,93%	87,73%	88,50%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	80,00%	80,00%	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,47%	82,68%	83,92%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,10%	10,20%	10,86%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
-------	--------	--------------------	--------------------	---

MWh	66 178,068	63 743,029	2435,039	няма
-----	------------	------------	----------	------

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **15 886,774 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период за ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-5, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	56 844,000	56 844,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	19 944,380	19 944,380	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	93 111,647	93 111,647	–	–

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	43 295,000	43 295,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	14 840,154	14 840,154	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	70 316,260	70 316,260	–	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	140 593,000	140 593,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	47 280,308	47 280,308	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	223 860,000	223 860,000	–	–

Показатели за ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	240 732,000	240 732,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	82 064,842	82 064,842	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	387 287,907	387 287,907	–	–

• Потребена топлинна енергия: **283 325,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}}=69\,522,000\text{ MWh}$).

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 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:

$82\,064,842\text{ MWh} - 15\,886,774\text{ MWh} = \mathbf{66\,178,068\text{ MWh}}$ – 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 **63 743,029 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2435,039 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на **34 748,534 MWh**;

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на **47 280,308 MWh**;

• Общо количеството брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **82 064,842 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-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 **81 158,605 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **66 178,068 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2018	65 707,564	0	63 389,286	63 389,651	63 389	0,651	2318,278	2318,851	2318	0,851
01/2019	66 178,068	0	63 743,029	63 743,680	63 743	0,680	2435,039	2435,890	2435	0,890

• От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 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), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са

в размер на **63 743 бр.**

- От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **2435 бр.**

- **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ в размер на **66 178 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 63 743 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2435 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 66 178 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.

13. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

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

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-16 от 11.02.2019 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **41 687,044 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **41 687 бр.;**

- Относно **ПРЕХВЪРЛЯНЕ** на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **41 687 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в **„Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“** Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование):

НПИ на Р. България 2013-2020 г. Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по 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 два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **две отделни справки по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

- **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 и парна турбина (ТГ-4) с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

- **Инсталация 2: ТГ-2** отговаря на инсталация по чл. 2, т. 2 от Наредба № РД-16-267 – представляваща парна **турбина с противоналягане** с бойлер-кондензатор с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 1, отнасяща се за инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“), е записано:

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

Означаване на инсталацията/ите/	КППЦ
Вид на инсталацията/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 196 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,555°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,65%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,80%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,79%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	34 168,768	34 168,768	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) = **958,682 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 **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КПГЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	32 898,171	32 603,667	294,504	–
Електрическа енергия	MWh	35 127,450	35 127,450	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	79 289,936	78 943,461	346,475	–

• Потребена топлинна енергия: **32 603,000 MWh.**

2) Във втората справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 2, отнасяща се за инсталация ТГ-2, е записано:

• Данни и постигнати показатели от инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-2
Вид на инсталацията/ите/	турбина с противонап.
Година на въвеждане в експлоатация	15.05.1976 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 196 kJ/nm ³
Средна месечна температура	2,555°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,34%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,26%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,31%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,20%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7518,276	7518,276	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **908,369 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 **ТГ-2**, 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	31 411,611	28 146,191	3265,420	–
Електрическа енергия	MWh	8426,645	8426,645	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	47 078,594	43 378,714	3699,879	–

• Потребена топлинна енергия: **28 146,000 MWh.**

3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „Пловдив

Север“:

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Пловдив

Север“:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	41 687,044	41 687,044	няма	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е = **1867,051 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Общите показатели за ТЕЦ „Пловдив Север“ са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	64 309,782	60 749,858	3559,924	
Електрическа енергия	MWh	43 554,095	43 554,095	–	
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	126 368,530	122 322,175	4046,354	

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Пловдив Север“: **60 749,000 MWh**.

След прегледа, на представените от дружеството информации в двете справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 1 (№ 1 „Коген“) и Инсталация 2 (ТГ-2), не са констатирани неточности и несъответствия.

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образувачи КППЦ, както и на шините на електрогенератора на самостоятелната инсталация ТГ-2, покриват критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тяхното обединено количество за брутна електрическа енергия от ВЕКП директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (от справката, като всъщност това е сумата на ЕЕ по чл. 162а от 3Е), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$43\,554,095\text{ MWh} - 1867,051\text{ MWh} = \mathbf{41\,687,044\text{ MWh}}$ – 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 3Е, 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: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **41 687,044 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от 3Е – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **35 127,450 MWh**;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-2 е **по-голяма от 75%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от 3Е – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **8426,645 MWh**;

- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за цялата централа

ТЕЦ „Пловдив Север“ е в размер на **43 554,095 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите КППЦ (№1 „Коген“) и ТГ-2 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 **43 554,095 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **41 687,044 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2018	39 705,593	0	39 705,593	39 705,716	39 705	0,716	няма	няма	няма	няма
01/2019	41 687,044	0	41 687,044	41 687,760	41 687	0,760	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **41 687 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **41 687 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **41 687 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 **01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.**

14. „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 **13.02.2019 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 **01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:
 - количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **28 374,097 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **28 374 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **28 374 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 **240 MW_e**;

• През разглеждания период в централата са имали работни часове две от инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1 и ТГ-2** – всяка от тях 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 инсталациите	ТГ-1	ТГ-2
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	21.04.1961
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 440 kJ/kg	10 440 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,19%	39,19%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,03%	81,03%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,72%	80,80%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,99%	22,07%

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

Марка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	28 374,097	28 374,097	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) = **16 028,987 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл.}(филiaal)} = 2236,248 \text{ MWh}$ (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 210,000	58 307,000	1903,000	–
Електрическа енергия	MWh	21 413,880	21 413,880	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	100 973,000	98 757,000	2216,000	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	64 500,000	62 597,000	11903,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 989,204	22 989,204	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	108 137,000	105 920,000	2217,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	124 710,000	120 904,000	3806,000	–
Електрическа енергия	MWh	44 403,084	44 403,084	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	209 110,000	204 677,000	4433,000	–

• Потребена топлинна енергия: **119 223,480 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 инсталациите ТГ-1 и ТГ-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 19.07.2018 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 :

$44\,403,084\text{ MWh} - 16\,028,987\text{ MWh} = \mathbf{28\,374,097\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **28 374,097 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

Изводи:

• Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия

от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **44 403,084 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **44 403,084 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **28 374,097 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2018	30 587,555	0	30 587,555	30 587,671	30 587	0,671	няма	няма	няма	няма
01/2019	28 374,097	0	28 374,097	28 374,768	28 374	0,768	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 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“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **28 374 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 28 374 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 28 374 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.

15. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД

„Топлофикация – Сливен“ 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 **13.02.2019 г.** и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ 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 **01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.**, като е записало следното:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 7594,994 MWh;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 2596,050 MWh;
- Общо: 10 191,044 MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ + ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – предназначени общо за ФСЕС: 10 191 бр.;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За ФСЕС (общо): 10 1912 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	11 999 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,78%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	84,18%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,24%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,53%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10 191,044	7594,994	няма	2596,050

• 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) = **4730,884 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	45 318,292	41 922,292	3396,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 921,928	14 921,928	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	69 968,130	69 968,130	–	–

• Потребена топлинна енергия: **32 292,000 MWh** (в т.ч. $Q_{вк} = 1925,000$ 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 $E_{нето}$:

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-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 19.07.2018 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 :

14 921,928 MWh – 4730,884 MWh = **10 191,044 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **7594,994 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

– Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2596,050 MWh** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 80%** и след съответните изчисления количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 921,928 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 **14 921,928 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 191,044 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НеВЕКП	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подадена нетна ЕЕ от	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за следващ

		при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕРМ	дробен остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
12/2018	10 302,392	0	8576,084	8576,272	8576	0,272	1726,308	1726,808	1726	0,808
01/2019	10 191,044	0	7594,994	7595,266	7595	0,266	2596,050	2596,858	2596	0,858

• От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ 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“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **7595 бр.**

• От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **2596 бр.**

• **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърля** сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи в размер на **10 191 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 7595 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2596 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 10 191 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.

16. „Топлофикация Русе“ ЕАД

„Топлофикация Русе“ ЕАД 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 **13.02.2019 г.** и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ ЕАД 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 **01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно **ИЗДАВАНЕ** на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

Електропреносната мрежа (ЕПМ): **16 946,287 MWh;**

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2165,333 MWh**;

Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД: **239,902 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: **16 247 бр.**;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС : **2165 бр.**;

ДЕ на търговец регистриран в ЕСО ЕАД:, предназначени за ФСЕС: **240 бр.**;

ОБЩО за ФСЕС: **19 352 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – **19 352 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).

– **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	18 265 kJ/kg	18 265 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,55%	34,55%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат от 2905 t)	86,79%	86,79%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,06%	80,01%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,99%	23,10%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 351,522	16 946,287	2165,333	239,902

Забележка: Количествата записани в графа „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ са подадени по директни електропроводи към клиентите: „Ойрошпед“ АД и „Флай Пауър“ ЕООД, „Меганпрофили ИГ“ ЕООД.

• 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) = **5789,438 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 – **0,916 (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 за ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	23 765,721	22 296,560	1469,161	–
Електрическа енергия	MWh	8745,024	8745,024	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	40 476,692	38 771,921	1704,771	–

Показатели за ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46 847,726	43 976,904	2870,822	–
Електрическа енергия	MWh	16 395,936	16 395,936	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	78 792,445	75 461,228	3331,217	–

Показатели ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	70 613,447	66 273,464	4339,983	–
Електрическа енергия	MWh	25 140,960	25 140,960	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	119 269,138	114 233,149	5035,988	–

- Потребена топлинна енергия: **52 414,000 MWh**.

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-5 и ТГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 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 :

25 140,960 MWh – 5789,438 MWh = **19 351,522 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 по:

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **16 946,287 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

- ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2165,333 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ („Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за

получаване на компенсация;

– ДЕ до 3 бр клиенти: цялото измерено количество с тези електромер/и/ в размер на **239,902 MWh** и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-5, е **по-голямо от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер общо на 8745,024 MWh;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, е **по-голямо от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер общо на 16 395,936 MWh;

- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 25 140,960 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 **25 140,960 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 351,522 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
12/2018	21 641,140	0	19 732,863	19 733,717	19 733	0,717	1762,383	1763,347	1763	0,347
01/2019	19 351,522	0	16 946,287	16 947,004	16 947	0,004	2165,333	2165,680	2165	0,680

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
145,904	145,956	145	0,956
239,902	240,858	240	0,858

- От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ 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“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **16 947 бр.**

- От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **2165 бр.**

- От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД 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“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **240 бр.**

- **Общо към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се прехвърля сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – за месец януари 2019 г. в размер на **19 352 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 16 947 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 2165 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 240 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 19 352 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.

17. „Солвей Соди“ АД

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

„производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-22 от 07.02.2019 г. и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода от 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г., отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електропреносната мрежа (ЕПМ) – **457,884 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **594 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **594 бр.**

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало с писмо с вх. № Е-ЗСК-22/30.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW_e**;

- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-2, и ТГ-8 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

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

- **ТГ-6** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пареоотбори и разполага с регенеративни пареоотбори за подгрев на питателна вода;

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
Вид на инсталаци/ята/ите/	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1974	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	29 375 kJ/kg	29 375 kJ/kg	29 375 kJ/kg	29 375 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,84%	36,84%	36,84%	36,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,00%	83,00%	84,33%	83,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	92,98%	92,80%	94,39%	92,77%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,21%	15,75%	25,70%	15,92%

• Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2019 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
134 197,000	504,762	18 816,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	294,399	0,000	27,577	5696,929	861,089	4965,064	6998,519	0,000

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	594,776	457,884	няма	136,892

• За количествата продадени по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ са представени 8 бр. фактури с номера от № 6111100123 до № 6111100130.

• 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) = **23 283,600 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 495,108 \text{ MWh}$;

– ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 15 114,892 \text{ MWh}$.

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

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

– подавана по ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – **0,904 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на подаване по ДЕ)

– потребявана на площадката за собствени нужди и собствено потребление с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,871 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката);

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	91 774,331	91 615,445	158,886	–
Електрическа енергия	MWh	5042,337	5042,337	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	104 124,867	103 954,076	170,791	–

Показатели за инсталация ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 871,660	13 847,644	24,016	–
Електрическа енергия	MWh	715,679	715,679	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	15 719,086	15 693,271	25,815	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	64 875,359	64 763,042	112,317	–
Електрическа енергия	MWh	12 065,664	12 065,664	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	81 515,960	81 395,227	120,733	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	112 742,225	112 547,038	195,187	–
Електрическа енергия	MWh	6054,696	6054,696	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	128 049,017	127 839,204	209,812	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	283 263,575	282 773,169	490,406	–
Електрическа енергия	MWh	23 878,376	23 878,376	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	329 408,930	328 881,778	527,151	–

- Потребена топлинна енергия: **260 689,000 MWh**.

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

$23\,878,376\text{ MWh} - 23\,283,600\text{ MWh} = \mathbf{594,776\text{ MWh}}$ – 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 по:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **457,884 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация;

– Директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **136,892 MWh** за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през

разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-4, ТГ-5, ТГ6, и ТГ-7, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 878,376 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-4, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 878,376 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **594,776 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 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
12/2018	634,597	0	546,829	547,280	547	0,280	87,768	88,334	88	0,334
01/2019	594,776	0	457,884	458,164	458	0,164	136,892	137,226	137	0,226

- От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **458 бр.**

- От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 12/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (8 бр. дружества, като количествата са отразени във фактури от № 6111100123 до № 6111100130), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **137 бр.**

- **Общо** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** се **прехвърля** сумата от издадените сертификати за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи в размер на **595 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 458 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 137 бр. за количествата подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 595 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

01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.

18. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29 с **ЕИК 200532770** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия №Л-312-03/23.11.2009 г.

Със заявление вх. №Е-ЗСК-23 от 11.02.2019 г. и приложенията към него, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица за периода от 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г., като е записало следното:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от 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 съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 29,105 MWh;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: 29 бр.;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За ФСЕС: 29 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 Горна Оряховица“ ЕАД, е **6,0 MW_e**;

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **ТГ-1**, – включваща **парна турбина с противоналягане** и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	турбина с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	01.03.2002 г.
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	21 479 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	37,75%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (наличие на върнат кондензат 17 777 t)	83,03%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	91,74%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,71%

Забележка: • Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат

кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2019 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава, то работната група се е съобразила с изпълнението на Алгоритъма и е премахнала от справката количеството върнат кондензат, за да няма двойно действие за едно и също нещо – т.е. едновременно премахване на топлинната енергия от кондензата (извършено от дружеството според Алгоритъма, което е в размер на 1240,000 MWh) и в същото време прибавяне на 5 процентни пункта към к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия (извършено автоматично от справката). В резултат на това действие „К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ“ ($\eta_{q^{ou}}$) се променя от 88,03% на 83,03%, а „икономията на използваното гориво“ (ΔF) става от 13,62% на 17,71%.

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	29,105	няма	29,105	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) = **1928,465 MWh**,

– в т.ч. $E_{сн\ тец} = 479,057$ MWh;

– в т.ч. $E_{собрств.потребл.(филиал)} = 1449,408$ MWh (филиал преди уред за търговско мерене);

– в т.ч. закупена ЕЕ за производство. $E_{закуп. за произв.} = 114,000$ 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 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за периода разглеждания период на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Общи показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25 453,000	21 574,000	3 879,000	–
Електрическа енергия	MWh	1957,570	1957,570	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	30 480,000	25 649,365	4830,635	–

• Потребена топлинна енергия: **21 574,000 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, 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 19.07.2018 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:

$1957,570 \text{ MWh} - 1928,465 \text{ MWh} = \mathbf{29,105 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 1957,570 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1957,570 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **29,105 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	499,718	0	няма	няма	няма	няма	499,718	499,718	499	0,718
01/2019	29,105	0	няма	няма	няма	няма	29,105	29,823	29	0,823

- От направената справка за м. 01/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец януари 2019 г. са в размер на **29 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица, за ТЕЦ „Горна Оряховица“, да бъдат издадени 29 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 29 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 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г.

Изказвания по т.7.:

Докладва Д. Дянков. В КЕВР са подадени 19 заявления. Издадени са 18 сертификата, тъй като „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД остава за следващите доклади, защото за централите с 4 МВ инсталирана мощност все още няма издаден алгоритъм за 2019 г. Работната група не е срещнала проблеми при издаването на сертификатите. При „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД произвеждането на комбинирана електрическа енергия е кампанийно и на дружеството не е издаван сертификат от месец юни 2017 г. Предвид гореизложеното, работната група предлага на комисията да вземе следните решения:

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

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Габрово“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ АД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД;

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

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

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:

Приема доклада и 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 ЯНУАРИ 2019 г., както следва:

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (4 MW И НАД 4 MW):

1. 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: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 392 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4093,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 8519,227 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3593,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,72%; ДВГ2: 13,98%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,29%; ДВГ2: 75,70%;
- 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: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-01-19/000000001 до № ЗСК-5-01-19/000003710.

2. 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: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 392 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1276,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 8803,760 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1405,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,16 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,36%
- 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: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-01-19/000000001 до № ЗСК-40-01-19/000001147.

3. 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: 17,82 MW;
- период на производство: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 196 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 11 032,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 21 956,131 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 383,000 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,07%; ДВГ2: 18,36%; ДВГ3: 19,76%; ДВГ4: 19,82%; ДВГ5: 19,56%; ДВГ6: 18,73%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,60%; ДВГ2: 80,82%; ДВГ3: 81,85%; ДВГ4: 82,73%; ДВГ5: 82,71%; ДВГ6: 81,21%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-01-19/000000001 до № ЗСК-21-01-19/0000009764;

4. 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: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 208 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8284,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 758,624 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8166,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,39%; ДВГ2: 20,17%; ДВГ3: 22,67%; ДВГ4: 20,62%; ДВГ5: 19,42%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,23%; ДВГ2: 80,76%; ДВГ3: 84,07%; ДВГ4: 80,88%; ДВГ5: 80,47%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: 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: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-01-19/000000001 до № ЗСК-26-01-19/000007753.

5. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжерии, с ЕИК 202637962, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;
- местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;
- период на производство: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 200 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2584,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6450,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2432,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,60%; ДВГ2: 21,46%; ДВГ6: 20,39%; ДВГ7: 18,29%; ДВГ8: 15,76%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,65%; ДВГ2: 82,11%; ДВГ6: 81,04%; ДВГ7: 78,98%; ДВГ8: 76,55%;
- 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 на: 27.02.2008 г.; ДВГ7 и ДВГ8 на: 05.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-29-01-19/000000001 до № ЗСК-29-01-19/000002051.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 196 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3386,357 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3386,357 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3458,279 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,85%; ДВГ2: 19,47%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,85%; ДВГ2: 80,07%;
- 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: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-01-19/000000001 до № ЗСК-37-01-19/000003287.

7. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;

- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 192 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4323,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4323,300 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3935,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,40%; ДВГ2: 23,75%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,16%; ДВГ2: 85,69%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-39-01-19/000000001 до № ЗСК-39-01-19/000003622;

8. На „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустриална“ № 6, с ЕИК 107009273, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Габрово“;
- местоположение на централата: община Габрово, гр. Габрово;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
- период на производство: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: биомаса – 16 573 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 6206,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4483,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 796,548 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 14,61%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 83,66%;
- 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: ТГЗ: 01.02.1978 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-12-01-19/000000001 до № ЗСК-12-01-19/00000787.

9. 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: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 787 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 91 229,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 74 599,770 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 27 622,784 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 10,66%; ТГ5: 16,61%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 75,81%; ТГ5: 80,32%;
- 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: ТГЗ: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-01-19/000000001 до № ЗСК-9-01-19/000020424;

10. На „Топлофикация–Плевен“ ЕАД 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: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 208 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 70 835,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 59 698,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 34 799,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 13,30%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 83,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-01-19/000000001 до № ЗСК-13-01-19/000031399.

11. 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: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 325 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 103 153,590 MWh;
- потребена топлинна енергия: 173 600,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 37 141,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А : 12,81%; ТГ9: 15,64%;
- номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 87,45%; ТГ9: 87,28%;
- 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: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-01-19/000000001 до № ЗСК-14-01-19/000029567.

12. 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: 126 MW;
- период на производство: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 326 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 240 732,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 283 325,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 82 064,8425 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,10%; ТГ2: 10,20%; ТГ5: 10,86%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 82,47%; ТГ2: 82,68%; ТГ5: 83,92%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-01-19/000000001 до № ЗСК-15-01-19/000066178.

13. 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: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 196 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 60 749,858 MWh;
- потребена топлинна енергия: 60 749,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 43 554,095 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 25,79%; ТГ2: 10,20%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 85,80%; ТГ2: 84,31%;
- 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: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-01-19/000000001 до № ЗСК-16-01-19/000041687.

14. 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: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 440 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 120 904,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 119 223,480 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 44 403,084 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,99%; ТГ2: 22,07%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,72%; ТГ2: 80,80%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: 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: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-01-19/000000001 до № ЗСК-18-01-19/000028374.

15. На „Топлофикация–Сливен“ 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: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 999 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 41 922,292 MWh;
- потребена топлинна енергия: 32 292,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 921,928 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 24,53%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 81,24%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-01-19/000000001 до № ЗСК-19-01-19/000010191.

16. На „Топлофикация–Русе“ ЕАД 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: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 265 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 66 273,464 MWh;
- потребена топлинна енергия: 52 414,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 140,960 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 23,99%; ТГ6: 23,10%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 80,06%; ТГ6: 80,01%;
- 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: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-01-19/000000001 до № ЗСК-20-01-19/000019352.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;
- местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;
- период на производство: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 29 375 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 282 773,169 MWh;
- потребена топлинна енергия: 260 689,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 878,376 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 16,21%; ТГ5: 15,75%; ТГ6: 25,70%; ТГ7: 15,92%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 92,28%; ТГ5: 92,80%; ТГ6: 94,39%; ТГ7: 92,77%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-22-01-19/000000001 до № ЗСК-22-01-19/00000595.

18. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29 с ЕИК 200532770, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ „Горна Оряховица“ ЕАД;
- местоположение на централата: община гр. Горна Оряховица, гр. гр. Горна Оряховица;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.01.2019 г. ÷ 31.01.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 21 479 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21 574,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 21 574,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1957,570 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 17,71%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 83,03%;
- 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: ТГ1: 01.03.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-23-01-19/000000001 до № ЗСК-23-01-19/000000029.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. Определя г-н Петър Ганчев Гатев да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на община Златарица, находящи се в с. Горско Ново село, община Златарица, включващи ТП с диспечерско наименование „ТКЗС Горско Ново село“ 20/0.4kV/100kVa, с идентификатор № 17213.53.18.1.

II. Разходите по оценката, възлизащи на 180 (сто и осемдесет) лева без ДДС, следва да се поделят поравно между община Златарица и „Електроразпределение Север“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с приемо-предавателен протокол.

По т.2. както следва:

1. Дава задължителни указания на „Топлофикация - Перник“ АД в едномесечен срок от датата на настоящото решение да представи в КЕВР изменен и допълнен проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиенти в град Перник“ и на „Правила за работа с клиентите“.

2. В ПРАВИЛА ЗА РАБОТА С КЛИЕНТИТЕ да се направят съответни изменения и допълнения за синхронизиране с коригираните текстове на общите условия.

3. Съгласно чл. 38б, ал. 4 от ЗЕ, „Топлофикация Перник“ АД да разработи „Контролен списък за потребителите на енергийни услуги“, да го публикува на интернет страницата си, да го предостави на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури, както и да предостави в КЕВР доказателства за това.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-104 от 08.02.2019 г. относно График за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2019 г.

2. Приема График за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2019 г.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-106 от 12.02.2018 г. относно заявление от „Топлофикация София“ ЕАД за изменение/допълнение на лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 21.02.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Топлофикация София“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на

интернет страницата на Комисията.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-107 от 12.02.2019 г. относно заявление от „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-309-15 от 02.11.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 21.02.2019 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-108 от 12.02.2019 г. относно заявление от „ЧЕЗ“ а.с. за продължаване срока на лицензия № Л-311-15 от 23.11.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 21.02.2019 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ЧЕЗ“ а.с. или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.7. както следва:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията приема доклад относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г. от 18 бр. дружества.
2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията издава сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Габрово“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ АД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД;
3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ , информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-102 от 07.02.2019 г. от 15.02.2019 г. относно искане от г-н Пенчо Чанев – кмет на община Златарица, за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-103 от 07.02.2019 г. и Решение на КЕВР № ОУ-1от 15.02.2019 г. относно заявление на „Топлофикация - Перник“ АД за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - Перник“ АД на клиенти в град Перник”.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-104 от 08.02.2019 г. относно График за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2019 г.- върнат.

4. Доклад № Е-Дк-106 от 12.02.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-63 от 18.12.2018 г. от „Топлофикация София“ ЕАД за изменение/допълнение на лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-107 от 12.02.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-48 от 01.11.2018 г. на „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-309-15 от 02.11.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-108 от 12.02.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-51 от 16.11.2018 г. на „ЧЕЗ“ а.с., за продължаване срока на лицензия № Л-311-15 от 23.11.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-110 от 14.02.2019 г. и Решение на КЕВР № С-5 от 15.02.2019 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.01.2019 г. до 31.01.2019 г. от 18 бр. дружества

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)