



ПРОТОКОЛ

№ 254

София, 20.12.2018 година

Днес, 20.12.2018 г. от 10:20 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, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1104 от 14.12.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53 от 20.11.2018 г., подадено от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Петя Андонова, Радостина Методиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1105 от 17.12.2018 г. и проект на официална позиция на Комисията за енергийно и водно регулиране относно цена за изкупуване на неизползваното за собствено потребление количество електрическата енергия, произведено от възобновяеми източници.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Ана Иванова и Силвия Петрова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1106 от 17.12.2018 г. относно откриване на производство за прекратяване на лицензия № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за дейността

„пренос на топлинна енергия“, издадени на „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Ана Иванова, Радослав Наков, Йовка Велчева и Надежда Иванова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1103 от 14.12.2018 г. и проект на решение относно прекратяване на административни производства, образувани по заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 16.05.2018 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 25.05.2018 г., подадени от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за издаване на разрешения за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Радостина Методиева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1102 от 14.12.2018 г. и проект на решение относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 16.11.2018 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Радостина Методиева и Радослав Наков

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1101 от 14.12.2018 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г. от 17 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров, Дориан Дянков

7. Доклад с вх. № О-Дк-506 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

8. Доклад с вх. № О-Дк-507 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД, с предишни наименования „ТЕЦ СВИЩОВ“ АД и „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № О-Дк-508 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

10. Доклад с вх. № О-Дк-509 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

11. Доклад с вх. № О-Дк-510 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за

установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Перник“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

12. Доклад с вх. № О-Дк-511 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

13. Доклад с вх. № О-Дк-513 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Русе“ ЕАД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

14. Доклад с вх. № О-Дк-514 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ВИДАХИМ“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

15. Доклад с вх. № О-Дк-515 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

16. Доклад с вх. № О-Дк-516 от 12.12.2018 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. Благоевград

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Бельова

17. Доклад с вх. № О-Дк-525 от 17.12.2018 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53 от 20.11.2018 г., подадено от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, установи следното:

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53 от 20.11.2018 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за кредитна линия за издаване на банкови гаранции и за сключване на договор за залог на банкови сметки, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и

приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-182 от 10.12.2018 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, Комисията установи следното:

„Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 131512672 със седалище и адрес на управление: гр. Варна 9009, Варна Тауърс, бул. „Владислав Варненчик“ № 258, търговия с електрическа енергия, газ и други енергоносители, проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, търговия с емисии и газове, покупка на стоки с цел продажба, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякакви други дейности, незабранени от закона, вкл. след получаване на съответните разрешения и лицензии, ако такива са необходими. Дружеството се представлява от всеки двама от управителите заедно. Управители са Боян Михайлов Кършаков, Яна Маринова Димитрова и Пламен Стоянов Стефанов. Капиталът на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД е в размер на 15 000 000 лв., който е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕООД.

„Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-199-15 от 27.02.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения, свързани с дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ с Решения на КЕВР № И1-Л-199 от 09.07.2012 г., съответно № ИЗ-Л-199 от 06.11.2014 г. С Решение № И4-Л-194 от 23.07.2015 г. Комисията е продължила срока на лицензията с 10 (десет) години.

Договор за кредит

Представеният проект на договор за кредитна линия за издаване на банкови гаранции е със страни „Сосиете Жeneral Експресбанк“ АД, „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД (кредитополучател) и „Енерго-Про Варна“ ЕАД (съдължник).

Параметрите на кредита са следните:

- лимит на кредитната линия – 15 000 000 (петнадесет милиона) лева;
- цел на кредитната линия – за издаване на банкови гаранции, в това число в полза на Фонд сигурност на електроенергийната система, във връзка с основната дейност на кредитополучателя;
- срок за издаване на банкови гаранции – 12 (дванадесет) месеца от датата на подписване на договора;
- максимален срок на валидност на издаваните гаранции – 24 (двадесет и четири) месеца от датата на издаване или подновяване на съответната гаранция;
- срок за възстановяване на суми платени по банкови гаранции: - до 7 (седем) календарни дни от извършване на плащане по гаранцията;
- номинална лихва в размер на Референтен лихвен процент в лева +1.7% годишно, но не по-малко от 1.7% годишно;
- обезпечение – особен залог по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ) върху цялата настояща и бъдеща съвкупност от вземания за положителното салдо по всички открити при „Сосиете Жeneral Експресбанк“ АД сметки на кредитополучателя.

Договор за особен залог

За обезпечаване на всички вземания на банката, произтичащи от договора за кредитна линия за издаване на банкови гаранции, е предвидено „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД да учреди в полза на „Сосиете Жeneral Експресбанк“ АД залог на банкови сметки по реда на ЗОЗ. В тази връзка е представен проект на договор между „Сосиете Жeneral Експресбанк“ АД и „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД, чийто предмет е учредяване чрез вписване в Централния регистър на особените залози залог в полза на банката върху вземанията за положителното салдо по всички свои настоящи и бъдещи банкови сметки, открити при банката, включително, но не само по банкови сметки: IBAN BG94TTBV94001527883330 и IBAN BG80TTBV94001527769025.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т.1 и т. 3 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които и особен залог и сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. В конкретния случай, размерът на кредитната линия е 15 000 000 (петнадесет милиона лева) и съставлява приблизително 18 % от активите на „Енерго - Про Енергийни Услуги“ ЕООД, които са на стойност 84 853 хил. лв. съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2017 г. Следователно същата, както и особения залог са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 3 от НЛДЕ. В този смисъл тези сделки следва да бъдат разгледани от КЕВР с оглед установяване на влиянието им върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, което се обосновава чрез извършване на анализ на икономическото състояние на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД.

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Енерго- Про Енергийни Услуги“ ЕООД е видно, че дружеството формира приходи от лицензионна дейност в размер на 230 400 хил. лв. за 2017 г. и 179 714 хил. лв. за 2016 г. Дружеството е представило удостоверение от „Банка ДСК“ ЕАД с рег. № 03-10-02881/1 от 20.11.2018 г., съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), от която е видно, че поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. Салдото по горепосочената сметка към 19.11.2018 г. е в размер на 9 601 456,74 лева (девет милиона шестстотин и една хиляди четиристотин петдесет и шест и 0,19 лева).

Предвид горното, се обосновава извод, че „Енерго- Про Енергийни Услуги“ ЕООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по кредитната линия без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор

за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, Комисията счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано по заявление от 20.11.2018 г., подадено в Комисията от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за кредитна линия за издаване на банкови гаранции и за сключване на договор за залог на банкови сметки, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Представеният проект на договор за кредитна линия за издаване на банкови гаранции е със страни „Сосиете Жeneral Експресбанк“ АД, „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД (кредитополучател) и „Енерго-Про Варна“ ЕАД (съдлъжник). Параметрите на кредита са следните:

- лимит на кредитната линия – 15 000 000 (петнадесет милиона) лева;
- цел на кредитната линия – за издаване на банкови гаранции, в това число в полза на Фонд сигурност на електроенергийната система, във връзка с основната дейност на кредитополучателя;
- срок за издаване на банкови гаранции – 12 (дванадесет) месеца от датата на подписване на договора;
- максимален срок на валидност на издаваните гаранции – 24 (двадесет и четири) месеца от датата на издаване или подновяване на съответната гаранция;
- срок за възстановяване на суми платени по банкови гаранции: до 7 (седем) календарни дни от извършване на плащане по гаранцията;
- номинална лихва в размер на Референтен лихвен процент в лева +1.7% годишно, но не по-малко от 1.7% годишно;
- обезпечение – особен залог по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ) върху цялата настояща и бъдеща съвкупност от вземания за положителното салдо по всички открити при „Сосиете Жeneral Експресбанк“ АД сметки на кредитополучателя.

За обезпечаване на всички вземания на банката, произтичащи от договора за кредитна линия за издаване на банкови гаранции, е предвидено „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД да учреди в полза на „Сосиете Жeneral Експресбанк“ АД залог на банкови сметки по реда на ЗОЗ. В тази връзка е представен проект на договор между банката и „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които и особен залог и сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. В конкретния случай, размерът на кредитната линия съставлява приблизително 18 % от активите на „Енерго - Про Енергийни Услуги“ ЕООД, които са на стойност 84 853 хил. лв. съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2017 г. Следователно същата, както и особения залог са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 3 от Наредбата. В доклада е

направен анализ на финансовото състояние и на приходите на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД, както и на размера на сметката – съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителната мрежи в размер на почти 10 млн. лв. Предвид горното, се обосновава извод, че „Енерго- Про Енергийни Услуги“ ЕООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по кредитната линия без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да даде разрешение на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД да сключи исканите сделки.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 3 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД да сключи със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД договор за кредитна линия за издаване на банкови гаранции и договор за залог на банкови сметки, съгласно представените проекти на договори към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53 от 20.11.2018 г.

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

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

По т.2. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1105 от 17.12.2018 г. и проект на официална позиция на Комисията за енергийно и водно регулиране относно цена за изкупуване на неизползваното за собствено потребление количество електрическата енергия, произведено от възобновяеми източници.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили писма с вх. № Е-11ИН-00-342 от 18.07.2018 г., с вх. № Е-11ИН-00-342 от 07.08.2018 г., с вх. № Е-11ИН-00-342 от 20.08.2018 г., с вх. № Е-11ИН-00-342 от 24.08.2018 г., с вх. № Е-11ИН-00-342 от 22.11.2018 г., с вх. № Е-11ИН-00-15 от 30.07.2018 г., с вх. № Е-11ИН-00-15 от 31.07.2018 г. и с вх. № Е-11ИН-00-358 от 07.08.2018 г. с искания за становище във връзка с цената за изкупуване на неизползваното за собствено потребление количество електрическата енергия, произведено от възобновяеми източници. Исканията са на производители на електрическа енергия от фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност до 30 kW, изградени върху покривни конструкции на сгради,

които производители използват електрическата енергия от ФЕЦ за собствено потребление.

Във връзка с горното се установи следното:

Съгласно чл. 31, ал. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) общественият доставчик и крайните снабдители изкупуват електрическата енергия от възобновяеми източници, произведена от обекти с обща инсталирана мощност, по-малка от 4 MW, по определената от КЕВР преференциална цена, действаща към датата на въвеждане в експлоатация по смисъла на Закона за устройство на територията на енергийния обект за производство на електрическа енергия, а за обектите по чл. 24, т. 1 - към датата на заявлението за извършено монтиране на инсталация за производство на електрическа енергия, подадено до разпределителното предприятие по реда на наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката.

По силата на чл. 26, ал. 2 от ЗЕВИ производител на електрическа енергия от възобновяеми източници по чл. 24 от закона, който предвижда да използва произвежданата енергия за собствено потребление, посочва това в искането за проучване на условията и начина на присъединяване. В обхвата на чл. 24 от ЗЕВИ попадат енергийни обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници: с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии; с обща инсталирана мощност до 200 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности, присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии; с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони и които са с инсталирана електрическа мощност до: 1,5 MW и използват биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто и 500 kW и използват биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство; с инсталирана електрическа мощност до 1,5 MW включително, за производство на енергия от водноелектрически централи.

Според чл. 31, ал. 9 от ЗЕВИ в случаите, когато по чл. 26, ал. 2 от същия закон количеството електрическа енергия, което не е използвано за собствено потребление, се изкупува от съответния краен снабдител по цена, определена от КЕВР при условията и по реда на съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, а именно: Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ). По силата на чл. 23 от НРЦЕЕ – разпоредба, обн. ДВ, бр. 52 от 22.06.2018 г., цената по чл. 31, ал. 9 от ЗЕВИ е равна на определената за съответния период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, в зависимост от първичния енергиен източник.

С оглед горното, в мотивите на Решение № Ц-9 от 01.07.2018 г. КЕВР е изчислила за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. прогнозна пазарна цена, в зависимост от първичния енергиен източник. Следователно, за периода от 01.07.2018 г. до 30.06.2019 г. всички крайни снабдители следва да изкупуват от производителите, попадащи в обхвата на чл. 26, ал. 2 от ЗЕВИ, количеството електрическа енергия, което не е използвано за собствено потребление, по изчислената в мотивите на Решение № Ц-9 от 01.07.2018 г. на КЕВР прогнозна пазарна цена, в зависимост от първичния енергиен източник.

Във връзка с горното, за количеството електрическа енергия, което не е използвано за собствено потребление, преценка относно приложимостта на съответната прогнозна пазарна цена от мотивите на посоченото решение на КЕВР, се извършва от крайния снабдител въз основа на използвания от всеки конкретен производител първичен енергиен източник (арг. от чл. 31, ал. 9 от ЗЕВИ). В допълнение, договорите за изкупуване на електрическа енергия, сключени между крайните снабдители и производители по чл. 26, ал. 2 от ЗЕВИ, следва да бъдат в съответствие с чл. 31, ал. 9 от ЗЕВИ във връзка с чл. 23 от

НРЦЕЕ.

Разгледаният въпрос има принципен характер, тъй като засяга производителите на електрическа енергия от ФЕЦ, попадащи в обхвата на чл. 23 от НРЦЕЕ. В тази връзка с оглед създаване на еднаква практика по прилагане на посочените решения на Комисията е необходимо на основание чл. 15, ал. 1 от ЗЕ КЕВР да приеме официална позиция с изложените по-горе аргументи.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. В Комисията са постъпили осем броя писма с искания за становище във връзка с цената за изкупуване на неизползваното за собствено потребление количество електрическата енергия, произведено от възобновяеми източници. Исканията са на производители на електрическа енергия от фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност до 30 kW, изградени върху покривни конструкции на сгради, които производители използват електрическата енергия от ФЕЦ за собствено потребление. Във връзка с подадените сигнали е установено следното:

По силата на чл. 26, ал. 2 от ЗЕВИ производител на електрическа енергия от възобновяеми източници по чл. 24 от закона, който предвижда да използва произвежданата енергия за собствено потребление, посочва това в искането за проучване на условията и начина на присъединяване. В обхвата на чл. 24 от ЗЕВИ попадат енергийни обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници: с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии; с обща инсталирана мощност до 200 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности, присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии; с комбиниран цикъл и индиректно използване на биомаса, които се предвижда да бъдат изградени в урбанизирани територии, селскостопански обекти или производствени зони и които са с инсталирана електрическа мощност до: 1,5 MW и използват биомаса, от чието общо тегло животинският тор е не по-малко от 60 на сто и 500 kW и използват биомаса от растителни отпадъци от собствено земеделско производство; с инсталирана електрическа мощност до 1,5 MW включително, за производство на енергия от водноелектрически централи. Според чл. 31, ал. 9 от ЗЕВИ в случаите, когато по чл. 26, ал. 2 от същия закон количеството електрическа енергия, което не е използвано за собствено потребление, се изкупува от съответния краен снабдител по цена, определена от КЕВР при условията и по реда на съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката, а именно: това е Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия. По силата на чл. 23 от НРЦЕЕ, цената по чл. 31, ал. 9 от ЗЕВИ е равна на определената за съответния период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, в зависимост от първичния енергиен източник. С оглед горното, в мотивите на Решение № Ц-10 от 01.07.2018 г. КЕВР е изчислила за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г. прогнозна пазарна цена, в зависимост от първичния енергиен източник. Следователно, за периода от 01.07.2018 г. до 30.06.2019 г. всички крайни снабдители следва да изкупуват от производителите, попадащи в обхвата на чл. 26, ал. 2 от ЗЕВИ, количеството електрическа енергия, което не е използвано за собствено потребление, по изчислената в мотивите на Решение № Ц-10 от 01.07.2018 г. на КЕВР прогнозна пазарна цена, в зависимост от първичния енергиен източник. Предвид гореизложеното и на основание чл. 15, ал. 1, пр. 2 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме официална позиция, основаваща се на аргументите, изложени в

доклада.

С. Тодорова обърна внимание на първи параграф на стр. 2 от решението, където е записано: „Според чл. 31, ал. 9 от ЗЕВИ в случаите, когато...“. Изброени са условията, но не следва нищо. Това изречение започва с „в случаите, когато“ и след това няма какво се случва. Прочетете го и вижте, че то е безсмислено. Може би трябва да се каже, че в случаите по чл. 26, ал. 2 енергията се изкупува по правилата на еди-кои си документи. Това е първото изречение. Във второто изречение е записано: „По силата на чл. 23 от НРЦЕЕ – разпоредба...“. Това какво е?

Е. Маринова отговори, че смисълът на тази редакция е да се каже, че цитираната разпоредба е в изменен и вид, обнародван в бр. 52 от 2018 г., т.е. последното изменение на чл. 23. Това е един от начините за изразяване. Смисълът е да се акцентира върху изменението на разпоредбата, което е обнародвано в този брой на „Държавен вестник“.

С. Тодорова каза, че предлага в следващия параграф навсякъде, където се казва, че „КЕВР е изчислила в мотивите“ да бъде записано „КЕВР е посочила в мотивите“. Защо е необходимо последното изречение, което гласи: „Разгледаният въпрос има принципен характер, тъй като засяга производителите на електрическа енергия от ФЕЦ, попадащи в обхвата на чл. 23 от НРЦЕЕ“. Нали всичко това е казано? Какъв е смисълът?

Е. Маринова отговори, че смисълът на този аргумент е накрая да се обоснове необходимостта от позиция по този въпрос, защото се касае за правоприлагане на актове на Комисията, които засягат широк кръг субекти. Затова работната група се е опитала по този начин да обоснове необходимостта от официалната позиция.

С. Тодорова обърна внимание, че тя вече е изразена. Накрая се казва, че е необходимо да се изрази. Може да се запише: „Във връзка с горното, Комисията изразява следната официална позиция по отношение на производители на електрическа енергия от ФЕЦ, попадащи в обхвата на чл. 23 от НРЦЕЕ“.

Е. Маринова отговори, че този аргумент може да отпадне от самата официална позиция.

И. Иванов каза, че иска да предложи към проекта на решение да се включи трета точка – *позицията да бъде публикувана на официалната интернет страница на Комисията*.

С. Тодорова каза, че това не е проект на решение.

И. Иванов каза, че може да се публикува без да се отбележи.

С. Тодорова отговори, че няма къде да се отбележи. Това може да се отбележи в протокола, но не и в проекта на решение. Връщаме се в изходна позиция - какви са документите, които приемаме.

А. Гюрова каза, че публикуването не е записано - предвид факта, че чл. 15, ал. 1 от ЗЕ гласи точно това – Комисията огласява своите актове и становища официално. Това становище ще бъде публикувано и затова не е записана трета точка.

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

И. Иванов предложи да се премине към гласуване, като се отчетат направените забележки.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 15, ал. 1, пр. 2 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1105 от 17.12.2018 г. относно официална позиция на Комисията за енергийно и водно регулиране относно цена за изкупуване на неизползваното за собствено потребление количество електрическа енергия,

произведено от възобновяеми източници.

2. Приема официална позиция, основаваща се на аргументите, изложени в доклада.

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

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

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1106 от 17.12.2018 г. относно **откриване на производство за прекратяване на лицензия № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадени на „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност.**

„Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност, с ЕИК 127029454, със седалище и адрес на управление: област Шумен, община Шумен, гр. Шумен 9700, ул. „Съединение“ № 62А, е титуляр на лицензия № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, всяка за срок от 20 години.

След извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията по партидата на „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност, се установи, че с Решение № 92 от 24.07.2015 г. на Окръжен съд-Шумен, Търговско отделение, по търговско дело № 586 от 2011 г., „Топлофикация Шумен“ ЕАД е обявено в несъстоятелност.

Предвид горното, със Заповед № 3-Е-212 от 31.08.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване на обстоятелствата във връзка с вписаното решение за обявяване в несъстоятелност, като установи налице ли са фактически и правни основания за прекратяване на издадените на „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност лицензии.

С писмо с изх. № Е-14-08-5 от 30.11.2018 г. на КЕВР, от Окръжен съд-Шумен е изискано да бъде представена информация дали Решение № 92 от 24.07.2015 г. на Окръжен съд Шумен, Търговско отделение, по търговско дело № 586 от 2011 г. е влязло в законна сила, като бъде приложен препис от него.

Съгласно писмо, с вх. № Е-14-08-5 от 07.12.2018 г. на Окръжен съд-Шумен, Решение № 92 от 24.07.2015 г. за обявяване в несъстоятелност на „Топлофикация Шумен“ ЕАД е влязло в законна сила на 21.06.2018 г.

С оглед гореизложеното се установи следното:

Съгласно чл. 55, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката и чл. 71, ал. 1, т. 5 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3) лицензията се прекратява с решение на Комисията при влизане в сила на решението на съда за обявяване на лицензианта в несъстоятелност. Производството по прекратяване на лицензия, на основание чл. 70, ал. 2 от Наредба № 3, се образува по инициатива на Комисията или по писмено искане на лицензианта. С Решение № 92 от 24.07.2015 г. на Окръжен съд-Шумен, Търговско отделение, по търговско дело № 586 от 2011 г., „Топлофикация Шумен“ ЕАД е обявено в несъстоятелност, като решението е влязло в законна сила на 21.06.2018 г.

Към настоящия момент лицензиантът не е подавал заявление за прекратяване на лицензията, поради което производството следва да се образува по инициатива на

Комисията. В тази връзка са налице предпоставки за откриване на административно производство за прекратяване на издадените на „Топлофикация Шумен“ ЕАД лицензия № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“.

По силата на чл. 73, ал. 1 от Наредба № 3, когато Комисията по своя инициатива открива производство за прекратяване на издадена лицензия, на лицензианта се изпраща копие от решението за откриване на производството, а съгласно ал. 3 лицензиантът представя писмено становище по решението за откриване на производството за прекратяване на лицензиите в 7-дневен срок от получаването му.

Съгласно чл. 74, ал. 1 от Наредба № 3 КЕВР служебно проверява дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа или топлинна енергия или природен газ, или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка в ал. 2 от същата разпоредба е предоставена възможност при проверката Комисията да изисква становища от Министерството на икономиката, Министерството на енергетиката, Министерството на отбраната, Министерството на регионалното развитие и благоустройството и от съответната община, както и от други заинтересувани лица. При искане за прекратяване на лицензия за производство на топлинна и/или електрическа енергия може да се изисква становище от съответното преносно предприятие.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. След извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията по партидата на „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност, е установено, че с Решение № 92 от 24.07.2015 г. на Окръжен съд-Шумен, Търговско отделение, по търговско дело № 586 от 2011 г., „Топлофикация Шумен“ ЕАД е обявено в несъстоятелност. Предвид горното, със заповед на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване на обстоятелствата във връзка с вписаното решение за обявяване в несъстоятелност, като се установи налице ли са фактически и правни основания за прекратяване на издадените на „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност лицензии. Съгласно чл. 55, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката и чл. 71, ал. 1, т. 5 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката лицензията се прекратява с решение на Комисията при влизане в сила на решението на съда за обявяване на лицензианта в несъстоятелност. Производството по прекратяване на лицензия, на основание чл. 70, ал. 2 от Наредба № 3, се образува по инициатива на Комисията или по писмено искане на лицензианта. Към настоящия момент лицензиантът не е подавал заявление за прекратяване на лицензията, поради което производството следва да се образува по инициатива на КЕВР. В тази връзка са налице предпоставки за откриване на административно производство за прекратяване на издадените на „Топлофикация Шумен“ ЕАД лицензии за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и за дейността „пренос на топлинна енергия“. По силата на чл. 73, ал. 1 от Наредба № 3, когато Комисията по своя инициатива открива производство за прекратяване на издадена лицензия, на лицензианта се изпраща копие от решението за откриване на производството, а съгласно ал. 3 лицензиантът представя писмено становище по решението за откриване на производството за прекратяване на лицензиите в 7-дневен срок от получаването му. Съгласно чл. 74, ал. 1 от Наредба № 3 КЕВР служебно проверява дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа или топлинна енергия или природен газ, или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка в ал. 2 от същата разпоредба е предоставена възможност при проверката Комисията да изисква становища от Министерството на икономиката, Министерството на енергетиката, Министерството на отбраната, Министерството на регионалното развитие и благоустройството и от съответната община, както и от други заинтересувани лица. При искане за прекратяване на лицензия за

производство на топлинна и/или електрическа енергия може да се изисква становище от съответното преносно предприятие. Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

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

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 2, предл. първо, във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 5 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, да открие производство за прекратяване на издадените на „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност, лицензия № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“.

3. На основание чл. 73, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност, да се изпрати копие от решението за откриване на производството по т. 2, като му се определи 7-дневен срок за представяне на писмено становище по решението.

4. На основание чл. 73, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката да се изискат становища по откритата процедура за прекратяване на лицензиите от компетентните държавни и общински органи, посочени в чл. 74, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката - министерство на икономиката, министерство енергетиката, министерство на отбраната, министерство на регионалното развитие и благоустройството и от община Шумен.

А. Йорданов каза, че списъкът с институциите по т. 4 (от които Комисията иска становище) трябва да се допълни. В частта относно преценката за заплахата за националната сигурност и обществен ред Министерство на отбраната не изчерпва пълната компетентност по този въпрос. Следва да се допълни и поне с Министерство на вътрешните работи, което съблюдава за обществения ред. По Конституция е възложено на Министерски съвет да организира въпросите, които са свързани с обществения ред и националната сигурност.

С. Тодорова запита дали в изпратените до членовете на Комисията документи има проект на решение.

Е. Маринова отговори, че решенията ще бъдат оформени в протоколно решение. Открива се производството и се изискват становища от съответните институции за обосноваване на предпоставките.

И. Иванов обобщи, че предложението на А. Йорданов е към списъка на институции, от които се изискват становища, да се добави и Министерство на вътрешните работи, което носи пряка отговорност за спазването на обществения ред в страната.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно откриване на производство за прекратяване на лицензия № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадени на „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност.

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 4 от Закона за

енергетиката и чл. 70, ал. 2, предл. първо, във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 5 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, открива производство за прекратяване на издадените на „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност, лицензия № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“.

3. На основание чл. 73, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност, да изпрати копие от решението за откриване на производството по т. 2, като му се определи 7-дневен срок за представяне на писмено становище по решението.

4. На основание чл. 73, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, изисква становища по откритата процедура за прекратяване на лицензиите от компетентните държавни и общински органи, посочени в чл. 74, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката - Министерство на икономиката, Министерство енергетиката, Министерство на отбраната, Министерство на вътрешните работи, Министерство на регионалното развитие и благоустройството и от Община Шумен.

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

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

По т.4. Комисията, след като разгледа **заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 16.05.2018 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 25.05.2018 г., подадени от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за издаване на разрешения за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, установи следното:**

Административните производства са образувани по постъпили в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 16.05.2018 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 25.05.2018 г., подадени от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за издаване на разрешения за сключване на договори за заем с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), на основание чл. 21, ал.1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в подадените заявления и приложенията към тях са сформирани работни групи съответно със Заповед № 3-Е-76 от 30.05.2018 г. и Заповед № 3-Е-86 от 12.06.2018 г. на председателя на КЕВР.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 16.05.2018 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е поискало да му бъде издадено разрешение да сключи договор за заем с БЕХ ЕАД в размер на 270 456 746,36 лв. (двеста и седемдесет милиона четиристотин петдесет и шест хиляди седемстотин четиридесет и шест лева и 0,36 ст.), представляващи просрочени задължения към БЕХ ЕАД, изчислени към 31.03.2018 г. по Договор за заем № 39-2015/25.05.2015 г. – рег. № 13790; Договор за заем № 62-2016/10.06.2016 г. – рег. № 14587; Договор за заем № 74-2016/12.08.2016 г. – рег. № 14674; Договор за заем № 87-2016/24.11.2016 г. – рег. № 14832 и Договор за заем № 28-2017/27.04.2017 г. – рег. № 15132, като същите се консолидират и новират в едно задължение по нов заем.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 25.05.2018 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е

поискало да му бъде издадено разрешение да сключи договор за заем с БЕХ ЕАД с предмет дължимите от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД от Договор за продажба на квоти за емисии на парникови газове № 15710 от 12.04.2018 г. парични суми на стойност 203 763 650,14 лева (двеста и три милиона седемстотин шестдесет и три хиляди шестстотин и петдесет лева и 0,14 ст.), които да бъдат обединени и новирани като търговски заем.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 16.11.2018 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е поискало да бъдат прекратени образуваните административни производства по горните заявления, като бъде разгледано приложеното към писмото ново заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 16.11.2018 г. на дружеството. В тази връзка, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е изложило следните аргументи:

С писмо от 11.10.2018 г. БЕХ ЕАД е уведомило дружеството, че е получило писмо от Министерството на енергетиката, във връзка с което, за да се премине към сключване на нови договори за заем е необходимо „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да представи в БЕХ ЕАД решения на Съвета на директорите за актуализиране на предложенията за новиране на задълженията по Договор за заем № 39-2015/13790 от 25.05.2015 г., Договор за заем № 62-2016/14587 от 10.06.2016 г., Договор за заем № 74-2016/14674 от 12.08.2016 г., Договор за заем № 87-2016/14832 от 24.11.2016 г. и Договор за заем № 28-2017/15132 от 27.04.2017 г. и от Договор за продажба на квоти за емисии на парникови газове № 15710/12.04.2018 г. В тази връзка, Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и Съветът на директорите на БЕХ ЕАД са взели съответните решения, с което са одобрили консолидиране на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД по посочените по-горе договори и новирането им в нов заем, като за неговото сключване „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е поискало разрешение от КЕВР със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 16.11.2018 г.

Съгласно чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) административният орган прекратява производството по искане на страната, по чиято инициатива то е започнало, освен ако в закон е предвидено друго. В конкретния случай не е налице законова забрана за прекратяване на производството, следователно по аргумент от чл. 13, ал. 8 от ЗЕ, в случая следва да намери субсидиарно приложение прекратителното основание по чл. 56, ал. 1 от АПК.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Методиева. Административните производства са образувани по постъпили в Комисията две заявления от 16.05.2018 г. и от 25.05.2018 г., подадени от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за издаване на разрешения за сключване на договори за заем с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. С първото заявление от 16.05.2018 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е поискало да му бъде издадено разрешение да сключи договор за заем с БЕХ ЕАД в размер на 270 456 746,36 лв., представляващи просрочени задължения към БЕХ ЕАД, изчислени към 31.03.2018 г. по договор, които са изброени в доклада, като същите се консолидират и новират в едно задължение по нов заем. С второто заявление от 25.05.2018 г. дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение да сключи договор за заем с БЕХ ЕАД с предмет дължимите от него парични суми на стойност 203 763 650,14 лева (по договор за продажба на квоти за емисии на парникови газове), които да бъдат обединени и новирани като търговски заем. С писмо от 16.11.2018 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е поискало да бъдат прекратени образуваните производства по горните заявления, като към писмото е приложено ново заявление. Дружеството е изложило аргументи относно искането за прекратяване на предходните две производства, тъй като с писмо от 11.10.2018 г. БЕХ ЕАД е уведомило дружеството, че е получило писмо от Министерството на енергетиката, във връзка с което, за да се премине към сключване на нови договори за заем е необходимо „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да представи в БЕХ ЕАД решения на Съвета на директорите за актуализиране на предложенията за новиране на тези задължения. Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и Съветът на директорите на БЕХ ЕАД са

взели съответните решения, с което са одобрили консолидиране на задълженията по всички посочени договори в един нов заем, като за неговото сключване „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е поискало разрешение от КЕВР със заявлението от 16.11.2018 г. Съгласно чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс административният орган прекратява производството по искане на страната, по чиято инициатива то е започнало, освен ако в закон е предвидено друго. В конкретния случай не е налице законова забрана за прекратяване на производството, следователно по аргумент от чл. 13, ал. 8 от ЗЕ, в случая следва да намери субсидиарно приложение прекратителното основание по чл. 56, ал. 1 от АПК. Предвид горното, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да прекрати административните производства, образувани по заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 16.05.2018 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 25.05.2018 г., подадени от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Е. Харитонова каза, че има едно обръщение към П. Младеновски. Всички са свидетели, че при „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД нещата вървят много лошо. Дружеството вече не е на дъното, а копае дъното. Е. Харитонова каза, че настоява да се направи една сериозна проверка на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Това ще бъде през 2019 г., но в кратко време трябва да се направи сериозна проверка на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. От пресата се знае, че ЕСО ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД си увеличиха дивидента, за да покрият разходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за емисиите. Добре, но това е за 2018 г. Какво ще се прави през 2019 г.? Ще се декапитализират тези печеливши дружества в БЕХ ЕАД. Е. Харитонова каза, че моли още в началото на годината да започне проверка.

И. Иванов каза на П. Младеновски в списъка на дружествата, които подлежат на проверка за 2019 г. (през първата половина на годината) да се включи „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

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

Предвид горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява административните производства, образувани по заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 16.05.2018 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 25.05.2018 г., подадени от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за издаване на разрешения за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

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

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

По т.5. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50** от

16.11.2018 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 16.11.2018 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за заем със срок на погасяване по-дълъг от една година, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-168 от 20.11.2018 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване, Комисията установи следните факти и направи следните изводи:

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 123531939, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Раднево, с. Ковачево, с предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност незабранена със закон или друг нормативен акт, а когато се изисква издаване на разрешение или лиценз, след получаване на разрешението или лиценза.

Дружеството се представлява от Живко Димитров Динчев. Капиталът на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е в размер на 89 676 350 (осемдесет и девет милиона шестстотин седемдесет и шест хиляди триста и петдесет) лева и е изцяло внесен. Капиталът е разделен на 8 967 635 (осем милиона деветстотин шестдесет и седем хиляди шестстотин тридесет и пет) броя поименни акции с номинална стойност от 10 (десет) лева всяка. Едноличен собственик на капитала е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), ЕИК 831373560.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-091-01 от 21.02.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 16.11.2018 г. дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение да сключи договор за заем с БЕХ ЕАД в размер на 484 973 126,53 лева (четиристотин осемдесет и четири милиона деветстотин седемдесет и три хиляди сто двадесет и шест лева и петдесет и три стотинки), представляващи натрупани задължения към едноличния собственик на капитала, които са просрочени и/или няма да бъдат обслужвани в срок.

Горното искане е обосновано със следните аргументи:

Във връзка с натрупани задължения към едноличния собственик на капитала, които са просрочени и/или няма да бъдат обслужвани в срок, Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с Протокол № № 22 от 27.04.2018 г. е взел следните решения:

- по т. 1 е одобрил преобразуването на част от задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД, произтичащи от Договор за продажба на квоти за емисии на парникови газове № 15710/12.04.2018 г. (БЕХ ЕАД № 31-2018/12.04.2018 г.) на стойност 203 763 650,14 лева. (двеста и три милиона седемстотин шестдесет и три хиляди шестстотин и петдесет лева и 14 ст.) главница, като се новират в ново задължение със

следните параметри: размер на заема (главница) – 203 763 650,14 лева. (двеста и три милиона седемстотин шестдесет и три хиляди шестстотин и петдесет лева и 14 ст.); срок на погасяване на заема - до 30.06.2023 г., в т.ч.: гратисен период – от 01.07.2018 г. до 30.06.2019 г. (12 месеца); срок на погасяване – от 01.07.2019 г. до 30.06.2023 г. (48 месеца); лихвен процент по заема – съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение по т.1.2. от Протокол № 52-2016 от 23.08.2016 г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити (5,125% + 45 bps = 5,575% годишно); обезпечение – без обезпечение; погасителен план: анюитетни вноски за главницата и за лихвата, извършвани веднъж месечно на последния ден на всеки календарен месец.

- По т. 2 е одобрил консолидиране на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД по Договор за заем № 39-2015/13790 от 25.05.2015 г., Договор за заем № 62-2016/14587 от 10.06.2016 г., Договор за заем № 74-2016/14674 от 12.08.2016 г., Договор за заем № 87-2016/14832 от 24.11.2016 г. и Договор за заем № 28-2017/15132 от 27.04.2017 г. и новирането им в нов заем със следните параметри: размер на кредита - 270 456 746,36 лв. (двеста и седемдесет милиона четиристотин петдесет и шест хиляди седемстотин четиридесет и шест лв. и 36 ст.); срок на погасяване на заема - до 31.03.2023 г., в т. ч.: гратисен период – от 01.04.2018 г. до 31.03.2019 г.; срок на погасяване – от 01.04.2019 г. до 31.03.2023 г.; лихвен процент по заема – съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение по т. I. 2 от Протокол № 52 – 2016/23.08.2016 г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити (5,125% + 45 bps = 5,575% годишно); обезпечение – без обезпечение; погасителен план: анюитетни вноски за главницата и за лихвата, извършвани веднъж месечно на последния ден на всеки календарен месец.

С решения по т. 1.1 от Протокол № 26-2018 от 11.05.2018 г. и по т. 1.1 от Протокол № 28-2018 от 22.05.2018 г., Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е одобрил преобразуването и новирането на горните задължения на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в нови договори за заем, съгласно описаните условия. В тази връзка, БЕХ ЕАД е извършило съответните действия за получаване на разрешение от министъра на енергетиката, в изпълнение на чл. 20, ал. 2, т. 12 от Устава на дружеството. С писмо с изх. № Е-26-Б-345 от 10.10.2018 г. Министерството на енергетиката е уведомило БЕХ ЕАД, че с оглед изтеклите гратисни периоди по представените погасителни планове към проектите на договори за заем, е необходимо да бъдат представени актуализирани предложения за сключване на договори за заем, както и съответни решения на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за тяхното одобряване.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е посочило, че задълженията му към БЕХ ЕАД са на стойност, както следва:

№	Наименование № на договор	Размер на главница	Лихви до 31.03.2018 г.	Общо задължение
1.	Договор за заем № 39-2015/25.05.2015 г. 13790	17 894 767,62	5 105 220,71	22 999 988,33
2.	Договор за заем № 62-2016/10.06.2016 г. 14587	60 000 000,00	5 172 417,28	65 172 417,28
3.	Договор за заем № 74-2016/12.08.2016 г. 14674	35 000 000,00	2 694 520,53	37 694 520,53
4.	Договор за заем № 87-2016/24.11.2016 г. 14832	45 000 000,00	3 352 380,16	48 352 380,16
5.	Договор за заем № 28-2017/27.04.2017 г. 15132	89 943 971,04	6 293 469,02	96 237 440,06
6.	Договор за покупко - продажба на квоти за емисии на парникови газове № 31-2018/12.04.2018 г. 5710	214 516 380,17	0,00	214 516 380,17
7.	Общо	462 355 118,83	22 618 007,70	484 973 126,53

С решение по т. 6 от Протокол № 50 от 15.10.2018 г. Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е одобрил консолидирането на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД по горепосочените договори и новирането им в нов заем със следните параметри:

- Размер на заема – 484 973 126,53 лева (четиристотин осемдесет и четири милиона

деветстотин седемдесет и три хиляди сто двадесет и шест лева и 53 ст.),

- Срок на погасяване на заема - до 31.12.2023 г. в т.ч.:

- гратисен период – от 01.01.2019 г. до 31.12.2019 г.;

- срок на погасяване – от 01.01.2020 г. до 31.12.2023 г.;

- Лихвен процент по заема – съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение по т.1.2. от Протокол № 53-2018 от 11.09.2018 г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити ($4,31\% + 0,30 \text{ bps} = 4,61\%$ годишно);

- Обезпечение - без обезпечение;

- Погасителен план: анюитетни вноски за главницата и за лихвата, извършвани веднъж месечно на последния ден на всеки календарен месец.

С решение по т.1.1 от Протокол № 61-2018/23.10.2018 г. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е одобрил обединяването и новирането на непогасени задължения на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД при горепосочените условия и е възложил на изпълнителния директор на БЕХ ЕАД да сключи договор за заем с „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, след като получи разрешение от министъра на енергетиката, както и след като „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД получи разрешение от КЕВР. В тази връзка, с решение по Протокол № Е-РД-21-34 от 13.11.2018 г. министърът на енергетиката е дал разрешение на БЕХ ЕАД за обединяването и новиране в нов договор за заем на непогасени задължения на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД при горепосочените условия, като договорът за обединяване и новиране на задълженията между двете дружества, следва да се сключи след получаване на разрешение от КЕВР.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е обосновало искането за сключване на нов договор за заем, с аргументи, че задълженията към БЕХ ЕАД са с настъпил падеж и част от тях са просрочени, като след консолидирането и разсрочването им ще се постигне намаление на финансовите разходи за лихви за просрочие, както и общо намаление на лихвения процент във връзка с договорените от БЕХ ЕАД по-ниски лихвени нива, при което ще се оптимизират паричните потоци на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Представеният проект на договор за заем предвижда следните основни условия:

1. Размер на заема – 484 973 126,53 лева (четиристотин осемдесет и четири милиона деветстотин седемдесет и три хиляди сто двадесет и шест лева и 53 ст.);

2. Срок на погасяване на заема - до 31.12.2023 г. в т.ч.:

- гратисен период за плащания по главницата – от 01.01.2019 г. до 31.12.2019 г. (12 месеца);

- срок на погасяване на главницата – от 01.01.2020 г. до 31.12.2023 г. (48 месеца);

3. Лихвен процент по заема – съгласно приетите от БЕХ ЕАД с решение по т.1.1. от Протокол № 53-2018 от 11.09.2018 г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити ($4,31\% + 0,30 \text{ bps} = 4,61\%$ годишно);

4. Обезпечение – без обезпечение;

5. Погасителен план: анюитетни вноски за главницата и за лихвата, извършвани веднъж месечно на последния ден на всеки календарен месец.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Такива сделки са и заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година (арг. от чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ). В конкретния случай, сделката, за чието сключване се иска разрешение представлява заем със срок на погасяване 5 години. Следователно разглежданата сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ. В тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност,

включително принципите по чл. 23 ЗЕ. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на база на представения от дружеството прогнозен отчет за доходите, прогнозен отчет за финансовото състояние и прогнозен отчет на паричните потоци за периода на обслужване на заема 2019 г. – 2023 г.

В анализирания период дружеството прогнозира да реализира отрицателни финансови резултати - загуби от осъществяване на дейността, което е показателно, че без външна подкрепа не е в състояние да осъществява дейност. Очакваният финансов резултат за 2018 г. преди облагане с данъци е отрицателен в размер на 304 594 хил. лв., като тенденцията се запазва и през периода от 2019 г. до 2023 г.

В тази връзка, за целите на разработване на прогнозата е прието, че дружеството ще продължи да съществува като действащо предприятие с помощта на финансиране от БЕХ ЕАД.

Прогнозният отчет на паричните потоци на дружеството е представен в таблицата по-долу:

ХИЛ. ЛВ.							
Паричен поток	2017 г. отчет	2018 г. очаквано	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Нетен паричен поток от оперативна дейност в т. ч.	121 193	107 556	182 801	142 470	113 819	86 520	120 722
Постъпления от продажби	627 296	623 015	689 098	709 716	710 102	732 767	747 927
Постъпления от други продажби	3 481	4 757	6 125	6 195	6 245	6 235	6 235
Плащания към доставчици	-346 496	-387 520	-354 088	-417 013	-448 659	-500 113	-481 133
Плащания към персонал и осигурителни институции	-108 254	-107 742	-101 014	-98 583	-95 989	-93 395	-92 616
Други плащания, нетно	-54 834	-24 954	-57 320	-57 845	-57 880	-58 974	-59 691
Общо парични потоци от инвестиционна дейност	-42 648	-100 450	-147 082	-115 945	-85 775	-59 378	-57 000
Общо парични потоци от финансова дейност в т.ч.	-47 727	-46 481	-32 677	-27 792	-27 102	-26 668	-60 873
Постъпления от получени заеми	35 801	3 524					
Плащания по получени заеми /главници/	-78 689	-46 341	-17 444	-18 440	-19 494	-20 193	0
Платени лихви	-4 839	-3 664	-15 233	-9 352	-7 608	-6 475	-60 873
Изменения на паричните средства и парични еквиваленти	30 818	-39 375	3 042	-1 267	942	474	2 849
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	8 594	39 597	757	3 799	2 532	3 474	3 948
Ефект от промените във валутните курсове	185	535					
Пари и парични еквиваленти в края на периода	39 597	757	3 799	2 532	3 474	3 948	6 797

От представената от дружеството финансова обосновка на прогнозираните основни параметри, формиращи постъпленията и плащанията по видове дейности, е видно

следното:

Постъпленията са прогнозирани при продадени количества електрическа енергия и цена, както следва:

- количествата продадена електрическа енергия на обществения доставчик за първото полугодие на 2019 г. са равни на определената от Комисията квота за регулаторния период 2018 г. – 2019 г. в размер на 1 867 173 MWh, а считано от следващия регулаторен период 2019 г. – 2020 г., квотата е предвидена в размер на 300 000 MWh. Цената за следващите регулаторни периоди е определена, като 110% от прогнозната цена на свободния пазар;

- количествата продадена електрическа енергия на свободния пазар през периода 2019 г. – 2023 г. са в рамките на 6,17 – 6,38 млн. MWh годишно. От началото на 2018 г. всички нови продажби на свободния пазар се реализират на българския организиран борсов пазар, като цената за продажба на борсовия пазар по двустранни договори е определена на база прогнозните цени за пазар „ден напред“ и отчитане на отклонение в рамките на около 10% спрямо заложените ценови параметри;

Прогнозираните продажби на разполагаемост за допълнителни услуги за първично и вторично регулиране е съобразена с действащите условия на договора с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), както и с Правилата за търговия с електрическа енергия.

Прогнозираните приходи от продажби на разполагаемост за студен резерв са формирани при цена 9,00 лв./MWh, което е съобразено с пределната стойност на разходите, определена от КЕВР за ЕСО ЕАД. Считано от 01.08.2019 г., дружеството предвижда да продаде на ЕСО ЕАД мощности за студен резерв от два малки блока. За периода

2020 г. – 2023 г. също се предвижда два малки блока да бъдат в студен резерв.

Дружеството прогнозира и продажби на енергия за вторично регулиране „нагоре“ и разходи за покупка на енергия за вторично регулиране „надолу“ по свободно договорени цени.

Прогнозираните за 2018 г. разходи за основно гориво – въглища, доставяни от „Мини Марица изток“ ЕАД и вложени в производството са на стойност 253 036 хил. лв. при запазване на действащата цена от 77,00 лв./туг., а през следващите две години, поради прогнозирано малко по-ниско производство и съответно намаляващи се разходи. В периода 2021 г. – 2022 г. прогнозата е незначително нарастване, вследствие на по-високото производство, като през 2023 г. се прогнозира незначителен спад.

При разходите за консумативи с най-голяма тежест са разходите за варовик, използван за сероочистване на димните газове.

Значимо перо от разходната част на дружеството е разходът за емисии CO₂, като за 2018 г. е прогнозиран недостиг за над 89% от емитираните парникови газове и изцяло на 100% от следващите години от петгодишния период, което рефлектира чувствително върху себестойността на произвежданата електрическа енергия в посока на увеличение.

Заложените разходи за персонал през 2018 г. са на стойност 108 104 хил. лв., като в разглеждания период тенденцията е плавно да намаляват в резултат на прогнозирания по-малък средносписъчен състав. Тенденция на плавно намаление е заложена и при разходите за ремонт.

След консолидиране на задълженията по гореописаните договори от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще останат дължими лихвите за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г. в размер на 23 477 368,66 лева (двадесет и три милиона четиристотин седемдесет и седем хиляди триста шестдесет и осем лева и 66 ст.), за които дружеството е предложило да се подпише споразумение за разсрочено погасяване на равни месечни вноски за 48 месеца, считано от 01.01.2019 г. до 31.12.2022 г. Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с решение по т. 6.4 от Протокол № 50 от 15.10.2018 г. е одобрил сключването на споразумение за разсрочено погасяване на лихвите, дължими от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018, произтичащи от

горепосочените заеми в размер на 23 477 368,66 лева (двадесет и три милиона четиристотин седемдесет и седем хиляди триста шестдесет и осем лева и 66 ст.) със срок на погасяване от 01.01.2019 г. до 31.12.2022 г., без олихвяване и обезпечение.

Квотите, предстоящи за закупуване от БЕХ ЕАД през 2019 г. и покриващи недостига към Националния регистър за търговия с квоти за емисии на парникови газове за 2018 г. ще бъдат задължение към принципала на стойност 307 090 хил. лв., като след получаване на разрешение от КЕВР ще се пристъпи към подписване на договор и трансформиране в търговски заем. След изтичане на гратисния период до 30.06.2020 г. дружеството предвижда заемът от 307 090 хил. лв. да бъде обединен към новирания заем в размер на 484 973 хил. лв.

Дължимите от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД суми за закупените квоти се олихвяват с лихвен процент в съответствие с приетите от БЕХ ЕАД с решение по т. I.2 от Протокол № 52-2016/23.08.2016 г. лихвени нива за вътрешногрупови кредити. Описаното е относимо за количествата квоти, закупени през 2017 г. (покриващ недостига за 2016 г.), закупените през 2018 г. (покриващ недостига за 2017 г.), закупените през 2019 г. (покриващ недостига за 2018 г.), както и за количествата за периода от 2019 г. до 2023 г. Дружеството предвижда количествата квоти за периода 2019 г. до 2023 г. да бъдат закупени пропорционално с 50% собствени средства от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и 50% отново от БЕХ ЕАД, като заемите по новите количества квоти, покриващи недостига за съответната година се обединяват от дата 01.07. директно към новирания заем в размер на 484 973 хил. лв. За периодите от 01.01. до 30.06. се начисляват лихвите от изминалата година, а от 01.07. се начисляват нови лихви след капитализирането.

Поради силно влошеното финансово състояние, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД прогнозира, че няма да може да обслужва като парични плащания посоченото обединено задължение, поради което е предвидено начисляване на лихви в рамките на текущата година и новиране на ново обединено задължение заедно с лихвите през следващата година поетапно през периода 2018 г. – 2023 г., като само за 2023 г. дружеството предвижда заплащане на БЕХ ЕАД само на начислените лихви през календарната 2023 г.

Задължението на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД по сключен договор № 15827/01.01.2018 г. за заем в размер на 70 000 хил. лв. и договор № 15583/12.02.2018 г. за заем в размер на 5 904 хил. лв. ще се обслужват съобразно погасителните планове.

Извършеният анализ на данните, заложили в прогнозния отчет за доходите, прогнозния отчет за финансовото състояние и прогнозния отчет на паричните потоци за периода 2018 г.-2023 г., показва, че „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД без оказана финансова и оперативна подкрепа от страна на БЕХ ЕАД ще изпадне във финансово затруднение, което ще създаде условия за невъзможност за осъществяване на лицензионната дейност поради задлъжнялост.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, прилагайки схемата на новиране и консолидиране на задълженията към БЕХ ЕАД в едно задължение по нов заем с гратисен период, осигурява условия за оптимизиране на финансовите разходи и паричните потоци, което ще доведе до постепенно стабилизиране на финансовото състояние на дружеството и възможност за продължаване осъществяването на лицензионна дейност. В тази връзка, със сключването на договора за заем не се създават условия, с които да се застраши сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Методиева. Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 16.11.2018 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за заем със срок на погасяване по-дълъг от една година. Договорът за заем се предвижда да се сключи с БЕХ ЕАД, като той е с предмет просрочени задължения чиито падеж е настъпил по договорите, които са посочени

в доклада. Стойността на посочените задължения е 484 973 126,53 лева. Срокът на договора е пет години и поради тази причина попада в хипотезата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и трябва да бъде разглеждана от Комисията.

Ц. Камбурова представи конкретните параметри на договора и финансовия анализ. С решение по протокол от 13.11.2018 г. министърът на енергетиката е дал разрешение на БЕХ ЕАД за обединяване и новиране в нов договор на заема за непогасени задължения на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Размерът на заема е 484 973 126,53 лева. Срокът на погасява е в края на 2023 г. Предвижда се цялата 2019 г. да бъде гратисен период. Главницата започва да се погасява от 2020 г. до 2023 г. – 48 месеца. Лихвеният процент е 4,61. Същественото тук е, че това е с протокол от 2018 г. и лихвените нива за вътрешногрупови кредити е намален специално по този кредит: от 5,75 на 4,61. Кредитът е без обезпечение. Погасителният план е на анюитетни вноски за главницата и за лихвата, които се извършват веднъж месечно в последния ден на всеки календарен месец. Извършен е финансов анализ на дружеството, на база представен от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД прогнозен отчет на доходите, прогнозен отчет на финансовото състояние и на паричните потоци за периода 2019 – 2023 г. В анализирания период дружеството прогнозира да реализира отрицателни финансови резултати, загуби от осъществяване на дейността, което е показателно, че без външна подкрепа не е в състояние да осъществява дейност. Очакваният финансов резултат за 2018 г. е 304 000 000 лв. Тенденцията се запазва през целия разглеждан период 2019 – 2023 г. За целите на разработване на прогнозата на парични поток е прието, че дружеството ще продължи да съществува като действащо предприятие с помощта на финансиране от БЕХ ЕАД. След консолидиране на задълженията по горепосочения договор от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще останат дължими лихвите от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г., защото се консолидират начислените лихви по тези просрочени договори до 31.03.2018 г. От до края на годината лихвите ще бъдат в размер на 23 477 368 лв. Дружеството е предложило да се подпише споразумение за разсрочено погасяване на равни месечни вноски (считано от 01.01.2019 г. до 31.12.2022 г.). Съветът на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, с решение по т.6.4. от Протокол № 50 от 15.10.2018 г. е одобрил сключването на споразумение за разсрочено погасяване на лихвите, които са дължими от дружеството на БЕХ ЕАД за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г. Това решение е без олихвяване и без обезпечение. Предстоящите за закупуване от БЕХ ЕАД квоти за 2019 г. и покриващи недостига към Националния регистър за търговия с квоти и емисии на парникови газове за 2018 г. ще бъдат задължение на принципала на стойност 307 000 000 лв. След получаване на разрешение от КЕВР, ще се пристъпи към подписване на нов договор и трансформиране в търговски заем. След изтичане на гратисния период до 30.06.2020 г. предвижда заемът да бъде обединен към този заем, който се разглежда в размер на 484 000 000 лв. Дружеството предвижда количествата квоти от 2019 до 2023 г. да бъдат закупувани пропорционално с 50% собствени средства и 50% отново от БЕХ ЕАД, като заемите по новите количества квоти, покриващи недостига за съответната година се обединяват от дата първи юли директно към новирания заем от 484 000 000 лв. Тази схема на новиране и обединяване на кредитите ще продължи. Поради силно влошеното финансово състояние, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД прогнозира, че няма да може да обслужва като парични плащания посоченото обединено задължение, поради което е предвидено начисляване на лихви в рамките на текущата година и новиране на ново обединено задължение заедно с лихвите през следващата година поетапно през периода 2018 г. – 2023 г., като само за 2023 г. дружеството предвижда заплащане на БЕХ ЕАД само на начислените лихви през календарната 2023 г. Задължението на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД към БЕХ ЕАД по сключен договор от 01.01.2018 г. за заем в размер на 70 000 000 лв. и договор от 12.02.2018 г. за заем в размер на 5 904 000 лв. ще се обслужват съобразно погасителните планове. Извършеният анализ на данните, заложен в прогнозния отчет за доходите, прогнозния отчет за финансовото състояние и прогнозния отчет на паричните потоци за периода 2018 г. – 2023 г., показва, че „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД без оказана финансова и оперативна подкрепа от страна на БЕХ ЕАД ще изпадне във финансово затруднение, което ще създаде

условия за невъзможност за осъществяване на лицензионната дейност поради задължнялост. Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, прилагайки схемата на новиране и консолидиране на задълженията към БЕХ ЕАД в едно задължение по нов заем с гратисен период, осигурява условия за оптимизиране на финансовите разходи и паричните потоци, което ще доведе до постепенно стабилизиране на финансовото състояние на дружеството и възможност за продължаване осъществяването на лицензионна дейност. В тази връзка, със сключването на договора за заем не се създават условия, с които да се застраши сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши исканата сделка.

Е. Хаританова каза, че срокът е до 2023 г. В момента Комисията не знае какво е положението с небезизвестните емисии, с дерогацията и т.н. Какво ще се прави, независимо от значението на тази централа за българската енергийна система, ако има принуда да се ограничи нейното производство? Това нещо Комисията не го знае. Тук се гледат само финансови резултати, сметки и т.н. Ако през 2023 г. се каже да се спрат първите четири блока? Е. Хаританова каза на П. Младеновски, че в проверката иска да се разделят емисиите за регулирания пазар и за свободния пазар. Съществува неприятното усещане, че емисиите, които закупуват за свободния пазар малко се прехвърлят за регулирания. Нека се проверят сметките на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в тази проверка, която би трябвало да се направи. Има притеснения относно тази централа, а тя е от много голямо значение. Това е най-голямата централа: с 1650 мегавата. 480 плюс 310 милиона става 800 милиона. Явно ще се тръгне по същия начин, както е спасяван НЕК ЕАД и сега ще се спасява „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, но не е ясно докога ще може да се издържи.

А. Йорданов каза, че е солидарен с притеснението на Е. Хаританова и допълни, че когато предходния път е коментирал този въпрос някои колеги са казали, че това било лична информация и несъотнесими лични коментари. Заемът не само се новира, но той се и увеличава. Най-вероятно и в бъдеще ще се повтаря като операция. В един момент това новиране е възможно да доведе до свръх задължнялост, която да застраши снабдяването. Лекарството може да се превърне в отрова. Тук идва следващият логичен въпрос. Как мениджмънтът на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД процедира в момента по отношение на управлението на продажбите си? Може да се правят някои изводи как ще процедира и в бъдеще. Сега общественото напрежение е високо по повод на това, че цените на организирания пазар са високи в един определен период от време. Да, но това означава, че производители като „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, ако оперират умело на организирания пазар и далновидно, ще могат да компенсират част от завишените разходи за въглеродни емисии. А. Йорданов каза, че не е сигурен дали това се прави по този начин и доколко предлагането на организиран пазар на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е оптимизирано. Това съмнение идва от факта, че „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД абсолютно доброволно се отказва от участие в пазара за студен резерв. Не се знае дали не прави нещо подобно и на организирания пазар с определена част от количествата, които може да предложи. Освен регулаторната преценка на КЕВР въз основа на подаденото заявление и прогнозни парични потоци трябва да се оценява малко по-широк спектър от фактори, които влияят върху финансовото състояние на дружеството. При всички положения в най-голяма степен върху финансовото състояние на дружеството влияние има мениджмънтът – независимо от регулаторните решения, независимо от ситуациите на пазара, независимо от цените на въглеродните емисии. Мениджмънтът трябваше да прогнозира. Тази ситуация не възниква с цените на парниковите емисии. Тази ситуация е известна и трендовете, тенденциите са

известни от много време насам. Това означава, че мениджмънтът е имал достатъчно време да се подготви за посрещане на една такава ситуация. Добре е тази проверка да обхваща и реализацията на произведената електрическа енергия, за която говори Е. Харитонов на организирания пазар и доколко това предлагане е ефективно. На организирания пазар може да се предлага така, че да се организират приходите, но може да се предлага така, че да се реализира загуба. Има прогнози за реализиране на загуба през целия период.

И. Иванов каза, че изказаните от Е. Харитонов и А. Йорданов притеснения са и негови притеснения, а по всяка вероятност и на другите членове на Комисията. В същото време КЕВР се намира в позиция, която в шахмата се нарича цугцванг, защото при неподпомагане финансово на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да заплати емисиите за 2018 г., дружеството буквално би трябвало да спре в следващите месеци. Дава се шанс. Зависи от мениджмънта и редица други фактори – цена на емисии и т.н.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да сключи с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД договор за заем съгласно проекта, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 16.11.2018 г.

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

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

П. Младеновски каза, че иска да направи коментар относно изказванията на Е. Харитонов и А. Йорданов относно прехвърлянето от регулиран на свободен пазар емисии и дори обратното. Цената е ясна и се вижда какво се дава на свободния и на регулирания пазар. Тези разходи няма как да се прехвърлят. Относно продажбите на електрическа енергия. Прогнозите са изцяло на мениджмънта на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, а дори не на БЕХ ЕАД, който не е оперативен холдинг. Факт е, че към настоящия момент най-голям продавач на пазара „ден напред“ от групата на БЕХ ЕАД е именно „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, което използва високите в момента цени на пазара. Една от причините за общественото недоволство относно високите цени на пазара е липсата на предлагане на дългосрочни продукти, защото именно „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не предлага такива дългосрочни продукти и единствено продава на пазара „ден напред“, когато цените са високи. Дружеството е предложило на борсата договори, които са за периода януари и февруари. Тези договори са на цена, която е близка до себестойността на произведената енергия в размер на над 120 лв./МВтч. Вероятно плановите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД включват в моментите, в които цената на пазара е по-ниска да не произвеждат електрическа енергия, тъй като не може да се генерира такъв голям дефицит, както тази

година. Следва да се има предвид, че тези 320 млн. лв. са изчислени при цена от порядъка на 20 евро за квота. Ако се погледнат последните цени, ще се види, че квотите са 24 евро. Прогнозите на Европейската комисия са, че до края на 2019 г. ще бъдат на ниво около 39 евро. Още един такъв заем (или по-голям) от БЕХ ЕАД ще декапитализира дружеството.

А. Йорданов каза, че има уточняващ въпрос относно изказването на П. Младеновски. Казано е, че дружеството основно предлага на пазара „ден напред“. Каква част от енергията, която се предлага на пазара „ден напред“ се предлага от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД?

П. Младеновски отговори, че в момента не може да каже точен процент. Основната част от ангажиментите, които БЕХ ЕАД е поел, се носи от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, тъй като „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД предлага дългосрочно, а НЕК ЕАД изпитва затруднение, тъй като няма достатъчно вода в язовирите.

А. Йорданов обобщи, че от страна на предлагане в най-голяма степен в момента върху цените на пазара „ден напред“ влияе „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

П. Младеновски отговори, че в по-голямата си част това е така. Към момента дружествата от групата на БЕХ ЕАД предлагат около 60,5% от енергията, която се предлага на борсата. Това е от първичната енергия. Вероятно и голяма част от останалата енергия идва от тях, но тя веднъж е купена чрез дългосрочни договори от търговците, тъй като се забелязва голямо предлагане и от страна на търговците. Около 60-63% на пазара „ден напред“ се предлагат от групата на БЕХ ЕАД, като голяма част от този дял е на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, но все пак участват с определени количества „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и НЕК ЕАД.

По т.6. 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 и доклад с вх. № Е-Дк-1101 от 14.12.2018 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 паротбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в **ал. 2** на този член, за инсталации с единична електрическа мощност **до 1 MW**, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

Сертификатът съдържа:

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

13. уникален идентификационен номер.

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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) **да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС)**, съгласно реда по чл. 162, ал. 1, 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;

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., № ИЗ-Л-025/07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5 от 11.12.2018 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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) – **3346,066 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3346 бр.**;

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

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3346 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	34 383 kJ/nm ³	34 383 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,11°C	5,11°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,76%	49,76%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,98%	75,87%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,13%	14,58%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3346,066	няма	3346,066	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 = **200,234 MWh**;
- закупена ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,808 \text{ MWh}$;
- $E_{\text{сн тец}} = 173,778 \text{ MWh}$.

• 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	1755,426	1755,426	–	–
Електрическа енергия	MWh	1826,400	1826,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4714,283	4714,283	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1859,574	1859,574	–	–
Електрическа енергия	MWh	1719,900	1719,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4717,807	4717,807	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3615,000	3615,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3546,300	3546,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9432,089	9432,089	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4545,238 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 3434,993 \text{ MWh}$).

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:

$3546,300 \text{ MWh} - 200,234 \text{ MWh} = \mathbf{3346,066 \text{ MWh}}$ – 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 **3546,300 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 **3546,300 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3346,066 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
10/2018	3747,418	0	няма	няма	няма	няма	3747,418	3747,815	3747	0,815
11/2018	3346,066	0	няма	няма	няма	няма	3346,066	3346,881	3346	0,881

• От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **3346 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ

„Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3346 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3346 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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 11.12.2018 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 **01.11.2018 г. до 30.11.2018 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) – **1152,5155 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1153 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **1153 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.

Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 395 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,11°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,62%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,96%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,21%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1152,516	няма	1152,516	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 = **178,584 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 184,280 \text{ MWh}$, в т.ч.

$E_{\text{закуп. за произв.}} = 5,695 \text{ MWh}$.

• 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	1104,000	1104,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1331,100	1331,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3083,868	3083,868	–	–

• Потребена топлинна енергия: **4743,095 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 5570,000 \text{ MWh}$).

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 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:

$1331,100 \text{ MWh} - 178,584 \text{ MWh} = \mathbf{1152,516 \text{ MWh}}$ – 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 **1331,100 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 **1331,100 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1152,516 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
10/2018	1287,272	0	няма	няма	няма	няма	1287,272	1287,997	1287	0,997
11/2018	1152,516	0	няма	няма	няма	няма	1152,516	1153,513	1153	0,513

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **1153 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1153 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1153 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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 **12.12.2018 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 **01.11.2018 г. до 30.11.2018 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) – **9227,142**

MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **9227 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **9227 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	34 250 kJ/nm ³	34 250 kJ/nm ³	34 250 kJ/nm ³	34 250 kJ/nm ³	34 250 kJ/nm ³	34 250 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	9,5°C	9,5°C	9,5°C	9,5°C	9,5°C	9,5°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	50,89%	50,89%	50,89%	50,89%	50,89%	50,89%
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 $\eta_{\text{общо}}$	82,23%	81,87%	84,14%	82,92%	79,78%	79,95%
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	20,92%	19,29%	21,91%	20,44%	17,63%	18,09%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
-------	--------	--------------------	--------------------	---

MWh	9227,142	9227,142	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 = **502,858 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,009 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 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	1730,000	1730,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1728,000	1728,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4205,167	4205,167	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1815,000	1815,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1617,000	1617,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4191,848	4191,848	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1894,000	1894,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1757,000	1757,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4339,314	4339,314	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1827,000	1827,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1645,000	1645,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4187,053	4187,053	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1640,000	1640,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1519,000	1519,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3959,707	3959,707	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1543,000	1543,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1464,000	1464,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3760,866	3760,866	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 449,000	10 449,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	9730,000	9730,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	24 643,956	24 643,956	–	–

• Потребена топлинна енергия: **12 410,303 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 6\,769,253\text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-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:

$9730,000\text{ MWh} - 502,858\text{ MWh} = \mathbf{9227,142\text{ MWh}}$ – 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 **9730,000 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 **9730,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9227,142 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	8776,571	0	8776,571	8777,280	8777	0,280	няма	няма	няма	няма
11/2018	9227,142	0	9227,142	9227,422	9227	0,422	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **9227 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **9227 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната**

система“ да бъдат прехвърлени 9227 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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 05.12.2011г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-26 от 11.12.2018 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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) – **6122,354 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **6122 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **6122 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 2,440 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	34 267 kJ/nm ³	34 267 kJ/nm ³	34 267 kJ/nm ³	34 267 kJ/nm ³	34 267 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,4°C	8,4°C	8,4°C	8,4°C	8,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%	49,60%
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 $\eta_{\text{общо}}$	79,77%	80,43%	86,77%	83,55%	82,34%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,73%	19,99%	25,31%	23,41%	21,50%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	6122,354	няма	6122,354	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 = **298,246 MWh**

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,414 \text{ MWh}$.

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1343,900	1343,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	1453,100	1453,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3506,235	3506,235	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1401,100	1401,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1342,200	1342,200	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3410,630	3410,630	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1476,600	1476,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	1348,200	1348,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3255,353	3255,353	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1402,400	1402,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	1396,000	1396,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3349,226	3349,226	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	948,000	948,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	881,100	881,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2221,395	2221,395	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	6572,000	6572,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	6420,600	6420,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	15742,839	15742,839	–	–

• Потребена топлинна енергия: **7181,069 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}}=2543,000$ 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:

$6420,600 \text{ MWh} - 298,246 \text{ MWh} = \mathbf{6122,354 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, 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 **6420,600 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, 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 **6420,600 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6122,354 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ

За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	3926,053	0	няма	няма	няма	няма	3926,053	3926,567	3926	0,567
11/2018	6122,354	0	няма	няма	няма	няма	6122,354	6122,921	6122	0,921

• От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **6122 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 6122 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 6122 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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 06.12.2018 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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) – **816,3552 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **817 бр.;**

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **817 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 три инсталации – ДВГ-1, 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-7	ДВГ-8
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008	05.05.2011	05.05.2011
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 259 kJ/nm ³	34 259 kJ/nm ³	34 259 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,3°C	10,3°C	10,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,06%	49,06%	49,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,38%	82,67%	77,63%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,25%	22,51%	17,50%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	816,355	816,3552	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 = **96,645 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 91,2792 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	390,000	390,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	366,000	366,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	940,570	940,570	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	311,000	311,000	–	–

Електрическа енергия	MWh	293,000	293,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	730,584	730,584	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	269,000	269,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	254,000	254,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	673,714	673,714	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	970,000	970,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	913,000	913,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2344,868	2344,868	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1000,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 122,000 \text{ MWh}$).

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-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:

$913,000 \text{ MWh} - 96,645 \text{ MWh} = \mathbf{816,355 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-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 **913,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-1, 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 **913,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **816,355 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	1240,474	0	1240,474	1240,960	1240	0,960	няма	няма	няма	няма
11/2018	816,355	0	816,355	817,315	817	0,315	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на 817 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 817 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 817 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.

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

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 07.12.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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) – **3098,112 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3098 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **3098 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 инсталацията/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 254 kJ/nm ³	34 254 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,0°C	7,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,61%	49,61%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,80%	80,21%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,37%	20,10%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3098,112	няма	3098,112	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 = **162,118 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **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	1689,543	1689,543	–	–
Електрическа енергия	MWh	1775,013	1775,013	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4453,341	4453,341	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1504,866	1504,866	–	–
Електрическа енергия	MWh	1485,217	1485,217	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3727,680	3727,680	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3194,409	3194,409	–	–
Електрическа енергия	MWh	3260,230	3260,230	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8181,021	8181,021	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3194,409 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталация ДВГ-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:

3260,230 MWh – 162,118 MWh = **3098,112 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 **3260,230 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 **3260,230 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3098,112 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	1846,014	0	няма	няма	няма	няма	1846,014	1846,788	1846	0,788
11/2018	3098,112	0	няма	няма	няма	няма	3098,112	3098,900	3098	0,900

• От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **3098 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 3098 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3098 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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 10.12.2018 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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) – **2226,237 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **2226 бр.;**

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **2226 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

- Параметрите на инсталация ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;

- топлинна мощност 3,341 MW_t;

- електрическа ефективност 43,20%;

- топлинна ефективност 43,30%;

- обща ефективност 86,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. calorичност на горивото	34 250kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,16%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,83%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2226,240	2226,240	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **171,360 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

Забележка: Открито е несъответствие между попълненото количество в графата „Изнесено количество по електромер на ЕСО“ в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. (2226,240 MWh) и вписаното в двустранния протокол за търговско мерене, подписан между производителя и ЕСО ЕАД, където записаното количество измерено с електромер на изхода на централата е 2 226 237,600 kWh, което е равно на **2226,238 MWh** (като се приложи правилото от чл. 4, ал. 3, т. 3 на същата наредба – за закръгляне до третия знак след десетичната запетая).

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2613,300	2613,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	2397,600	2397,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5748,949	5748,949	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2613,300 MWh**.

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

• Поправено е несъответствието на количеството електрическа енергия от двустранния протокол за търговско мерене и това вписано в графата „Изнесено количество по електромер на ЕСО“ в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.

След направените корекции са получени следните резултати:

Поправката се отразява единствено върху следните параметри:

• Таблицата за „Количества електрическа енергия на изхода по електромер“ придобива следния вид:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на	Собственост на	Директни електропроводи
-------	--------	----------------	----------------	-------------------------

		ЕСО	ЕРП	по чл. 119, ал. 2
MWh	2226,238	2226,238	няма	няма

- Съответно: „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **171,362 MWh**;

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:

2397,600 MWh – 171,362 MWh = **2226,238 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 **2397,600 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2397,600 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2226,238 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 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- 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
10/2018	2314,520	0	2314,520	2314,999	2314	0,999	няма	няма	няма	няма
11/2018	2226,238	0	2226,238	2227,237	2227	0,237	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са **2227 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 2227 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2227 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ТГ/КПЦ:

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 **13.12.2018 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 **01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 414,227 MWh.

Забележка: Заявлението не е подадено по актуалния формуляр утвърден от КЕВР, а по предходния, затова в него не са отбелязани реалните количества електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата, които са подадени по електроразпределителната мрежа, както и какъв брой електронни сертификати желае дружеството да му бъдат издадени и съответно прехвърлени към ФСЕС. Работната група взема предвид, че останалите документи отговарят на изискванията на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., поради което ще разгледа заявлението, прилагайки чл. 12 от същата наредба.

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 работилите (заедно или поотделно) през този период котли ЕПГ-2 и ЕПГ-8 (с Разрешително за ползване № СТ-05-1901/29.12.2016 г. издадено от ДНСК);
- 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	16 748 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	30,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,99%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,58%

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

Марка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
-------	--------	--------------------	--------------------	---

MWh	414,227	няма	414,227	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 = **2,425 MWh**;
- ЕЕ за собствени нужди за производството на ТЕЦ $E_{\text{сн тец}} = 502,749 \text{ MWh}$, в т.ч. закупени количества ЕЕ за производството = **500,324 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	7049,000	3319,000	3730,000	–
Електрическа енергия	MWh	416,652	416,652	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9407,000	4294,332	5112,668	–

- Потребена топлинна енергия: **2475,000 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: $416,652 \text{ MWh} - 2,425 \text{ MWh} = \mathbf{414,227 \text{ MWh}}$ – 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 **416,652 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 **416,652 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **414,227 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	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-	Подаде-	Издаде-	Дробен	Подадена	Подаде-	Издаде-	Дробен

		НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период	нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	ната плюс дробен остатък от минал период	ни серти- фикати	остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2018	1170,056	0	няма	няма	няма	няма	1170,056	1170,592	1170	0,592
11/2018	414,227	0	няма	няма	няма	няма	414,227	414,819	414	0,819

***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 ноември и декември 2016 г., от които е възможно да се натрупа остатък и той ще бъде взет предвид след тяхното издаване.*

• От направената справка за м. 11/2018 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 ноември 2018 г. са **414 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, гр. Габрово, за централа ТЕЦ „Габрово“, гр. Габрово, да бъдат издадени 414 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 414 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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 **13.12.2018 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 **01.11.2018 г. до 30.11.2018 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): 18 407,315 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 3210,021 MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: 18 407,866 MWh – 18 407 бр.;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: 3210,231 MWh – 3210 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 инсталаци/ята/ите/	ТГ-3	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/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	11 168 kJ/kg	11 168 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,62%	39,62%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,24%	83,38%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,91%	80,05%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,23%	18,83%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	21 617,336	18 407,315	3210,021	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 = **6920,696 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 73,878 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	12 901,200	12 901,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	3593,952	3593,952	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 728,800	21 728,800	–	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	74 332,700	72 322,100	2010,600	–
Електрическа енергия	MWh	24 944,080	24 944,080	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	123 910,040	121 507,028	2403,012	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	87 233,900	85 233,300	2010,600	–
Електрическа енергия	MWh	28 538,032	28 538,032	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	145 638,840	143 235,828	2403,012	–

- Потребена топлинна енергия: **69 450,075 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:

28 538,032 MWh – 6920,696 MWh = **21 617,336 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 407,315 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 **3210,021 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **3593,952 MWh**;
- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5** е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **18 407,315 MWh**;
- Общото количество комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **28 538,032 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

високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **28 538,032 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21 617,336 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ))				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	19 053,567	0	16 559,595	16 560,551	16 560	0,551	2493,972	2494,210	2494	0,210
11/2018	21 617,336	0	18 407,315	18 407,866	18 407	0,866	3210,021	3210,231	3210	0,231

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **18 407 бр.**

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **3210 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 **21 617 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 18 407 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 3210 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 21 617 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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 **13.12.2018** 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 **01.11.2018 г. до 30.11.2018 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): **20 645,578 MWh**;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **5657,820 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: **20 646 бр.**;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: **5657 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО): **26 303 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 станционни 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 пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e;

ТГ-2 се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 267 kJ/nm ³
Средна месечна температура	5,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,96%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 2285 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,28%
Изискване за ΔF	≥10,00%%

Постигнат резултат за ΔF	16,37%
----------------------------------	--------

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	26 303,399	20 645,579	5657,820	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 = **1844,601 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 706,000 MWh;

– ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ = 2550,601 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 КППЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47 421,000	45 689,000	1732,000	–
Електрическа енергия	MWh	28 148,000	28 148,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	90 580,000	88 656,000	1924,000	–

• Потребена топлинна енергия: **32 337,000 MWh**.

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

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

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

28 148,000 MWh – 1844,601 MWh = **26 303,399 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 **20 645,579 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 **5657,820 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 **28 148,000 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 **28 148,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **26 303,399 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
10/2018	24 585,488	0	21 691,431	21 691,850	21 691	0,850	2894,057	2894,172	2894	0,172
11/2018	26 303,399	0	20 645,579	20 646,429	20 646	0,429	5657,820	5657,992	5657	0,992

• От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец ноември 2018 г. са в размер на **20 646 бр.**

• От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **5657 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 **26 303 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 20 646 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 5657 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 26 303 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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 **11.12.2018 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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): 19 007,665 MWh;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 4,973 MWh;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: 19 008 бр.;

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: 5 бр.;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – 19 013 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 парootбор 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	34 290 kJ/nm ³	34 290 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,0°C	6,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,58%	50,58%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	89,11%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	91,47%	87,52%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,82%	16,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 012,639	19 007,666	4,974	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 = **5371,361 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 35,320 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	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2348,924	2348,924	–	–
Електрическа енергия	MWh	359,000	359,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2960,406	2960,406	–	–

Показатели за ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	79 442,910	61 912,966	17 529,944	–
Електрическа енергия	MWh	24 025,000	24 025,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	118 541,615	98 186,881	20 354,734	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	81 791,834	64 261,890	17 529,944	–
Електрическа енергия	MWh	24 384,000	24 384,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	121 502,021	101 147,287	20 354,734	–

- Потребена топлинна енергия: **108 172,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 42 911,000 \text{ MWh}$).

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:

24 384,000 MWh – 5371,361 MWh = **19 012,639 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **19 007,666 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 **4,974 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 **24 384,000 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 **24 384,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 012,639 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 прода- жи 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
10/2018	19 676,032	0	19 671,326	19 671,613	19 671	0,613	4,706	5,394	5	0,394
11/2018	19 012,639	0	19 007,666	19 008,279	19 008	0,279	4,974	5,368	5	0,368

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **19 008 бр.**

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **5 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 **19 013 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **19 008 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **5 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **19 013 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 **01.11.2018 г. до 30.11.2018 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 **11.12.2018 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 **01.11.2018 г. до 30.11.2018 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): **47 082,543 MWh;**

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2456,037 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ, предназначени за ФСЕС: **47 083 бр.;**

ЕРМ, предназначени за ФСЕС: **2457 бр.;**

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – **49 540 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	34 292 kJ/nm ³	34 292 kJ/nm ³	34 292 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,0°C	6,0°C	6,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,65%	50,65%	50,65%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,25%	87,18%	88,90%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	80,00%	80,00%	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,88%	82,31%	83,92%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,24%	10,26%	12,24%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	49 538,581	47 082,543	2456,038	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 = **10 791,569 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 28,397 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-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	40 057,000	39 997,000	60,000	–
Електрическа енергия	MWh	11 262,997	11 262,997	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	61 183,296	61 113,301	69,995	–

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	24 100,000	24 061,000	39,000	–
Електрическа енергия	MWh	8015,460	8015,460	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	39 016,295	38 969,632	46,663	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	109 567,000	108 648,000	919,000	–
Електрическа енергия	MWh	41 051,693	41 051,693	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	179 452,400	178 387,016	1065,384	–

Показатели за ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	173 724,000	172 706,000	1018,000	–
Електрическа енергия	MWh	60 330,150	60 330,150	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	279 651,991	278 469,949	1182,042	–

• Потребена топлинна енергия: **152 855,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}}=27\,512,000\text{ MWh}$).

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:

$60\,330,150\text{ MWh} - 10\,791,569\text{ MWh} = \mathbf{49\,538,581\text{ MWh}}$ – 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 **47 082,543 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 **2456,038 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 **19 278,457 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 **41 051,693 MWh**;

- Общо количеството брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **60 330,150 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 **60 330,150 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **49 538,581 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	24 419,249	0	22 163,944	22 164,822	22 164	0,822	2255,305	2255,535	2255	0,535
11/2018	49 538,581	0	47 082,543	47 083,365	47 083	0,365	2456,038	2456,573	2456	0,573

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **47 083 бр.**

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **2456 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 **49 539 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **47 083 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2456 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени** общо за двете мрежи **49 539 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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 12.12.2018 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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) – **30 694,993 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **30 695 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **30 695 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 инсталаци/ята/ите/	КППЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 254 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,17%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,36%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,92%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	30 678,873	30 678,873	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 = **1019,077 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1,181 MWh;

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

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

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

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

Показатели за КППЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	32 761,690	32 064,013	697,676	–
Електрическа енергия	MWh	31 697,950	31 697,950	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	74 650,459	73 829,663	820,796	–

• Потребена топлинна енергия: **31 416,000 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 КППЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	турбина с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	15.05.1976 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 254 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,22%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,70%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,78%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,16%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16,120	16,120	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 = **6,282 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 2,195 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	2207,631	126,684	2080,947	–
Електрическа енергия	MWh	22,402	22,402	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 542,613	169,839	2372,774	–

- Потребена топлинна енергия: **1814,000 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	30 694,993	30 694,993	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 ЗЕ = **1025,359 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 3,376 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	34 969,321	32 190,697	2778,623	
Електрическа енергия	MWh	31 720,352	31 720,352	–	
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	77 193,072	73 999,502	3193,570	

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Пловдив Север“: **33 230,000 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 ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от Е_{нето} на изхода на централата:

31 720,352 MWh – 1025,359 MWh = **30 694,993 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма 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 **30 694,993 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 ЗЕ – Наредба № РД-16-267, **брутната комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на 31 697,950 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 ЗЕ – Наредба № РД-16-267, **брутната комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на 22,402 MWh;

• Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за цялата централа ТЕЦ „Пловдив Север“ е в размер на **31 720,352 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 **31 720,352 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **30 694,993 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
10/2018	13 074,432	0	13 074,432	13 075,130	13 075	0,130	няма	няма	няма	няма
11/2018	30 694,993	0	30 694,993	30 695,123	30 695	0,123	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **30 695 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр.

Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 30 695 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 30 695 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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 12.12.2018 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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) – **30 499,351 MWh;**

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **30 500 бр.;**

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **30 500 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 четири от инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4** – 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	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	21.04.1961	19.09.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 453 kJ/kg	10 453 kJ/kg	10 453 kJ/kg	10 453 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,23%	39,23%	39,23%	39,23%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,02%	81,02%	81,02%	81,02%

Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,77%	80,85%	80,82%	80,79%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,17%	22,26%	22,23%	22,20%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	30 499,351	30 499,351	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 = **16 006,852 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 2418,192 \text{ MWh}$ (за Брикетна фабрика);

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на 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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	48 647,000	47 051,000	1596,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 508,582	17 508,582	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	81 794,000	79 935,000	1859,000	–

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	15 098,000	16 690,000	406,000	–
Електрическа енергия	MWh	5466,408	5466,408	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	25 405,000	24 930,000	475,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	20 327,000	19 745,000	582,000	–
Електрическа енергия	MWh	7347,533	7347,533	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	34 198,000	33 520,000	678,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 850,000	43 490,000	1360,000	–
Електрическа енергия	MWh	16 183,680	16 183,680	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	75 443,000	73 859,000	1584,000	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	128 922,000	124 976,000	3946,000	–
Електрическа енергия	MWh	46 506,203	46 506,203	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	216 840,000	212 244,000	4596,000	–

- Потребена топлинна енергия: **138 508,920 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, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 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 :

46 506,203 MWh – 16 006,852 MWh = **30 499,351 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 **30 499,351 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, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **46 506,203 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **46 506,203 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **30 499,351 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
10/2018	31 603,001	0	31 603,001	31 603,765	31 603	0,765	няма	няма	няма	няма
11/2018	30 499,351	0	30 499,351	30 500,116	30 500	0,116	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на 30 500 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 30 500 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 30 500 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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 13.12.2018 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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) – 7720,504 MWh;

- Електромер собственост на търговец: 3083,334 MWh;

- Общо: 10 803,838 MWh;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ + Мрежа на търговец рег. в ЕСО ЕАД – предназначени за ФСЕС: 10 804 бр.;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За ФСЕС (общо): 10 804 бр;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с

номинална мощност 30 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	11 236 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,18%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,51%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,01%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,19%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10 803,838	7720,504	няма	3083,334

• 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 = **4526,935 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

– подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	35 357,944	33 276,944	2081,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 330,773	15 330,773	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	60 750,988	60 750,988	–	–

• Потребена топлинна енергия: **27 840,000 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 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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

15 330,773 MWh – 4526,935 MWh = **10 803,838 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 по:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **7720,504 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 **3083,334 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 **15 330,773 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 **15 330,773 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 803,838 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 электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	10 988,684	0	8102,942	8103,684	8103	0,684	2885,742	2886,166	2886	0,166
11/2018	10 803,838	0	7720,504	7721,188	7721	0,188	3083,334	3083,500	3083	0,500

• От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 **электропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец ноември 2018 г. са в размер на **7721 бр.**

• От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **3083 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 **10 804 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 7721 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 3083 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 10 804 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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 13.12.2018 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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): **18 138,215 MWh**;

Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1934,957 MWh**;

Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД: **180,162 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно:

ЕПМ + ЕРМ + Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД; предназначени за ФСЕС:

20 253 бр.;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати:

За Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ОБЩО) – **20 253 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	18 480 kJ/kg	18 480 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	34,38%	34,38%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат от 2156 t)	86,96%	86,96%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,92%	70,15%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,92%	25,19%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	20 889,278	18 707,745	1995,714	185,819

Забележка: Количествата записани в графа „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ са подадени по директни електропроводи към: търговец „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД регистриран в ЕСО ЕАД, както и към клиентите: „Ойрошпед“ АД – 5,343 MWh и „Зет Карс“ 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 = **5246,914 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 – **0,917** (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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46 915,710	44 786,631	2129,079	–
Електрическа енергия	MWh	22 520,064	22 478,410	–	41,654
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	86 680,794	84 077,013	2467,384	136,397

Показатели за ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	6706,101	6346,128	359,973	–
Електрическа енергия	MWh	3616,128	2862,104	–	754,024
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	14 617,777	11 510,950	417,172	2689,655

Показатели	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
------------	-------	---------	-------------	-----------------------

ОБЩО за централата	ка	енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	53 621,811	51 132,759	2489,052	–
Електрическа енергия	MWh	26 136,192	25 340,514	–	795,678
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	101 298,571	95 587,963	2884,556	2826,052

• Потребена топлинна енергия: **40 389,000 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 $E_{\text{нето}}$:

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

ВЕКП_{бруто} = **25 340,514 MWh**;

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

$25\,340,514 / 26\,136,192 = 0,969556581$ (96,96%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето), което е направено в две стъпки:

1) $5246,914 * 0,969556581 = 5087,180$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2) $25\,340,514$ MWh – $5087,180$ MWh = **20 253,334 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ: $(18\,707,745 / 20\,889,278) * 20\,253,334 = 18\,138,215$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (18 707,745 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: $(1995,714 / 20\,889,278) * 20\,253,334 = 1934,957$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1995,714 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

– Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$20\,253,334$ MWh – $18\,138,215$ MWh – $1934,957$ MWh = **180,162 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (185,819 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-5, е **по-малко 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 22 478,410 MWh;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, е **по-малко 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 2862,104 MWh;
- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 25 340,514 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 **25 340,514 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 253,334 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- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	18 094,559	0	15 922,382	15 922,639	15 922	0,639	1983,287	1984,007	1984	0,007
11/2018	20 253,334	0	18 138,215	18 138,854	18 138	0,854	1934,957	1934,964	1934	0,964

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП 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
188,890	188,890	188	0,890
180,162	181,052	181	0,052

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **18 138 бр.**
- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **1934 бр.**

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на 181 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 ноември 2018 г. в размер на 20 253 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 18 138 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1934 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 181 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 20 253 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 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 правоприменник 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 правоприменник 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 06.12.2018 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 **01.11.2018 г. до 30.11.2018 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) – **435,431 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕПМ, предназначени за: Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **435 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ – **435 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-4 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-2** е кондензационна турбина с един промишлен пароотбор и един регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

- **ТГ-5 и ТГ-7** са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пароотбори, 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 пароотбори;

- **ТГ-6** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пароотбори и разполага с регенеративни пароотбори 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-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-2	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1966	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	29 968 kJ/kg	29 968 kJ/kg	29 968 kJ/kg	29 968 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,85%	36,85%	36,85%	36,85%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,05%	83,00%	84,13%	83,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	31,10%	95,49%	90,53%	94,73%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,19%	18,29%	23,27%	17,29%

- 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 2018 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
115 517,000	429,211	15 762,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	104,067	0,000	0,050	0,000	5821,513	4404,211	5432,159	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	512,961	435,431	няма	77,530

- За количествата продадени по директни електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ са представени 8 бр. фактури с номера от № 6111100104 до № 6111100111.
- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **20 200,450 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 985,613 \text{ MWh}$;
 - ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 13 738,424 \text{ MWh}$.
- 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;
 - 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-2, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7, както и обобщените brutни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	0,450	0,450	–	–
Електрическа енергия	MWh	115,922	0,142	–	115,780
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	304,214	0,740	–	373,474

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	94 610,381	94 528,177	82,204	–
Електрическа енергия	MWh	5065,841	5065,841	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	104 383,219	104 295,781	87,438	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	56 515,411	56 466,306	49,105	–
Електрическа енергия	MWh	11 127,557	11 127,557	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	74 713,059	74 660,828	52,231	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	88 282,660	88 205,954	76,706	–
Електрическа енергия	MWh	4404,091	4404,091	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	97 848,125	97 766,535	81,590	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	239 408,902	239 200,887	208,016	–
Електрическа енергия	MWh	20 713,411	20 597,631	–	115,780
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	277 318,617	276 723,884	221,259	373,474

• Потребена топлинна енергия: **255 939,000 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 $E_{\text{нето}}$:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при всички инсталации тя е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е сумата от комбинираните електрически енергии на инсталации ТГ-2, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7:

ВЕКП_{бруто} = **20 597,631 MWh**;

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

$20\,597,631 / 20\,713,411 = 0,994410372$ (99,44%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1) $20\,200,450 \times 0,994410372 = 20\,087,537$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$20\,597,631$ MWh – $20\,087,537$ MWh = **510,094 MWh** – **нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ: $(435,431 / 512,961) \times 510,094 = \mathbf{432,997\,MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (435,431 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:

510,094 – 432,997 = **77,097 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (77,530 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 за инсталация ТГ-2, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **0,142 MWh**;
- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите: 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 **20 597,489 MWh**;
- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **20 597,631 MWh**;
- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-2, 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 **20 597,631 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **510,094 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2018	115,118	0	44,269	44,454	44	0,454	70,849	71,469	71	0,469
11/2018	510,094	0	432,997	433,451	433	0,451	77,097	77,566	77	0,566

- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 ноември 2018 г. са в размер на **433 бр.**
- От направената справка за м. 11/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 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 № 6111100104 до № 6111100111), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** за получаване на компенсация – за месец ноември 2018 г. са в размер на **77 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 **510 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ

„Солвей Соди“, да бъдат издадени 443 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 77 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 510 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 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г.

Изказвания по т.6.:

А. Йорданов излезе от зала 4.

Докладва Д. Дянков. В КЕВР са получени 17 заявления. Няма никакви по-особени случаи. Д. Дянков прочете проекта на решение:

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията приема настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическата 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 (в решението са изброени дружествата, собственост на тези 17 централи);

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от Закона за енергетиката, 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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

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 НОЕМВРИ 2018 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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 383 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3615,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4545,238 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3546,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,13%; ДВГ2: 14,58%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,98%; ДВГ2: 75,87%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-5-11-18/000000001 до № ЗСК-5-11-18/000003346.

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 395 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1104,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4743,095 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1331,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,21 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,96%
- 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: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-40-11-18/000000001 до № ЗСК-40-11-18/000001153.

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 250 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 10 449,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 12 410,303 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 9730,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,92%; ДВГ2: 19,29%; ДВГ3: 21,91%; ДВГ4: 20,44%; ДВГ5: 17,63%; ДВГ6: 18,09%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,23%; ДВГ2: 81,87%; ДВГ3: 84,14%; ДВГ4: 82,92%; ДВГ5: 79,78%; ДВГ6: 79,95%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-21-11-18/000000001 до № ЗСК-21-11-18/0000009227;

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 267 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 6572,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 7181,069 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 6420,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,73%; ДВГ2: 19,99%; ДВГ3: 25,31%; ДВГ4: 23,41%; ДВГ5: 21,50%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,77%; ДВГ2: 80,43%; ДВГ3: 86,77%; ДВГ4: 83,55%; ДВГ5: 82,34%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 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: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-26-11-18/000000001 до №

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 259 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 970,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1000,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 913,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,25%; ДВГ7: 22,51%; ДВГ8: 17,50%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,38%; ДВГ7: 82,67%; ДВГ8: 77,63%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 на: 27.02.2008 г.; ДВГ7 и ДВГ8 на: 05.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-29-11-18/000000001 до № ЗСК-29-11-18/000000817.

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 254 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3194,409 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3194,409 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3260,230 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,37%; ДВГ2: 20,10%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,80%; ДВГ2: 80,21%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.10.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-37-11-18/000000001 до № ЗСК-37-11-18/000003098.

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 250 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2613,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2613,300 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2397,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,83%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,16%;
- 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: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-39-11-18/000000001 до № ЗСК-39-11-18/000002227;

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: биомаса – 16 748 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3319,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2475,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 416,652 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ3: 17,58%;
- номинална ефективност на: ТГ3: 86,99%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 01.02.1978 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-43-11-18/000000001 до № ЗСК-43-11-18/000001170.

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 168 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 85 233,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 69 450,075 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 28 538,032 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 10,23%; ТГ5: 18,83%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 75,91%; ТГ5: 18,83%;
- 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: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-11-18/000000001 до № ЗСК-9-11-18/000021617;

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 267 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 45 689,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 32 337,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 28 148,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 16,37%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 83,28%;
- 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:

КПГЦ: 27.02.2008 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-11-18/000000001 до № ЗСК-13-11-18/000026303

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 290 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 64 261,890 MWh;
- потребена топлинна енергия: 108 172,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 384,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А : 10,82%; ТГ9: 16,07%;
- номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 91,47%; ТГ9: 87,52%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-11-18/000000001 до № ЗСК-14-11-18/000019013.

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 292 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 172 706,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 152 855,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 60 330,150 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 10,12%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 89,49%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-11-18/000000001 до № ЗСК-15-11-18/000049539.

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 254 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 32 190,697 MWh;
- потребена топлинна енергия: 33 230,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 31 720,352 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 25,92%; ТГ2: 10,16%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 86,36%; ТГ2: 87,78%;
- 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: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-16-11-18/000000001 до № ЗСК-16-11-18/000030695.

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 453 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 124 976,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 138 508,920,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 46 506,203 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,17%; ТГ2: 22,26%; ТГ3: 22,23%; ТГ4: 22,20%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,77%; ТГ2: 80,85%; ТГ3: 80,82%; ТГ4: 80,79%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
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: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-18-11-18/0000000001 до № ЗСК-18-11-18/000030500.

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 11 236 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 33 276,944 MWh;
- потребена топлинна енергия: 27 840,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 330,773 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 27,19%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 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:
ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-19-11-18/0000000001 до № ЗСК-19-11-18/000010804.

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 480 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 51 132,759 MWh;
- потребена топлинна енергия: 40 389,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 340,514 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 26,92%; ТГ6: 25,19%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 79,92%; ТГ6: 70,15%;
- 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: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-11-18/000000001 до № ЗСК-20-11-18/000020253.

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: 01.11.2018 г. ÷ 30.11.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 29 968 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 239 200,887 MWh;
- потребена топлинна енергия: 255 939,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 597,631 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 20,19%; ТГ5: 18,29%; ТГ6: 23,27%; ТГ7: 17,29%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 30,10%; ТГ5: 95,49%; ТГ6: 90,53%; ТГ7: 94,73%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
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: 30.11.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: За ФСЕС – от № ЗСК-22-11-18/000000001 до № ЗСК-22-11-18/00000510.

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

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

По т.7. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-506 от 12.12.2018 г. относно Откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД.

„ПЕТРОМАКС ПАУЪР“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността „производство на топлинна и електрическа енергия“ за срок от 20 (двадесет) години.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенцията по вписванията, считано от 15.05.2008 г. правната форма на “ПЕТРОМАКС ПАУЪР” е

променена от „еднолично дружество с ограничена отговорност“ на „дружество с ограничена отговорност“. Също така, считано от 24.09.2010 г. „ПЕТРОМАКС ПАУЪР“ ООД е преименувано на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД. В тази връзка с Решение № И2-Л-251 от 02.08.2010 г. издадената на дружеството Лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г. е изменена.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и в тази връзка представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-475 от 22.05.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД, с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 70,84 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 11.12.2018 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 3,06 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

Общото задължение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД към 11.12.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 73,90 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността „производство на топлинна и електрическа енергия“ за срок от 20 години **не са заплатени към настоящия момент.**

Издавания по т.7.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 73,90 лева (седемдесет и три лева и деветдесет стотинки), представляващи:

- 70,84 лева, начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 11.12.2018 г.;
- 3,06 лева, начислени върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.8. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-507 от 12.12.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД, с предишни наименования „ТЕЦ СВИЩОВ“ АД и „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД.**

“ТЕЦ СВИЛОЗА” АД е титуляр на Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия”.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенцията по вписванията, считано от 09.02.2016 г. “ТЕЦ СВИЛОЗА” АД е преименуван на „ТЕЦ СВИЩОВ“ АД. С Решение № И1-Л-122 от 18.03.2016 г. на КЕВР се изменя лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и издава на „ТЕЦ СВИЩОВ“ АД.

„ТЕЦ СВИЩОВ“ АД, с предишно наименование „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД, е титуляр и на Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия”, с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Понастоящем, считано от 04.08.2017 г. „ТЕЦ СВИЩОВ“ АД е преименуван на „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009

г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За “ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ” АД годишната такса за 2018 г. е изчислена, както следва:

- за Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева;
- за Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-399 от 17.10.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ” АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от “ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ” АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2018 г. по Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 70,84 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 11.12.2018 г.

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2018 г. по Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 70,84 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 11.12.2018 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2018 г. по Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 3,06 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2018 г. по Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. в размер на 1 019,87 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 3,06 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

Общото задължение на “ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ” АД към 11.12.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 147,80 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на “ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ” АД към КЕВР за издадените му Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща

група“ за срок от 10 (десет) години **не са заплатени**.

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД, с предишно наименование „ТЕЦ СВИЩОВ“ АД и „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди лева, представляваща:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева по Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г.;

➤ Първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева по Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева по Лицензия № Л-122-03 от 23.04.2003 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева по Лицензия № Л-417-15 от 21.10.2013 г.;

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 147,80 лева (сто четиридесет и седем лева и осемдесет стотинки), представляващи:

➤ 70,84 лева, начислени върху неплатена главница в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 11.12.2018 г.;

➤ 70,84 лева, начислени върху неплатена главница в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 11.12.2018 г.;

➤ 3,06 лева, начислени върху неплатена главница в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.;

➤ 3,06 лева, начислени върху неплатена главница в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.9. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-508 от 12.12.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност.**

„Топлофикация Казанлък“ АД е титуляр на Лицензия № Л-043-03 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-044-05 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 20 (двадесет) години.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията, с Решение № 142 от 15.04.2015 г. по дело № 19 от 2013 г. на Окръжен съд – Стара Загора, на основание чл. 710 от Търговския закон „Топлофикация Казанлък“ АД е обявен в несъстоятелност. За синдик на дружеството е вписан г-н Ванко Петров Митев с адрес: гр. София 1000, район Възраждане, ул. „Позитано“ № 32, ет. 2, ап. 4.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), 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).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2018 г. на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност е в размер на общо 4 000,00 лева и е изчислена както следва: за лицензиите за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и за дейността „пренос на топлинна енергия“ е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и дължи постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка една лицензия.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-600/29.06.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност задължения към КЕВР са формираны, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 141,67 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 11.12.2018 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 6,11 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

Общото задължение на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност към 11.12.2018 г. представлява начислена и неплатена годишна такса за 2018 г. в размер на общо 4 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 147,78 лева. Върху неплатената

главница от 4 000,00 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност към Комисия за енергийно и водно регулиране за издадените му Лицензия № Л-043-03 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия № Л-044-05 от 06.12.2000 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“ **не са заплатени.**

Изказвания по т.9.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 147,78 лева (сто четиридесет и седем лева и седемдесет и осем стотинки), представляващи:

- 141,67 лева, начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 11.12.2018 г.;
- 6,11 лева, начислени върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата)

2. „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.10. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-509 от 12.12.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност.**

„Топлофикация - Шумен“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 20 (двадесет) години.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията, считано от 24.07.2015 г., „Топлофикация – Шумен“ ЕАД е с прекратена търговска дейност. От същата дата с Решение № 92 от 24.07.2015 г. по дело № 856/2011 г. на Окръжен съд – Шумен, на основание чл. 710 от Търговския закон „Топлофикация – Шумен“ ЕАД е обявено в несъстоятелност. За синдик на „Топлофикация - Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност е вписана г-жа Елвира Гроник Танчева с адрес: гр. София 1000, ул. „Княз Борис I“ № 71, ет. партер.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), 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).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2018 г. на „Топлофикация - Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност е в размер на общо 4 000,00 лева и е изчислена както следва: за лицензиите за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и за дейността „пренос на топлинна енергия“ е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и дължи постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка една лицензия.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-145 от 27.03.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Топлофикация - Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Топлофикация - Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 141,67 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 11.12.2018 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 6,11 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

Общото задължение на „Топлофикация - Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност към 11.12.2018 г. представлява начислена и неплатена годишна такса за 2018 г. в размер на 4 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 147,78 лева. Върху неплатената главница от 4 000,00 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „Топлофикация - Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност за издадените му Лицензия № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ **не са заплатени.**

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация - Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 147,78 лева (сто четиридесет и седем лева и седемдесет и осем стотинки), представляващи:

- 141,67 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 11.12.2018 г.;
- 6,11 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 000,00 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.;

1.3. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата);

2. „Топлофикация - Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.11. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-510 от 12.12.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Перник“ АД.**

„Топлофикация Перник“ АД е титуляр на Лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия

№ Л-056-05 от 08.01.2001 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок 15 (петнадесет) години. С Решение № И1-Л-055 от 21.07.2015 г. се продължава с 10 (десет) години, считано от 01.01.2016 г., срокът на двете лицензии.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „Топлофикация Перник“ АД годишната такса за 2018 г. е изчислена, както следва:

- за Лицензия № Л-056-05 от 08.01.2001 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева;
- за Лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 54 619 762,41 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на 32 040,87 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 30 040,87 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-145 от 27.03.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Топлофикация Перник“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Топлофикация Перник“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2018 г. по Л-055-03 в размер на 16 020,44 лева, дължима към 31.03.2018 г.

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2018 г. по Л-056-05 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г.

На 30.03.2018 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „Топлофикация Перник“ АД в размер на 17 020,44 лева, погасяващо дължимите главници по Л-055-03 и Л-056-05 – първа вноски.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2018 г. по Л-055-03 в размер на 16 020,43 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 48,95 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2018 г. по Л-056-05 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 3,06 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

Общото задължение на „Топлофикация Перник“ АД към 11.12.2018 г. представлява начислена и неплатена главница от втора лицензионна такса за 2018 г. в размер на общо 17 020,43 лева и лихви за просрочие в размер на общо 52,01 лева. Върху неплатената главница в размер на 17 020,43 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за

забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „Топлофикация Перник“ АД към КЕВР за издадените му и с продължен срок Лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия № Л-056-05 от 08.01.2001 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок 15 (петнадесет) години **не са заплатени**.

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Перник“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 17 020,43 лева (седемнадесет хиляди и двадесет лева и четиридесет и три стотинки), представляваща:

- втора вноска от годишна такса за 2018 г. по Л-055-03 в размер на 16 020,43 лева;
- втора вноска от годишна такса за 2018 г. по Л-056-05 в размер на 1 000,00 лева

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 52,01 лева (петдесет и два лева и една стотинки), представляващи:

- 48,95 лева, начислени върху неплатена в главница по Л-055-03 в размер на 16 020,43 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.;
- 3,06 лева, начислени върху неплатена в срок главница по Л-056-05 в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 17 020,43 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата)

2. „Топлофикация Перник“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.12. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-511 от 12.12.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Петрич“ ЕАД.**

„Топлофикация Петрич“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-435-01 от 27.02.2015 г. за

извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 20 (двадесет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „Топлофикация Петрич“ ЕАД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 3 023 064,98 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на 3 662,69 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 1 662,69 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-145 от 27.03.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Топлофикация Петрич“ ЕАД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Топлофикация Петрич“ ЕАД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 831,35 лева, дължима към 31.03.2018 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 129,72 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 11.12.2018 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 831,34 лева, дължима към 30.11.2018 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 5,60 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

Общото задължение на „Топлофикация Петрич“ ЕАД към 11.12.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 3 662,69 лева и лихва за просрочие в размер на общо 135,32 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 3 662,69 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „Топлофикация Петрич“ ЕАД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-435-01 от 27.02.2015 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 20 години **не са заплатени.**

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 3 662,69 лева (три хиляди шестстотин шестдесет и два лева и шестдесет и девет стотинки), представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 831,35 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 831,34 лева;

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 135,32 лева (сто тридесет и пет лева и тридесет и две стотинки), представляващи:

- 129,72 лева за периода от 01.04.2018 г. до 11.12.2018 г., начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 831,35 лева;
- 5,60 лева за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г., начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 831,34 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 3 662,69 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „Топлофикация Петрич“ ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка дванадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.13. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-513 от 12.12.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Русе“ ЕАД.**

„Топлофикация Русе“ ЕАД е титуляр на следните лицензии за срок от 20 (двадесет) години:

➤ Лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“, изменена и допълнена с Решение № И1-Л-030-05 от 14.02.2005 г. и № И2-Л-030-05 от 22.01.2007 г. на КЕВР;

➤ Лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за извършване на дейността „производство на топлинна и електрическа енергия“, изменена и допълнена с Решение № И1-Л-029-03 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029-03 от 22.01.2007 г.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за

енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „Топлофикация Русе“ ЕАД годишната такса за 2018 г. е изчислена, както следва:

- за Лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева;
- за Лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 65 971 446,78 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на 38 284,30 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 36 284,30 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-145 от 27.03.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Топлофикация Русе“ ЕАД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Топлофикация Русе“ ЕАД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2018 г. по Л-029-03 в размер на 19 142,15 лева, дължима към 31.03.2018 г.

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2018 г. по Л-030-05 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г.

„Топлофикация Русе“ ЕАД е извършила следните плащания за погасяване на дължимите главници, а именно:

➤ На 23.03.2018 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило частично плащане в размер на 10 000,00 лева;

➤ На 27.03.2018 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило окончателно плащане в размер на 10 142,15 лева.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2018 г. по Л-029-03 в размер на 19 142,15 лева, дължима към 30.11.2018 г.

На 13.11.2018 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило частично плащане от „Топлофикация Русе“ ЕАД в размер на 5 000,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатената остатък главница към 30.11.2018 г. в размер на 14 142,15 лева по Л-029-03 е начислена лихва за просрочие в размер на 43,21 лева за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2018 г. по Л-030-05 в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 3,06 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

Общото задължение на „Топлофикация Русе“ ЕАД към 11.12.2018 г. представлява начислена и неплатена главница от втора лицензионна такса за 2018 г. в размер на общо 15 142,15 лева и лихви за просрочие в размер на общо 46,27 лева. Върху неплатената главница в размер на 15 142,15 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „Топлофикация Русе“ ЕАД към КЕВР за издадените му Лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“ и Лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за извършване на дейността „производство на топлинна и електрическа енергия“ за срок от 20 (двадесет) години **не са заплатени**.

Изказвания по т.13.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Русе“ ЕАД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 15 142,15 лева (петнадесет хиляди сто четиридесет и два лева и петнадесет стотинки), представляваща:

➤ Остатък от втора вноса от годишна такса за 2018 г. по Л-029-03 в размер на 14 142,15 лева;

➤ втора вноса от годишна такса за 2018 г. по Л-030-05 в размер на 1 000,00 лева

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 46,27 лева (тринадесет лева и тринадесет стотинки), представляващи:

➤ 43,21 лева, начислени върху неплатена в остатък главница по Л-029-03 в размер на 14 142,15 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.;

➤ 3,06 лева, начислени върху неплатена в срок главница по Л-030-05 в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 15 142,15 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата)

2. „Топлофикация Русе“ ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка тринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.14. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-514 от 12.12.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ВИДАХИМ“ АД.**

“ВИДАХИМ” АД е титуляр на Лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за извършване

на дейността "производство на електрическа и топлинна енергия" за срок от 10 години. С Решение № И1-Л-116 от 21.02.2012 г. на ДКЕВР е продължен срока на лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия" с 10 (десет години), считано от датата на изтичане срока на лицензията, при условията на издадените Комплексно разрешително № 56/2005 г. и Комплексно разрешително № 392-НО/2010 г.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За "ВИДАХИМ" АД годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-145 от 27.03.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от "ВИДАХИМ" АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от "ВИДАХИМ" АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 70,84 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 11.12.2018 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 3,06 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

Общото задължение на "ВИДАХИМ" АД към 11.12.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 73,90 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Задълженията на "ВИДАХИМ" АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-116-03 от 27.11.2002 г. за извършване на дейността "производство на електрическа и топлинна енергия" **не са заплатени към настоящия момент.**

Издавания по т.14.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВИДАХИМ“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 73,90 лева (седемдесет и три лева и деветдесет стотинки), представляващи:

- 70,84 лева, начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 11.12.2018 г.;
- 3,06 лева, начислени върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ВИДАХИМ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка четиринадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.15. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-515 от 12.12.2018 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.**

„ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-267-05 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 15 (петнадесет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност,

съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2016 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 1 010 хил. лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2016 г. е в размер на общо 4 555,50 лева и е получена като към постоянната компонента по 2 000 лева за всяка лицензия, т.е. 4 000 лева, е прибавена сумата от 555,50 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Годишната такса за 2017 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 811 хил. лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2017 г. е в размер на общо 4 446,05 лева и е получена като към постоянната компонента по 2 000 лева за всяка лицензия, т.е. 4 000 лева, е прибавена сумата от 446,05 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Годишната такса за 2018 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 843 хил. лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2018 г. е в размер на общо 4 463,65 лева и е получена като към постоянната компонента по 2 000 лева за всяка лицензия, т.е. 4 000 лева, е прибавена сумата от 463,65 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-667 от 18.07.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

С писмо изх. № Ф-14-56-4 от 19.07.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07L2U0 А, удостоверяващо получаване на 11.09.2018 г., КЕВР уведоми „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД за дължимите суми и прикани дружеството доброволно да погаси задълженията си.

Непогасените от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 277,75 лева, дължима към 31.03.2016 г.

На 18.04.2016 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД в размер на 1 000,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от първа вноски годишна такса за 2016 г. в размер на 2 277,75 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 11,40 лева за периода от 01.04.2016 г. до 18.04.2016 г.

Общото задължение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД към 18.04.2016 г. представлява остатък неплатена главница в размер на 1 277,75 лева и лихва за просрочие в размер на 11,40 лева. Върху неплатения остатък главница в размер на 1 277,75 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 91,25 лева за периода от 19.04.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 277,75 лева, дължима към 30.11.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 19,61 лева за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД към 31.12.2016 г. представлява неплатена главница в размер на общо 3 555,50 лева и лихва за просрочие в размер на общо 122,26 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 3 555,50 лева,

считано от 01.01.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 223,03 лева, дължима към 31.03.2017 г.

На 27.04.2017 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД в размер на 1 000,00 лева. В резултат на това плащане са извършени следните начисления на лихва за просрочие:

➤ 115,55 лева за периода от 01.01.2017 г. до 27.04.2017 г. върху неплатената главница от общо 3 555,50 лева;

➤ 16,67 лева за периода от 01.04.2017 г. до 27.04.2017 г. върху неплатената главница от 2 223,03 лева.

Общото задължение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД към 27.04.2017 г. представлява неплатена главница в размер на общо 4 778,53 лева и лихва за просрочие в размер на общо 254,48 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 4 778,53 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 329,19 лева за периода от 28.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 223,02 лева, дължима към 30.11.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 19,14 лева за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД към 31.12.2017 г. представлява неплатена главница в размер на общо 7 001,55 лева и лихва за просрочие в размер на общо 602,81 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 7 001,55 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 670,98 лева за периода от 01.01.2018 г. до 11.12.2018 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 231,83 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 158,09 лева за периода от 01.04.2018 г. до 11.12.2018 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 231,82 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 6,82 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г.

Общото задължение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД към 11.12.2018 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 11 465,20 лева и лихви за просрочие в размер на общо 1 438,70 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 11 465,20 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД към КЕВР за издадените му Лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-267-05 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 15 (петнадесет) години **не са заплатени**.

Изказвания по т.15.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 11 465,20 лева (единадесет хиляди четиристотин шестдесет и пет лева и двадесет стотинки), представляваща:

- остатък от първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 277,75 лева;
- втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 277,75 лева;
- първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 223,03 лева;
- втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 223,02 лева;
- първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 231,83 лева;
- втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 231,82 лева

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 1 438,70 лева (хиляда четиристотин тридесет и осем лева и седемдесет стотинки), представляващи:

- 11,40 лева за периода от 01.04.2016 г. до 18.04.2016 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 277,75 лева;
- 91,25 лева за периода от 19.04.2016 г. до 31.12.2016 г. върху неплатена остатък главница от първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 277,75 лева;
- 19,61 лева за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 277,75 лева;
- 115,55 лева за периода от 01.01.2017 г. до 27.04.2017 г. върху неплатена главница в размер на общо 3 555,50 лева;
- 16,67 лева за периода от 01.04.2017 г. до 27.04.2017 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 223,03 лева;
- 329,19 лева за периода от 28.04.2017 г. до 31.12.2017 г. върху неплатена главница в размер на общо 4 778,53 лева;
- 19,14 лева за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 2 223,02 лева;
- 670,98 лева за периода от 01.01.2018 г. до 11.12.2018 г. върху неплатена главница в размер на общо 7 001,55 лева;
- 158,09 лева за периода от 01.04.2018 г. до 11.12.2018 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 231,83 лева;
- 6,82 лева за периода от 01.12.2018 г. до 11.12.2018 г. върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 2 231,82 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 11 465,20 лева, считано от 12.12.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата)

2. „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка петнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.16. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-516 от 12.12.2018 г. относно **прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. Благоевград.**

С решение по т. 8 от протокол № 238 от 05.12.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ЕООД, гр. Благоевград, с размер на главницата от 18 611,84 лева, дължима към 25.11.2018 г., върху която сума считано от 26.11.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) "ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ" ЕООД, гр. Благоевград е уведомен с писмо изх. № Ф-17-18-11 от 07.12.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

Своевременно на 27.11.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. Благоевград, в размер на 18 611,84 лева погасяващо дължимата трета вноска от променлива част такса „В и К регулиране“ за 2018 г. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от 18 611,84 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 10,34 лева за периода от 26.11.2018 г. до 27.11.2018 г. (датата на плащане от дружеството).

На 11.12.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. Благоевград, в размер на 10,34 лева, с което дружеството напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.16.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. Благоевград.

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. Благоевград, да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка шестнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.17. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-525 от 17.12.2018 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „КЮСТЕНДИЛСКА

ВОДА“ ЕООД.

С решение по т. 12 от протокол № 238 от 05.12.2018 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД с размер на главницата от 5 079,14 лева и остатък от лихва за просрочие в размер на 31,07 лева. Върху неплатената главница от 5 079,14 лева, считано от 26.11.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД е уведомен с писмо изх. № Ф-17-70-10 от 07.12.2018 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 12.12.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД в размер на 5132,83 лева погасяващо дължимата трета вноска от променлива част такса „В и К регулиране“ за 2018 г. в размер на 5 079,14 лева и лихва за просрочие в размер на 53,69 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от 5 079,14 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 23,98 лева за периода от 26.11.2018 г. до 12.12.2018 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД към 12.12.2018 г. представлява остатък неплатена лихва за просрочие в размер на 1,36 лева, за която сума дружеството бе уведомено по факс на 12.12.2018 г.

На 13.12.2018 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД в размер на 3,00 лева, с което дружеството напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.17.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД.

2. “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

В заседанието по **точка седемнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Разрешава на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД да сключи със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД договор за кредитна линия за издаване на банкови гаранции и договор за залог на банкови сметки, съгласно представените проекти на договори към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-53 от 20.11.2018 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1105 от 17.12.2018 г. относно официална позиция на Комисията за енергийно и водно регулиране относно цена за изкупуване на неизползваното за собствено потребление количество електрическата енергия, произведено от възобновяеми източници.

2. Приема официална позиция, основаваща се на аргументите, изложени в доклада.

По т.3. както следва:

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно откриване на производство за прекратяване на лицензия № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадени на „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност.

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 2, предл. първо, във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 5 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, открива производство за прекратяване на издадените на „Топлофикация Шумен“ ЕАД– в несъстоятелност, лицензия № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“.

3. На основание чл. 73, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на „Топлофикация Шумен“ ЕАД– в несъстоятелност, да изпрати копие от решението за откриване на производството по т. 2, като му се определи 7-дневен срок за представяне на писмено становище по решението.

4. На основание чл. 73, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, изисква становища по откритата процедура за прекратяване на лицензиите от компетентните държавни и общински органи, посочени в чл. 74, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката - Министерство на икономиката, Министерство енергетиката, Министерство на отбраната, Министерство на вътрешните работи, Министерство на регионалното развитие и благоустройството и от Община Шумен.

По т.4. както следва:

Прекратява административните производства, образувани по заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 16.05.2018 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 25.05.2018 г., подадени от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за издаване на разрешения за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

По т.5. както следва:

Разрешава на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да сключи с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД договор за заем съгласно проекта, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 16.11.2018 г.

По т.6. както следва:

Приема доклада и издава електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г. от 17 бр. Дружества

По т.7. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД.
2. „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.8. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД, с предишно наименование „ТЕЦ СВИЩОВ“ АД и „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД.
2. „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.9. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност.
2. „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.10. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация - Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност.
2. „Топлофикация - Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.11. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Перник“ АД.
2. „Топлофикация Перник“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.12. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Петрич“ ЕАД.
2. „Топлофикация Петрич“ ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.13. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Топлофикация Русе“ ЕАД.
2. „Топлофикация Русе“ ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.14. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВИДАХИМ“ АД.
2. „ВИДАХИМ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде

даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.15. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.

2. „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.16. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. Благоевград.

2. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. Благоевград, да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

По т.17. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД.

2. „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1104 от 14.12.2018 г. и Решение на КЕВР № Р-280 от 20.12.2018 г. относно заявление от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1105 от 17.12.2018 г. и проект на официална позиция на Комисията за енергийно и водно регулиране относно цена за изкупуване на неизползваното за собствено потребление количество електрическата енергия, произведено от възобновяеми източници.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1106 от 17.12.2018 г. относно откриване на производство за прекратяване на лицензия № Л-035-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-034-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, издадени на „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1103 от 14.12.2018 г. и Решение на КЕВР № ПП-4 от 20.12.2018 г. относно прекратяване на административни производства, образувани по заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-18 от 16.05.2018 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-20 от 25.05.2018 г., подадени от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за издаване на разрешения за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1102 от 14.12.2018 г. и Решение на КЕВР Р-281 от 20.12.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 16.11.2018 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1101 от 14.12.2018 г. и Решение на КЕВР № С-17 от 20.12.2018 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.11.2018 г. до 30.11.2018 г. от 17 бр. дружества.

7. Доклад с вх. № О-Дк-506 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД.

8. Доклад с вх. № О-Дк-507 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТЕХЕКО ЕНЕРДЖИ“ АД, с предишни наименования „ТЕЦ СВИЩОВ“ АД и „ТЕЦ СВИЛОЗА“ АД.

9. Доклад с вх. № О-Дк-508 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Казанлък“ АД – в несъстоятелност.

10. Доклад с вх. № О-Дк-509 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Шумен“ ЕАД – в несъстоятелност.

11. Доклад с вх. № О-Дк-510 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Перник“ АД.

12. Доклад с вх. № О-Дк-511 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Петрич“ ЕАД.

13. Доклад с вх. № О-Дк-513 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Русе“ ЕАД.

14. Доклад с вх. № О-Дк-514 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ВИДАХИМ“ АД.

15. Доклад с вх. № О-Дк-515 от 12.12.2018 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.

16. Доклад с вх. № О-Дк-516 от 12.12.2018 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ“ ЕООД, гр. Благоевград

17. Доклад с вх. № О-Дк-525 от 17.12.2018 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Тодорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимирев)

.....
(Г. Златев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Е. Харитонova)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)