



ПРОТОКОЛ

№ 160

София, 19.09.2019 година

Днес, 19.09.2019 г. от 10:03 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от Евгения Хаританова – за председател, съгласно Заповед № 3-ОХ-66 от 19.00.2019 г.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Димитър Кочков и Юлиан Митев – за главен секретар, съгласно Заповед № 858 от 09.09.2019 г. (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Димитров – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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-598/16.09.2019 г. относно приемане на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи и проект на акт.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Благовест Балабанов, Тодор Матев, Тонко Тонков, Румяна Цветкова, Мария Ценкова, Петър Друмев, Красимир Николов, Радостина Методиева, Радослав Райков, Силвия Петрова

2. Доклад с вх. № О-Дк-522 от 12.09.2019 г. и проект на писмо относно проект на Постановление на Министерския съвет за приемане на Кодекс за поведение на служителите в държавната администрация.

Докладват: Елена Маринова, Юлиан Митев, Ненко Ненков, Наталия Кирова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-595 от 13.09.2019 г. и проект на писмо относно

предложения на народни представители за законопроект за изменение и допълнение на Закона за енергетиката със сигнатура № 954-01-43 от 19.06.2019 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Агапина Иванова, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Ремзия Тахир, Милен Димитров, Юлиан Стоянов,
Мариана Сиркова, Ваня Василева, Димитър Дуевски

4. Доклад № Е-Дк-597 от 16.09.2019 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г. от 26 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров,
Дориан Дянков, Христина Петрова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-593 от 13.09.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-57 от 18.03.2019 г. от „Трен“ ЕООД за изменение и допълнение на лицензия № Л-490-15 от 13.07.2017 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Петя Андонова, Кристина Костадинова,
Радостина Методиева, Светослава Маринова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-594 от 13.09.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-25 от 21.06.2019 г. на „Енерджи МТ“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-331-15 от 25.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Ваня Караджова, Кристина Костадинова,
Радостина Методиева, Светослава Маринова

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-26 от 24.06.2019 г. на „Джи Ви Ай“ ООД за прекратяване на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Кристина Костадинова,
Радостина Методиева, Светослава Маринова

8. Проект на решение относно по заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-24 от 21.06.2019 г. на „Енергоинвестмънт“ АД за продължаване срока на лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Ваня Караджова, Кристина Костадинова,
Радостина Методиева, Светослава Маринова

9. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-50 от 03.07.2019 г., подадено от „МФТ Енерджи А/С“, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Ваня Караджова, Кристина Костадинова,
Радостина Методиева, Светослава Маринова

10. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-55 от 07.08.2019 г., подадено от „Инфиниа“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на

стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Кристина Костадинова, Петя Андонова,
Радостина Методиева, Светослава Маринова

11. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-56 от 12.08.2019 г., подадено от „Енекод Грийн“ ЕАД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Кристина Костадинова, Петя Андонова,
Радостина Методиева, Светослава Маринова

12. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-54 от 02.08.2019 г. на „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-335-15 от 02.08.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова, Кристина Костадинова,
Радостина Методиева, Светослава Маринова

13. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-52 от 08.07.2019 г. за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Георги Петров, Радослав Наков, Петя Георгиева,
Йовка Велчева и Надежда Иванова

По т.1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-598/16.09.2019 г. относно приемане на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи и проект на акт.

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в изпълнение на правомощието си по чл. 21, ал. 1, т. 3 във връзка с чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) с решение по Протокол № 30 от 24.02.2014 г., е приела Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6, Наредбата), която е обнародвана в ДВ, бр. 31 от 2014 г.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за устройство на територията (ЗИД на ЗУТ), обнародван в ДВ, бр. 1 от 2019 г. са извършени съществени промени в Закона за устройство на територията (ЗУТ), част от които налагат изменение на посочени в ЗИД на ЗУТ подзаконовни актове, в т.ч. и Наредба № 6 - § 24 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) към ЗИД на ЗУТ.

С изменението и допълнението на чл. 125, ал. 4, чл. 128а и чл. 140а от ЗУТ са въведени процедури за служебно съгласуване и предоставяне на информация от експлоатационните дружества в хода на процедура по присъединяване на обект на клиент към съответната мрежа. Освен това с изменението на чл. 143, ал. 1 от ЗУТ е отпаднало изискването за представяне на сключени с експлоатационните дружества предварителни договори за присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура, като необходимо условие за съгласуване и одобряване на инвестиционния проект.

Изменения в Наредба № 6 следва да се извършат и с оглед необходимостта от намаляване на административната тежест, която е предвидена в Решение № 411 на

Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г., допълнено с Решение № 609 на Министерския съвет от 2016 г., изменено с Решение № 191 на Министерския съвет от 2018 г (РМС № 411 от 2016 г.). В позиция № 66, част „Правни мерки“ от приложението към посоченото Решение на Министерския съвет е предвидена мярка, свързана с промяна на Наредба № 6, в частта ѝ относно документите, които се изискват при сключване на договор за присъединяване като се предлага да отпадне изискването да се представят валидно копие от удостоверение за актуално състояние, както и копие от становище/предварителен договор. Като мотив в тази връзка се посочва фактът, че оператора на съответната електрическа мрежа разполага с единния идентификационен код на заявителя, както и факта, че енергийното дружество е страна по становище/предварителен договор, предвид което не е необходимо представяне на копията им.

На следващо място изменения в Наредба № 6 се налагат и във връзка с привеждането ѝ в съответствие с Регламент (ЕС) 2016/631 на Комисията от 14 април 2016 година за установяване на Мрежов кодекс за изискванията за присъединяване на производителите на електроенергия към електроенергийната мрежа (Регламент (ЕС) 2016/631) и в Регламент (ЕС) 2016/1447 на Комисията от 26 август 2016 година за установяване на Мрежов кодекс за изискванията за присъединяване към електроенергийната мрежа на системи за постоянен ток с високо напрежение и модули от вида „електроенергиен парк“, присъединени чрез връзка за постоянен ток (Регламент (ЕС) 2016/1447)

Предвид горното със Заповед № 3-Е-84 от 10.05.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (проект на НИД на Наредба № 6), в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

Докладът и приложеният към него проект на НИД на Наредба № 6, както и съдържащите се в доклада мотиви към проекта на нормативния акт, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 105, т. 4 от 21.06.2019 г.

Проведена е процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. На 21.06.2019 г. проектът на НИД на Наредба № 6 е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 27.06.2019 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на Проекта на НИД на Наредба № 6 и доклада.

В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища, както следва от: „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с вх. № Е-04-00-38 от 27.06.2019 г. и с вх. № Е-04-00-38 от 02.07.2019 г.; „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-13-62-73 от 03.07.2019 г.; „Електроразпределение Север“ АД с вх. № Е-13-273-47 от 12.07.2019 г. и от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с вх. № Е-13-262-71 от 22.07.2019 г.

В 30-дневния срок за обществени консултации, предвиден в чл. 26, ал. 4, изр. първо от ЗНА, изтичащ на 22.07.2019 г., на Портала за обществени консултации не са публикувани становища и коментари.

След проведеното на 27.06.2019 г. обществено обсъждане са направени съществени изменения на приетия, с решение по Протокол № 105 от 21.06.2019 г., т. 4 от КЕВР, проект на НИД на Наредба № 6. По тази причина с решение по Протокол № 136, т. 1 от 31.07.2019 г. КЕВР е приела допълнен проект на НИД на Наредба № 6, който е публикуван на 31.07.2019 г. на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации.

В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 09.08.2019 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на Проекта на НИД на Наредба № 6 и доклада. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища, както следва от: Българска соларна асоциация с вх. № Е-04-21-1 от 20.08.2019 г.; „Електроразпределение Север“ АД с вх. № Е-13-273-69 от 20.08.2019 г.; „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-13-31-3 от 22.08.2019 г.; „Електроразпределение Юг“ ЕАД с вх. № Е-13-262-81 от 26.08.2019 г.; Българска фотоволтаична асоциация с вх. № Е-04-23-1 от 11.09.2019 г. В КЕВР е постъпило и писмо с вх. № Е-13-41-79 от 14.08.2019 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в което дружеството е посочило, че не възразява да бъдат приети изменения и допълнения на Наредба № 6.

В 30-дневния срок за обществени консултации, предвиден в чл. 26, ал. 4, изр. първо от ЗНА, изтичащ на 31.08.2019 г., на Портала за обществени консултации не са публикувани становища и коментари.

Във връзка със становищата от заинтересованите страни по проекта на НИД на Наредба № 6 подробни мотиви са изложени в съгласувателна таблица, неразделна част от настоящия доклад, която съдържа конкретните предложения с мотивите към тях, както и мотиви за приемането или отхвърлянето им. Приетите предложения, са отразени в проект на НИД на Наредба № 6, който съдържа както първоначалните предложения в проекта на НИД на Наредба № 6, така и предложения, постъпили в КЕВР след проведените на 27.06.2019 г. и на 09.08.2019 г. обществени обсъждания.

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 4.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз.

Предвид разпоредбите на чл. 20, ал. 2 и ал. 4 от ЗНА и § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

1. Причини, които налагат приемането на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи:

Законовата делегация на чл. 21, ал. 1, т. 3 от ЗЕ регламентира в изключителната компетентност на КЕВР да приема подзаконови нормативни актове, предвидени в този закон. По силата на чл. 116, ал. 7 от ЗЕ условията и редът за присъединяване към съответната мрежа, за преустановяване на присъединяването или снабдяването с електрическа енергия и границата на собственост между електрическите съоръжения се определят с наредба, приета от Комисията.

По силата на действащата разпоредба на чл. 140а на ЗУТ е създадена правна възможност за служебно съгласуване и предоставяне на информация от експлоатационните дружества в хода на процедурите по присъединяване на обекти на клиенти към съответните мрежи. На следващо място, според действащата разпоредба на чл. 147, ал. 1, т. 14 от ЗУТ не се изисква одобряване на инвестиционни проекти за издаване на разрешение за строеж за монтаж на инсталации за производство на електрическа енергия, топлинна енергия и/или енергия за охлаждане от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност до 1 MW включително към съществуващите сгради в урбанизираните територии, в т.ч. върху покривните и фасадните им конструкции и в прилежащите им поземлени имоти. В тази връзка посочените разпоредби от ЗУТ

налагат привеждането на Наредба № 6 в съответствие с тях.

На следващо място РМС № 411 от 2016 г. е предвидено намаляване на административната тежест като една от мерките включва и изменение на Наредба № 6.

Промени в Наредба № 6 се налагат във връзка с постъпили становища от заинтересовани лица, както и с оглед привеждането на съществуващите понятия в съответствие с терминологията, съдържаща се в Регламент (ЕС) 2016/631 и в Регламент (ЕС) 2016/1447.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на проект на НИД на Наредба № 6 се цели съобразяване на разпоредбите на Наредба № 6 с промените в ЗУТ, имащи отношение към процедурата за присъединяване към преносната или към разпределителните електрически мрежи.

Предвижда се проектът на НИД на Наредба № 6 да бъде допълнен с възможността по чл. 140а от ЗУТ, а именно в заявлението по чл. 140, ал. 1 от ЗУТ възложителят или упълномощеното от него лице да може да поиска с визата за проектиране да му бъдат предоставени и изходните данни, необходими за проектирането и за присъединяване към мрежите на техническата инфраструктура от съответните експлоатационни дружества. Също така проект на НИД на Наредба № 6 следва да отрази и отпадането на необходимостта от сключване на предварителен договор за присъединяване (по арг. от чл. 143, ал. 1, т. 3 от ЗУТ).

В тази връзка, с оглед яснота и прецизност, в отделните раздели на Част Втора „Присъединяване на обекти на клиенти на електрическа енергия към електрическите мрежи“, Глава втора „Ред за присъединяване на обекти на клиенти“ от проекта на НИД на Наредба № 6 са описани действията, които следва да се предприемат при присъединяване на обекти на клиенти.

В чл. 4, чл. 5 и чл. 6 и чл. 11 от Наредба № 6 са предвидени изменения и допълнения с цел уреждане на случаите, при които за присъединяване на обект на клиент към електрическата мрежа може да се реализира възможността, предвидена в чл. 140а от ЗУТ – служебно предоставяне на изходни данни, както и случаите, в които клиентът може да обжалва отказа на енергийно дружество да присъедини обект към съответната електрическа мрежа.

Раздел II от Глава втора на проекта на Наредбата е озаглавен „Условия за присъединяване“. В чл. 7, ал. 3 от Наредба № 6 се предвижда изменение на срокът за съгласуване на условията за присъединяване на обекти с оператора на преносната мрежа, а в чл. 8, ал. 2 от наредбата следва да се измени срокът за препращане на искането заедно с постъпилите документи към оператора на друга мрежа и уведомяването на лицето, когато при проучване на условията за присъединяване на обекта се установи, че не е възможно присъединяването да се осъществи към оператора на мрежа, приел искането. Предложените промени са съобразени с изискването на чл. 140а, ал. 3, съгласно който в 14-дневен срок от получаване на заявлението експлоатационните дружества предоставят служебно становища на компетентния орган по чл. 140, ал. 7 от ЗУТ. С оглед необходимост от намаляване на административната тежест и оптимизиране и облекчаване на процедурите за присъединяване са изменени разпоредбите на чл. 12, чл. 13, чл. 87, чл. 88, чл. 91 и чл. 92.

С изменението на чл. 10, ал. 4 от Наредба № 6 ще отпадне изискването съответния мрежови оператор да предлага условията за присъединяване в предварителния договор. Посочената промяна има за цел разпоредбите на Наредба № 6 да се приведат в съответствие с чл. 143, ал. 1, т. 3 от ЗУТ.

Раздел III от Глава втора на проект на НИД на Наредба № 6 е озаглавен „Ред за издаване на становище за присъединяване и сключване на договор за присъединяване“. Предвидените изменения в наименованието на раздела и съответните разпоредби от него, а именно – чл. 12, чл. 13, чл. 14, чл. 15, ал. 2, ал. 3, ал. 4 и ал. 5 и чл. 16 произтичат от необходимостта от привеждането им в съответствие с чл. 140а и чл. 143, ал. 1, т. 3 от ЗУТ.

Измененията в чл. 19, ал. 1, т. 1, б. „а“ и чл. 21, ал. 11 от Наредба № 6 са във връзка

с изменението на чл. 143, ал. 1, т. 3 от ЗУТ, с което е отпаднало изискването за сключване на предварителния договор за присъединяване.

Измененията на чл. 80 и чл. 85 от Наредба № 6 се налагат във връзка с привеждането им в съответствие с чл. 147, ал. 1, т. 14 от ЗУТ.

С оглед намаляване на административната тежест се превиждат изменения и/или допълнения в чл. 15, ал. 1 и чл. 59, ал. 1, ал. 2 и ал. 5, чл. 80, ал. 7 и чл. 82, ал. 2 от Наредба № 6, предвиждащи намаляване на срокове, както и отпадане изискването за предоставяне от клиента на удостоверение за актуално състояние и единен идентификационен код.

С изменението на чл. 75, чл. 77, чл. 78, чл. 97, чл. 99 от Наредба № 6 и § 1 от Допълнителната разпоредба към Наредба № 6 се цели привеждане на терминологията в съответствие с Регламент (ЕС) 2016/631 и Регламент (ЕС) 2016/1447.

С оглед ясно и безпротиворечиво прилагане са направени промени и в чл. 20, чл. 59, чл. 61, чл. 72, чл. 87 и чл. 88 от Наредба № 6.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Проекта на НИД на Наредба № 6 не е обвързано с извършване на разходи от държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

Резултатът от приемането и прилагането на НИД на Наредба № 6 е създаването на подзаконова уредба, необходима за практическото приложение на чл. 140а, чл. 143 и чл. 147 от ЗУТ. Освен това приемането на НИД на Наредба № 6 ще доведе до намаляване на административната тежест, облекчаване и оптимизиране на процедурите по присъединяване на обекти към съответната електрическа мрежа.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът е съобразен с нормите на Регламент (ЕС) 2016/1388, Регламент (ЕС) 2016/631 и Регламент (ЕС) 2016/1447.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Балабанов. В изпълнение на правомощието си по чл. 21, ал. 1, т. 3 във връзка с чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката, с решение по Протокол № 30 от 24.02.2014 г., Комисията е приела Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи. Изменения в Наредба № 6 следва да се извършат с оглед необходимостта от намаляване на административната тежест, която е предвидена в Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, утвърдени с Решение № 617 на Министерския съвет от 2015 г. Докладът и приложеният към него проект на НИД на Наредба № 6, както и съдържащите се в доклада мотиви към проекта на нормативния акт, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 105, т. 4 от 21.06.2019 г. Проведена е процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът е публикуван на интернет страницата на КЕВР, заедно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Проведена е процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на Наредба № 6 и доклада. В 30-дневния срок за обществени консултации не са публикувани становища на Портала за обществени консултации. След проведеното на 27.06.2019 г. обществено обсъждане са направени съществени изменения на приетия, с решение по Протокол 21.06.2019 г., т. 4 от КЕВР, проект на НИД на Наредба № 6. По тази причина КЕВР е приела допълнен проект на НИД на Наредба № 6, който е публикуван на 31.07.2019 г. на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации.

Проведена е втора процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица. Във връзка със становищата от заинтересованите страни по проекта подробни мотиви са изложени в съгласувателна таблица, неразделна част от настоящия доклад, която съдържа конкретните предложения с мотивите към тях, както и мотиви за приемането или отхвърлянето им.

Е. Харитонова каза на Б. Балабанов, че чете доклада, който членовете на Комисията вече имат. Трябва да се докладва по същество.

Б. Балабанов каза, че в изменението на Наредбата са залегнали следните изменения:

В отделните раздели на Част Втора са описани действията, които следва да се предприемат при присъединяване на обекти на клиенти. В чл. 4, чл. 5, чл. 6 и чл. 11 от Наредба № 6 са предвидени изменения с цел уреждане на случаите, при които за присъединяване на обект може да се реализира възможността, предвидена в чл. 140а от ЗУТ. В чл. 7, ал. 3 от Раздел II от Глава втора се предвижда изменение на срока за съгласуване на условията за присъединяване на обекти с оператора на преносната мрежа, а в чл. 8, ал. 2 се изменя срокът за препращане на искането заедно с постъпилите документи към оператора на друга мрежа. С изменението на чл. 10, ал. 4 от Наредба № 6 ще отпадне изискването съответния мрежови оператор да предлага условията за присъединяване в предварителния договор. Промяната е с цел разпоредбите на Наредба № 6 да се приведат в съответствие с чл. 143, ал. 1, т. 3 от ЗУТ. Измененията в чл. 19, ал. 1, т. 1, б. „а“ и чл. 21, ал. 11 от Наредба № 6 са във връзка с изменението на чл. 143, ал. 1, т. 3 от ЗУТ, с което е отпаднало изискването за сключване на предварителния договор за присъединяване. Чл. 80 и чл. 85 от Наредба № 6 се изменят във връзка с привеждането им в съответствие с чл. 147, ал. 1, т. 14 от ЗУТ. С оглед намаляване на административната тежест се предвиждат изменения и/или допълнения в чл. 15, ал. 1 и чл. 59, ал. 1, ал. 2 и ал. 5, чл. 80, ал. 7 и чл. 82, ал. 2 от Наредба № 6, предвиждащи намаляване на срокове и отпадане изискването за предоставяне от клиента на удостоверение за актуално състояние и единен идентификационен код. С изменението на чл. 75, чл. 77, чл. 78, чл. 97, чл. 99 от Наредба № 6 и § 1 от Допълнителната разпоредба се цели привеждане на терминологията в съответствие с Регламент 2016/631 и Регламент 2016/1447. С оглед ясно и безпротиворечиво прилагане са направени промени и в чл. 20, чл. 59, чл. 61, чл. 72, чл. 87 и чл. 88 от Наредба № 6. Резултатът от приемането и прилагането на НИД на Наредба № 6 е създаването на подзаконова уредба, необходима за практическото приложение на чл. 140а, чл. 143 и чл. 147 от ЗУТ. Очаква се приемането на Наредбата да доведе до намаляване на административната тежест, облекчаване и оптимизиране на процедурите по присъединяване на обекти към съответната електрическа мрежа. Предложеният проект на Наредба е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз и съответните регламенти. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 3 и чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. *Да приеме настоящия доклад;*
2. *Да приеме Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи;*
3. *Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи да бъде изпратена в „Държавен вестник“ за обнародване.*

Е. Харитонова запита дали има някакви предложения или коментари към предложения финален вариант.

Р. Осман каза, че трябва да се уточни как ще се гласува: текст по текст или общо, за

да може да се следи. Ще се приеме една много важна наредба и първо този въпрос трябва да се изчисти, за да не се спори.

Е. Харитонова отговори, че според нея първо трябва да се направи обобщен коментар. Текст по текст ще се коментират само измененията на Наредбата, а не цялата Наредба.

Р. Осман каза, че няколко пъти повдига този въпрос, тъй като документите се приемат на няколко заседания. Общите коментари се правят, когато се приемат първоначално. Не се правят при финалния вариант. Вече има финален текст, отделни параграфи, отделни членове, минали са обществените обсъждания. Първо този въпрос се изчиства. Нека и останалите членове на Комисията да вземат отношение. Р. Осман повтори, че няколко пъти е повдигал този въпрос. При финалния вариант най-правилен начин е текст по текст и няма как да се прави общ коментар. При финалния вариант не може да се прави общо четене и да има връщане назад с месеци. Първо този въпрос трябва да се изчисти, защото ако има дискусия някой може да говори по §30, §20 или по §1. Най-правилно е параграф по параграф да се изчисти и да се върви напред. Разбира се, членовете на Комисията преценяват.

С. Тодорова каза, че предлага да се гласува като цяло, ако някой от членовете на Комисията няма желание да говори по определени текстове – за да се спести време.

Р. Осман каза, че когато се приемат наредби, решения или нещо друго времето е винаги ценно, но това е задължение на Комисията, т.е. този аргумент да се спести време трябва да отпадне. Трябва да се прецени как е най-правилно да се направи, а не за да се спести време. Времето не може да бъде основание по какъв начин да се гласува и да се приема едно решение. Ако трябва заседанието ще продължи и два дни. Не е казано да бъде едно заседание.

Г. Златев каза, че неговото мнение е да се гласува като цяло.

Д. Кочков каза, че Р. Осман по принцип е прав, че наредбите се гледат точка по точка, но предвид това, че наредбата е била изпратена и е имало възможност за отправяне на коментари може да се гласува и анблок.

Р. Осман каза, че има въпрос към колегите, които държат за общо гласуване. Как ще гласуват по § X (*хикс*), ако има предложение да се измени първоначалния текст, което налага да се изменят следващите параграфи? Как ще гласуват? Общо ли ще гласуват? Р. Осман каза, че юридически това не е правилно, защото може да има предложение за първите параграфи, може и да няма. Р. Осман каза на Е. Харитонова, че юридически и процедурно не е правилно. Тези неща не се подлагат на гласуване. Те трябва да се знаят. Р. Осман каза, че си оттегля предложението, но обръща внимание, че това не е правилно. Ако се изменят предни параграфи, които налагат изменение на следващи, как ще подходите?

Е. Харитонова каза, че се присъединява към предложението на Р. Осман.

Р. Осман каза, че си оттегля предложението и не иска гласуване.

Говори Р. Осман, без микрофон.

Е. Харитонова каза, че тогава ще се гласува при тази ситуация: двама на двама. Р. Осман си оттегля предложението. Всъщност цялата Наредба ще се гласува общо: *Проект за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.*

Говори С. Тодорова, без микрофон.

Е. Харитонова каза, че иска да прочете заглавието. Членовете на Комисията да си кажат техните становища, забележките, коментарите. Някой има ли? Е. Харитонова каза, че разбира, че всички подкрепят изготвения от работната група текст, който отразява някои от коментарите на участващите в общественото обсъждане на това изменение на Наредба № 6. Така ли да разбирам? Някой иска ли да вземе думата?

Р. Осман каза, че затова е повдигнал въпроса. Да се остави настрана кой е направил предложението, който не е направил. Има някои неща, които не се решават с гласуване. За

тях не може да се прочете в нито един закон, в нито едни процедурни правила. Ако Вие бяхте тръгнали параграф по параграф – досега първата страница да е гласувана. Вие искате по един начин да се гласува, а сега се обръщате и ме питате. Не се хващайте да ръководите заседанието тогава. Коментирайте общия текст и да гласуваме.

С. Тодорова каза, че няма коментари и предложения.

Р. Осман каза, че не иска да го прекъсват. Който иска да говори – да вземе думата. Да се подлага на гласуване и да се приключва за една минута.

Е. Харитоновата каза, че няма коментари и предложения и предложи да се премине към гласуване.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 3 и чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно приемане на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи и проект на акт.

2. Приема Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи;

3. Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи да бъде изпратена в „Държавен вестник“ за обнародване.

В заседанието по **точка първа** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновата, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновата – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновата) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-522 от 12.09.2019 г. и проект на писмо относно **проект на Постановление на Министерския съвет за приемане на Кодекс за поведение на служителите в държавната администрация.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № О-02-00-19 от 05.09.2019 г. от началника на политическия кабинет на заместник министър-председателя по правосъдната реформа и министър на външните работи на Република България, с което на основание чл. 32, ал. 1 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА) са изпратени за съгласуване: проект на доклад на заместник министър-председателя и заместник министър-председателя по правосъдната реформа и министър на външните работи, проект на Постановление на Министерски съвет за приемане на Кодекс за поведение на служителите в държавната администрация, проект на Кодекс за поведение на служителите в държавната администрация, частична предварителна оценка на въздействие, становище на дирекция „Модернизация на администрацията“ към Министерски съвет, финансова

обосновка (за Министерство на финансите) и съобщение за средствата за масово осведомяване.

Съгласно чл. 32, ал. 3 от УПМСНА, вносителите съгласуват с органите по чл. 19, ал. 4 от Закона за администрацията, с областните управители или с други държавни органи въпросите, които са свързани или засягат тяхната дейност. В тази връзка КЕВР в рамките на правомощията си по чл. 21 от Закона за енергетиката (ЗЕ) следва да изрази становище по въпросите, свързани или засягащи нейната дейност.

След проучване на постъпилите материали, се установи следното:

В доклада на вносителя е посочено, че проектът на Кодекс за поведение на служителите в държавната администрация е разработен в изпълнение на: Стратегическа цел 3 от Стратегията за развитие на държавната администрация 2014 – 2020 г.: Открито и отговорно поведение, подцел 3.3. „Засилване на отговорността на ръководителите и служителите и спазване на етични стандарти“; Мярка 3.3. от Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2014 – 2020 г. – Актуализиране на Кодекса за поведение на служителите в държавната администрация с оглед прецизиране на мерките за противодействие на корупцията и злоупотреба със служебно положение и Приоритет 5 от Националната стратегия за превенция и противодействие на корупцията в Република България 2015-2020 г.: Освобождаване на гражданите от „дребната“ корупция.

Целта на предлаганите промени е да се повиши общественото доверие в работата на администрацията чрез въвеждане на ясни, прозрачни и отговарящи на съвременните условия правила за поведение на служителите в държавната администрация с гаранции за реалното им прилагане в контекста на политиката в областта.

Проектът на Кодекс за поведение на служителите в държавната администрация регламентира принципите на поведение на служителите в държавната администрация, както и урежда правилата, които следва да бъдат спазвани във връзка с взаимоотношенията с граждани, юридически лица и други организации, нормите на професионално поведение, антикорупционно поведение, а също и на взаимоотношенията с колегите. С оглед на това, може да се приеме, че проектът на Кодекс за поведение на служителите в държавната администрация ще доведе до реализиране на целите във връзка с неговото приемане.

Изказвания по т.2.:

Докладва Е. Маринова. Постъпило е писмо от началника на политическия кабинет на заместник министър-председателя по правосъдната реформа и министър на външните работи на Република България, с което е изискано становище по реда на Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация във връзка с проект на Постановление на Министерския съвет за приемане на Кодекс за поведение на служителите в държавната администрация и свързаните с този проект документи. Вносителят на проекта на акт е посочил, че същият е разработен в изпълнение на Стратегическа цел 3 от Стратегията за развитие на държавната администрация за периода 2014 – 2020 г. Тази стратегическа цел е открито и отговорно поведение с фокус върху засилване дейността за ръководителите и служителите и запазване на етичните стандарти. Вносителят е посочил, че предлаганите промени са с оглед повишаване на общественото доверие в работата на администрацията чрез въвеждането на ясни, прозрачни и отговарящи на съвременните условия правила за поведение на служителите в държавната администрация. Проектът на Кодекс за поведение на служителите в държавната администрация регламентира в отделни глави принципите на поведение на служителите, урежда правилата, които следва да бъдат спазвани във връзка с взаимоотношенията с граждани, юридически лица и други организации, регламентира нормите на професионално поведение, антикорупционно поведение, както и на взаимоотношенията с колегите в рамките на администрацията. Поради тези причини работната група счита, че проектът на Кодекс за поведение на служителите в държавната администрация ще доведе

до реализиране на целите във връзка с неговото приемане. Предвид гореизложеното, на основание чл. 34, ал. 1, във връзка с чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на писмо до началника на политическия кабинет на заместник министър-председателя по правосъдната реформа и министър на външните работи на Република България.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 34, ал. 1, във връзка с чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Постановление на Министерския съвет за приемане на Кодекс за поведение на служителите в държавната администрация
2. Приема проект на писмо до началника на политическия кабинет на заместник министър-председателя по правосъдната реформа и министър на външните работи на Република България.

В заседанието по **точка втора** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за).

По т.3. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-595 от 13.09.2019 г. и проект на писмо относно **предложения на народни представители за законопроект за изменение и допълнение на Закона за енергетиката със сигнатура № 954-01-43 от 19.06.2019 г.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-01-00-10 от 02.08.2019 г. от председателя на Комисията по енергетика към 44-тото Народно събрание на Република България, с което е изискано становище на КЕВР по предложения между първо и второ гласуване на народните представители Валентин Николов, Димитър Бойчев и Александър Ненков с вх. № 954-04-139 от 25.07.2019 г. за изменение и допълнение на приетия на първо гласуване проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката със сигнатура № 954-01-43 от 19.06.2019 г. (ЗИД на ЗЕ).

➤ С оглед горното следва да се вземат предвид направените от КЕВР предложения по ЗИД на ЗЕ с писмо с изх. № Е-01-00-9 от 18.07.2019 г. **В тази връзка и след анализиране на предложенията за изменение и допълнение на ЗИД на ЗЕ могат да бъдат направени следните констатации и да бъдат формулирани предложения за изменения и допълнения, а именно:**

1. По отношение предложението за изменение и допълнение на § 6 от ЗИД на ЗЕ:

- 1.1. По предложението за създаване на нова ал. 2 на чл. 173, предлагаме думата „приети“ да се замени с думата „одобрени“ в съответствие с предложени текст на нова т. 42 в чл. 21, ал. 1 от ЗЕ, съгласно която КЕВР, по предложение на оператора на съответния борсов пазар, одобрява правила за работа на организиран борсов пазар.

1.2. По предложението за изменение и допълнение на чл. 173, предлагаме да се създаде нова ал. 4 със следното съдържание:

„(4) Дейността по организиране на борсов пазар на природен газ се извършва от лице, получило лицензия по чл. 39, ал. 1, т. 6, което:

1. организира получаване на оферти за продажба и покупка на природен газ;
2. извършва съпоставяне на офертите за продажба и покупка за съответния период;
3. информира участниците за сключените сделки на организирания пазар и отчита условията и промените, налагащи се от ограничения в преносните способности или от аварийни ситуации в мрежите;
4. определя цена на търгувания природен газ за всеки период.“

2. По предложението за изменение на § 8 от ЗИД на ЗЕ, предлагаме в ал. 2 на чл. 175 от ЗЕ да се уточнят изрично сделките, по които се допуска операторът на борсов пазар да бъде страна, които са различни от сделките между страните по ал. 1.

3. По предложението за изменение и допълнение на § 9 от ЗИД на ЗЕ относно изменение и допълнение на член 176:

3.1. Предлагаме с оглед яснота ал. 1 да придобие следната редакция:

„Чл. 176. (1) Добивните предприятия, търговците на природен газ, крайните снабдителите с природен газ, операторите на газопреносни мрежи, операторите на съоръжения за съхранение на природен газ, операторите на съоръжения за втечнен природен газ, клиентите, присъединени към газопреносна мрежа, участниците формиращи пазара и доставчиците на ликвидност сключват сделки с природен газ при свободно договорени цени, *с изключение на сделките за предоставяне на услуга от обществен интерес.*“

Предложението цели яснота при разграничението кои участници следва да сключват сделки по свободно договорени цени и изключва от обхвата на разпоредбата сделките по транспортиране, доставка или снабдяване с природен газ по регулирана цена или цена, определена по одобрена от комисията методика и договорни други условия, която не може да бъде отказвана по причини, непосочени в закона.

3.2. Предлагаме текстът на ал. 2 да бъде редактиран, като се съобрази с предложението за изменение на § 11 и създаване в чл. 177, ал. 1 на ново изречение второ, съгласно което общественият доставчик може да е страна и по споразумения като участник, формиращ пазара и/или доставчик на ликвидност. Алтернативно, считаме, че следва изрично да се посочи в кои случаи на обществения доставчик се признава качеството на търговец на природен газ.

3.3. Не е ясна мотивацията за предложения текст на ал. 3, по-специално в частта му по изречение трето, според което *„От първи януари 2025 г. сделките с продукти по изречение първо и второ, с изключение на краткосрочните стандартизирани продукти може да се извършат и извън организирания борсов пазар на природен газ.“*. Същата норма има преходен характер, доколкото регламентира краен срок за задължителното приложение на разпоредбата на чл. 176, ал. 3, изречения първо и второ.

4. По предложението за изменение на § 10 от ЗИД на ЗЕ относно изменение на чл. 176а от ЗЕ, считаме, че следва да се запази текста на действащата разпоредба на чл. 176а от ЗЕ. Същата е в изпълнение на задължението на България за транспониране на Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО. Тази разпоредба е аналогична на транспонираната в чл. 102 от ЗЕ разпоредба относно сключването на сделки с електрическа енергия от Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО.

В тази връзка предлагаме да се запази текста на действащата разпоредба на чл. 176а и създаването на нов чл. 176б вместо предложения в проекта на ЗИД на ЗЕ чл. 176а.

5. По предложението за изменение на § 10 от ЗИД на ЗЕ относно изменение на чл. 176а от ЗЕ:

5.1. Предлагаме разпоредбата на ал. 3 да се прецизира, като се допълни период за провеждане на търговете и се предвиди освободените количества природен газ да бъдат предназначени и за клиенти, присъединени към газоразпределителни мрежи.

5.2. Предлагаме следната редакция на ал. 4:

„(4) Освободените количества по ал. 1 може да се закупуват от крайни снабдители или клиенти, присъединени към газопреносната или газоразпределителните мрежи на територията на България, директно или чрез търговец на природен газ.“.

Предложеният текст цели приоритетно осигуряване на потреблението на природен газ за клиентите в България и сигурността на доставките за тях, от една страна, а от друга страна създава предпоставки за по-пълна либерализация на пазара чрез предвиждане на възможност за небитови клиенти, присъединени към газоразпределителни мрежи да закупуват природен газ на борсата.

5.3. Предлагаме в ал. 5, изречение второ да се посочи изрично в какво качество общественият доставчик има право да се разпорежда с незакупените количества природен газ след последния проведен търг. Предложението цели яснота и предвид необходимостта от регулиране на цените на обществения доставчик.

5.4. Предлагаме следната редакция на ал. 7, изречение първо:

„Условията за изпълнение на споразумението по ал. 2 се преразглеждат на всеки две години от комисията, въз основа на доклад с анализ на резултатите от прилагането на споразумението, представен от обществения доставчик и оператора на борсовия пазар на природен газ.“.

6. Считаме, че предложението за изменение на § 12 от ЗИД на ЗЕ относно чл. 178б от ЗЕ следва да отпадне, с оглед изричната дефиниция на понятието „услуга от обществен инетрес“ в § 1, т. 66б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

7. Считаме, че предложението за създаване на нов параграф за отмяна на чл. 179, ал. 2 от ЗЕ, следва да отпадне предвид факта, че е систематично и смислово свързано с действащия чл. 176а от ЗЕ и предвид мотивите, изложени по т. 4 по-горе.

8. По отношение предложението за изменение на § 15 от ЗИД на ЗЕ относно изменение и допълнение на § 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ:

8.1. Предлагаме нова редакция на предложената нова т. 4:

„4. „Виртуална търговска точка на газопреносна мрежа“ е нефизическа точка от мрежата, чрез която може да се прехвърля собствеността на природния газ.“;

8.2. Предлагаме да се прецизират дефинициите на предложените т. 16а за „доставчик на ликвидност“ и т. 66г за „участник формиращ пазара“, тъй като така предложените текстове са сходни и са смислово еднакви.

8.3. Предлагаме в т. 71 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ след думите „електрическа енергия“ да се добави изразът „или природен газ“.

9. По предложението за изменение на § 17 от ЗИД на ЗЕ чрез създаване на нови параграфи в Преходни и заключителни разпоредби на ЗЕ:

9.1. По предложението за създаване на нов параграф за внасяне в КЕВР на правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия от оператора на борсовия пазар и съответно за одобрението им от Комисията в срок от 1 месец, считаме, че същото не е съобразено с продължителността на процедурата за тяхното одобряване.

9.2. По предложението за създаване на нов параграф за внасяне в КЕВР на правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ от оператора на борсовия пазар и съответно за одобрението им от Комисията в срок от 1 месец, считаме, че същото не е съобразено с необходимостта от издаване на лицензия за организиране на борсов пазар на природен газ, която дава възможност за започване извършването на тази дейност, както и с продължителността на процедурата за тяхното одобряване. Предложението до одобряване на правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ да се прилагат действащите правила следва да отпадне, тъй като няма действащи такива правила;

9.3. Във връзка с предложението до издаване на лицензия за организиране на

борсов пазар на природен газ тази дейност да се извършва от оператора на платформата за търговия следва да се има предвид, че е необходимо да се предвиди по какви правила ще работи организирания борсов пазар на природен газ, предвид липсата на действащи такива.

9.4. Предлагаме да се удължи срока, в който Комисията одобрява внесеното от обществения доставчик споразумение за изпълнение на програмата за освобождаване до 15 декември 2019 г.

9.5. Предлагаме да бъде предвидена преходна разпоредба, която да урежда приложимостта в производството по утвърждаване на цени на обществения доставчик за I тримесечие на 2020 г. на относимите норми, които ЗИД на ЗЕ регламентира да влязат в сила от 01.01.2020 г., както следва:

„§.... В срок до 31 декември 2019 г. Комисията за енергийно и водно регулиране провежда процедура за утвърждаване на цената, по която общественият доставчик продава природен газ от 1 януари 2020 г., въз основа на § 2.

Изказвания по т.3.:

Докладва Е. Маринова. В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило писмо от председателя на Комисията по енергетика към 44-тото Народно събрание на Република България, с което е изискано становище на КЕВР във връзка с постъпило между първо и второ гласуване на проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката предложение от група народни представители. Работната група е разгледала конкретните предложения и счита, че по тях трябва да бъдат изложени коментари и бележки, най-основните от които са следните:

По отношение предложението за изменение и допълнение на § 6 от ЗИД на ЗЕ, което касае изменението на чл. 173 (в частта, с която се въвежда нова ал.2, която регламентира сделките с природен газ на организиран борсов пазар да се извършват при спазване на Правилата за работа на организиран борсов пазар на природен газ). Работната група предлага думата „*приети*“ да бъде заменена с думата „*одобрени*“. Това предложение е с оглед синхронизиране на тази норма с правомощие на Комисията и с другите текстове на закона.

По чл. 173. Работната група предлага да се създаде нова ал. 4, която да регламентира обхвата на конкретните дейности, които следва да извършва лицето, което ще получи лицензия за организиран борсов пазар на природен газ.

Във връзка с предложенията на народните представители по § 8, който касае изменения в чл. 175. Тази разпоредба в закона регламентира сделките с природен газ. Работната група счита, че в ал. 2 трябва изрично да се уточнят сделките, по които се допуска операторът на борсов пазар да бъде страна, които като цяло са различни от сделките между страните по ал. 1.

Работната група има бележка и по § 9 от предложението на народните представители, което касае изменение и допълнение на чл. 176. Чл. 176 регламентира сделките, по които е страна добивното предприятие. В ал. 1 на това предложение работната група предлага накрая да се добави: „*с изключение на сделките за предоставяне на услуга от обществен интерес*“. Работната група счита, че текстът на ал. 2 трябва да бъде редактиран, с оглед съобразяването на предложенията за изменение на § 11 и създаване в чл. 177, ал. 1, съгласно която общественият доставчик може да е страна и по споразумения като участник, формиращ пазара и/или доставчик на ликвидност. Алтернативно, работната група счита, че следва изрично да се посочи в кои случаи на обществения доставчик се признава качеството на търговец на природен газ.

Относно предложението по § 10. Работната група счита, че трябва да се запази действащия текст на чл. 176а от ЗЕ, тъй като това разпоредби, които транспонират задължения от Директива 2009/73/ЕО. Предложената нова редакция на чл. 176а да стане съответно чл. 176б. Работната група има бележки по нея, които касаят прецизирането на ал. 3. Новата ал. 3 определя, че сделките с краткосрочни и стандартизирани продукти и с

продукти с период на доставка по-малък или равен на една година се включват на организиран борсов пазар. Работната група счита, че при процентът, който трябва да се предлага от добивните предприятия, трябва да се допълни период за провеждане на търговете и да се предвиди освободените количества природен газ да бъдат предназначени за клиенти, присъединени към газоразпределителните мрежи.

Работната група има забележки и по останалите алинеи на новия чл. 176б. Трябва да се прецизират част от понятията, които се въвеждат в допълнителната разпоредба. Предлага се нова редакция на понятието „*виртуална търговска точка на газопреносна мрежа*“. Предлагат се допълнения към дефинициите за доставчик на ликвидност и участник на формиращ пазар. Работната група има коментари и по Преходните и заключителните разпоредби, които уреждат срокове за Комисията във връзка с приемането на актове от нея, произтичащи от предлаганите изменения и допълнения на ЗЕ. Предлага се една преходна разпоредба, чиято цел е да уреди приложимостта на производството по утвърждаване на цени на обществен доставчик за първото тримесечие на 2020 г. на относимите норми, които Закона за изменение и допълнение на ЗЕ да влязат в сила от 01.01.2020 г. Според работната група тази преходна разпоредба трябва да бъде в следната редакция: „*В срок до 31 декември 2019 г. Комисията за енергийно и водно регулиране провежда процедура за утвърждаване на цената, по която общественят доставчик продава природен газ от 1 януари 2020 г., въз основа на § 2*“. По своята същност §2 от предложението за изменение и допълнение на ЗЕ на практика стеснява обхвата на субектите, които от 01.01.2020 г. ще купуват природен газ от обществен доставчик по регулирани цени. Предвид гореизложеното, работната група предлага Комисията да обсъди и да приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на писмо до председателя на Комисията по енергетика към 44-то Народно събрание на Р България.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно предложени на народни представители за законопроект за изменение и допълнение на Закона за енергетиката със сигнатура № 954-01-43 от 19.06.2019 г.

2. Приема проект на писмо до председателя на Комисията по енергетика към 44-то Народно събрание на Р България.

В заседанието по **точка трета** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. 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:** „МБАЛ – Търговище“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ ЕАД;

„Топлофикация-Разград“ АД; „Белла България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ 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“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-597 от 16.09.2019 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. бр. 41 от 21.05.2019 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

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

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

Сертификатът съдържа:

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

Прехвърлянето на сертификатите се извършва на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, като по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност по-малка от 1 MW е записано (в ал. 5), че за изкупената електрическа енергия по чл. 162 производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на общественния доставчик, съответно крайните снабдителите, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 1 MW и над 1 MW е записано (в ал. 6), че за произведената електрическа енергия по чл. 162а производителите заявяват издаване на месечни сертификати за произход и ги прехвърлят на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС).

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

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

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

На основание чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. КЕВР може да издаде брой сертификати за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от

производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

Следва да се има предвид, че от **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 **01.07.2019 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.41 от 21 май 2019 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 1 MW и над 1 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 1 MW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2019 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране, това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-94 от 20.05.2019 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) **да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните 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 изискване то на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от 20-о число на месеца, съгласно чл. 3би, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 1 MW и над 1 MW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 1 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи отново да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период това те са следните:

• **С ИЗКУПУВАНЕ ОТ ОД И/ИЛИ КС ПО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 1 MW):**

– **Производители със справки за ДВГ/ГТ:**

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
3. „Овердрайв“ АД;
4. „Овергаз Мрежи“ ЕАД;

• **С КОМПЕНСИРАНЕ ОТ ФСЕС ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (1 MW И НАД 1 MW):**

– **Производители със справки за ДВГ/ГТ:**

5. „Топлофикация-Разград“ АД;
6. „Белла България“ АД;
7. ЧЗП „Румяна Величкова“;
8. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
10. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
11. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
12. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
13. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
14. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
15. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;

– **Производители със справки за ТГ/КПГЦ:**

16. „Топлофикация-Перник“ АД;
17. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
18. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
19. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
20. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
21. „Брикел“ ЕАД;
22. „Топлофикация-Сливен“ ЕАД;
23. „Топлофикация Русе“ ЕАД;

- 24. „Солвей Соди” АД;
- 25. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД;
- 26. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

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

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

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 1 MW):

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД

„МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ – ТЪРГОВИЩЕ“ АД („МБАЛ – Търговище“ АД), със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с **ЕИК 125501290**, 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-3** от **10.09.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **10,834 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,368 MWh**;

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

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

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За „Енерго-Про Продажби“ АД: **11 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,104 MW_e**.

- През разглеждания период в производствената централа на „МБАЛ Търговище“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип MAN E 2876 E302 на SOKRATHERM Германия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;
- електрическа ефективност 35,9%;
- топлинна ефективност 53,8%;
- обща ефективност 89,7%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 351 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,05%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,83%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,15%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10,834	няма	10,834	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 = **9,171 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 Север“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	40,900	40,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	20,005	20,005	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	72,652	72,652	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **40,900 MWh**.

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

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

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

$$20,005 \text{ MWh} - 9,171 \text{ MWh} = 10,834 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20,005 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20,005 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **10,834 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
07/2019	10,678	0	няма	няма	няма	няма	10,678	11,368	11	0,368
08/2019	10,834	0	няма	няма	няма	няма	10,834	11,202	11	0,202

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец август 2019 г. са в размер на **11 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 11 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 11 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

2. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

„Димитър Маджаров-2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, **ЕИК 115033847** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-27 от 10.09.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): предназначена за „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД **23,650 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,950 MWh**;

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

- ЕРМ: „Електроразпределение Юг“ ЕАД EVNгруп **24 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ЕРМ „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД: **24 бр.**

- **След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,835 MW_e**.

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

- Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,835 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW_t;

- електрическа ефективност 39%;
- топлинна ефективност 47%;
- обща ефективност 86%;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 363 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,18%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,81%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,01%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	23,650	няма	23,650	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 = **285,350 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	371,000	371,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	309,000	309,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	811,355	811,355	–	–

- Потребена топлинна енергия: **525,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 155,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$309,000 \text{ MWh} - 285,350 \text{ MWh} = \mathbf{23,650 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през

разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **309,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **309,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **23,650 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
07/2019	23,693	0	няма	няма	няма	няма	23,693	23,950	23	0,950
08/2019	23,650	0	няма	няма	няма	няма	23,650	24,600	24	0,600

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец август 2019 г. са в размер на **24 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **24 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **24 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

3. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32** от **09.09.2019 г.**, с

приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **26,473 MWh**;

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

▪ ЕРМ: **0,091 MWh** (това не е верният дробен остатък от м. 07/2019 г., който всъщност е в размер на **0,783 MWh**);

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

▪ ЕРМ: **26 бр.** (като се прибави верният дробен остатък и се получава 27 бр.);

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

▪ За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **26 бр.** (27 бр. е верният резултат).

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

• Когенераторът е със следните параметри:

– номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;

– електрическа ефективност 37,10%;

– топлинна ефективност 48,40%;

– обща ефективност 85,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 363 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,39%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,52%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	26,473	няма	26,473	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 = 21,871 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 „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 инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60,247	60,247	–	–
Електрическа енергия	MWh	48,344	48,344	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	141,920	141,920	–	–

• Потребена топлинна енергия: **60,247 MWh**.

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

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

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

48,344 MWh – 21,871 MWh = **26,473 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **50,955 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **50,955 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **26,473 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
07/2019	20,914	0	няма	няма	няма	няма	20,914	21,783	21	0,783
08/2019	26,473	0	няма	няма	няма	няма	26,473	27,256	27	0,256

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 1 MW – за месец август 2019 г. са в размер на **27 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **27 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **27 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

4. „Овергаз Мрежи“ АД

„Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, **ЕИК 130533432** 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-35** от **13.09.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 35,100 MWh;**

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

- **ЕРМ: 0,173 MWh;**

• Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба

№ 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

■ ЕРМ: **35 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

■ За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **35 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,170 MW_e**;

• В ЛОЦ „Овча купел“, гр. София през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов бутален двигател, тип „Cento T170 SP“, производство на „TEDOM“ – Чешка република, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,170 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW_t;
- електрическа ефективност 36,80%;
- топлинна ефективност 50,70%;
- обща ефективност 87,50%.

• 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	23.12.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 362 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,75%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,66%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,87%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	35,100	няма	35,100	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 = **3,502 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при**

прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	59,600	59,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	38,601	38,601	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	114,644	114,644	–	–

- Потребена топлинна енергия: **58,911 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, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$38,601 \text{ MWh} - 3,502 \text{ MWh} = \mathbf{35,100 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **38,601 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **38,601 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **35,100 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
07/2019	56,864	0	няма	няма	няма	няма	56,864	57,173	57	0,173
08/2019	35,100	0	няма	няма	няма	няма	35,100	35,273	35	0,273

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овергаз Мрежи“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана

мощност под 1 MW – за месец август 2019 г. са в размер на 35 бр.

Въз основа на горното работната група предлага на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени 35 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 35 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (1 MW И НАД 1 MW):

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

5. „Топлофикация – Разград“ АД

„Топлофикация-Разград“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-082-02/21.02.2001 г., изменена с Решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г.

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-4 от 09.09.2019 г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **464,607 MWh;**

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

- **ЕРМ: 0,525 MWh;**

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

- **ЕРМ: 465 бр.;**
- **ОБЩО: 465 бр.;**

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 465 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 363 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,99%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,10%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,26%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	464,607	няма	464,607	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **34,393 MWh**;

- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 29,506 MWh;

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

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

- потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **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	524,000	524,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	499,000	499,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1293,347	1293,347	–	–

- Потребена топлинна енергия: **59,019 MWh**.

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

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

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

$$499,000 \text{ MWh} - 34,393 \text{ MWh} = 464,607 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **499,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **499,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **464,607 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
07/2019	567,984	0	няма	няма	няма	няма	567,984	568,525	568	0,525
08/2019	464,607	0	няма	няма	няма	няма	464,607	465,132	465	0,132

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **465 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **465 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 465 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

6. „Белла България“ АД

„Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с **ЕИК 115141090**, 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-8** от **12.09.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **534,642 MWh**;

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

- **ЕРМ: 0,483 MWh**;

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

- **ЕРМ: 535 бр.;**

- **ОБЩО: 535 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 535 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 **1,05 MW_e**;

- В производствена централа ТЕЦ „Унибел“ гр. Ямбол през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип „QUANTO C1000 SP“, производство на „TEDOM“ Чешка Република и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;

- за производство на гореща вода 0,599 MW_t;
- за производство на водна пара 0,545 MW_t;
- електрическа ефективност 37,1%;
- топлинна ефективност 48,4%;
- обща ефективност 85,5%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,96%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,73%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,90%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,61%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	534,642	няма	534,642	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **25,451 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	642,334	642,334	–	–
Електрическа енергия	MWh	560,093	560,093	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1584,272	1584,272	–	–

• Потребена топлинна енергия: **350,400 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 33,000 \text{ MWh}$);

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатираны 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 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е.

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

$560,093 \text{ MWh} - 25,451 \text{ MWh} = 534,642 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **560,093 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 **560,093 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **534,642 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2019	572,046	0	няма	няма	няма	няма	572,046	572,483	572	0,483
08/2019	534,642	0	няма	няма	няма	няма	534,642	535,125	535	0,125

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **535 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени **535 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 535 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

7. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 09.09.2019 г., заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **250,297 MWh**;

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

- ЕРМ: „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **0,947** ;

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

- ЕРМ: „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД = няма записана стойност;

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **251 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **1,850 MW_e**.

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

- номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW_t;
- електрическа ефективност 43,4%;
- топлинна ефективност 42,8%;
- обща ефективност 86,2%;

• **Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:**

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 401 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,01%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,98%

Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,08%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	250,000	няма	250,000	няма

Забележка: Вписаната стойност в тази таблица на справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2019 г. не отговаря на количеството отразено в двустранния протокол за търговско мерене, където е записана в размер на 250,297 MWh.

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справка, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **24,000 MWh** (тази стойност също не е вярна, тъй като тя се явява резултатна от грешно записаното количество като подадено по електромер);

– 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 „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 инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	285,000	285,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	274,000	274,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	673,685	673,685	–	–

• Потребена топлинна енергия: **285,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 0$ MWh).

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

Произведената електрическа енергия за месец август по протокол на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД от 31.08.2019 г. е в размер на 250,297 MWh;

След коригиране на неточностите и несъответствията, са получени следните резултати:

– В справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2019 г. е нанесена произведената електрическа енергия за месец август по двустранен протокол за търговско измерване, след което се получава за:

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	250,297	няма	250,297	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справка, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **23,703 MWh**;

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като

дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

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

$$274,000 \text{ MWh} - 23,703 \text{ MWh} = 250,297 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **274,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **274,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **250,297 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2019	330,184	0	няма	няма	няма	няма	330,184	330,947	330	0,947
08/2019	250,297	0	няма	няма	няма	няма	250,297	251,244	251	0,244

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **251 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **251 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **251 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

8. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **10.09.2019** г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.08.2019** г. до **31.08.2019** г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **584,598 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,412 MWh**;

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

- ЕРМ: **585 бр.**;

- ОБЩО: **585 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **585 бр.**

- **След прегледа на представената информация е констатирано следното:**

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

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

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

- номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;

- електрическа ефективност 42,30 %;

- топлинна ефективност 42,20%;

- обща ефективност 84,50%;

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

- номинална електрическа мощност 0,900 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MWt;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 363 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,03%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,12%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,18%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	584,598	няма	584,598	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **30,692 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-2 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	649,473	649,473	–	–
Електрическа енергия	MWh	615,290	615,290	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1598,626	1598,626	–	–

- Потребена топлинна енергия: **649,473 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена

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

$$615,290 \text{ MWh} - 30,692 \text{ MWh} = 584,598 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **615,290 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **615,290 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **584,598 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВКЕП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2019	587,334	0	няма	няма	няма	няма	587,334	587,412	587	0,412
08/2019	584,598	0	няма	няма	няма	няма	584,598	585,010	585	0,010

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВКЕП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **585 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **585 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **585 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 10.09.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1214,214 MWh;**

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

▪ ЕРМ: **0,082 MWh;**

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

▪ ЕРМ: **1214 бр.;**

▪ ОБЩО: **1214 бр.;**

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **1214 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1 и ДВГ-2) с газо-бутални двигатели:

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

– номинална електрическа мощност 2,679 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW_t;

– електрическа ефективност 43,60 %;

– топлинна ефективност 41,70 %;

– обща ефективност 85,30 %;

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

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

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 363 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,03%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,97%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,52%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1214,214	няма	1214,214	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **64,018 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**, както и общо за централата, са следните:

Показатели за ДВГ-2 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полесна топлинна енергия	MWh	1295,143	1295,143	–	–
Електрическа енергия	MWh	1278,232	1278,232	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3217,775	3217,775	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1295,143 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на 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 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от

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

$$1278,232 \text{ MWh} - 64,018 \text{ MWh} = 1214,214 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1278,232 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1278,232 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1214,214 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 над квотата от решение то за цени	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 до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2019	466,854	0	няма	няма	няма	няма	466,854	467,082	467	0,082
08/2019	1214,214	0	няма	няма	няма	няма	1214,214	1214,296	1214	0,296

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **1214 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 **1214 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1214 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

10. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-44 от 10.09.2019 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **245,953 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,866 MWh;**

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

- ЕРМ: **246 бр.;**

- ОБЩО: **246 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **246 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;

- електрическа ефективност 42,30 %;

- топлинна ефективност 42,20 %;

- обща ефективност 84,50 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 363 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,17%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,71%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,28%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	245,953	няма	245,953	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = 12,960 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 „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 инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	258,148	258,148	–	–
Електрическа енергия	MWh	258,913	258,913	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	665,330	665,330	–	–

• Потребена топлинна енергия: **258,148 MWh**.

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

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

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

$258,913 \text{ MWh} - 12,960 \text{ MWh} = \mathbf{245,953 \text{ MWh}}$ – 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 **258,913 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 **258,913 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **245,953 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- даж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2019	269,839	0	няма	няма	няма	няма	269,839	269,866	269	0,866
08/2019	245,953	0	няма	няма	няма	няма	245,953	246,819	246	0,819

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **246 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **246 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **246 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **11.09.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3421,533 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,863MWh**;

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

- ЕРМ: **3422 бр.**;

- ОБЩО: **3422 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3422 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 инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 425 kJ/nm ³	34 425 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,08°C	25,08°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,92%	47,92%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,13%	76,71%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,84%	18,44%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3421,533	няма	3421,533	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е

„Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **189,967 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,867 \text{ MWh}$

– $E_{\text{сн тец}} = 190,834 \text{ MWh}$.

• 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	1679,196	1679,196	–	–
Електрическа енергия	MWh	1676,700	1676,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4408,106	4408,106	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1938,804	1938,804	–	–
Електрическа енергия	MWh	1934,800	1934,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5049,839	5049,839	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3618,000	3618,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3611,500	3611,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9457,945	9457,945	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1277,536 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 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3611,500 \text{ MWh} - 189,967 \text{ MWh} = \mathbf{3421,533 \text{ MWh}}$ – 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 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3611,500 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 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3611,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3421,533 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
07/2019	3671,767	0	няма	няма	няма	няма	3671,767	3671,863	3671	0,863
08/2019	3421,533	0	няма	няма	няма	няма	3421,533	3422,396	3422	0,396

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **3422 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3422 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени 3422 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

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

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 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 **11.09.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода **от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **471,997 MWh;**

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

▪ ЕРМ: **0,744 MWh**;

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

▪ ЕРМ: **472 бр.**;

▪ ОБЩО: **472 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **472 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 инсталации/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	34 439 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,08°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,00%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,78%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,55%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	471,997	няма	471,997	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **40,603 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 64,790 \text{ MWh}$, в т.ч.
 $E_{\text{закуп. за произв.}} = 24,183 \text{ MWh}$.

- 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;**

- потреблявана 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	401,021	401,021	–	–
Електрическа енергия	MWh	512,600	512,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1189,874	1189,874	–	–

- Потребена топлинна енергия: **132,480 MWh**

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

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

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

$512,600 \text{ MWh} - 40,603 \text{ MWh} = \mathbf{471,997 \text{ MWh}}$ – 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 **512,600 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 **512,600 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **471,997 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл.	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

		119, ал. 2 от ЗЕ		период				период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2019	1246,365	0	няма	няма	няма	няма	1246,365	1246,744	1246	0,744
08/2019	471,997	0	няма	няма	няма	няма	471,997	472,741	472	0,741

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на 472 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 472 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 472 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

13. „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 11.09.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода **от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

▪ Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 8700,047 MWh;

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

▪ ЕПМ: 0,422 MWh;

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

▪ ЕПМ: 8700 бр.;

▪ ОБЩО: 8700 бр.;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ**, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: 8700 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Настъпили са **промени в средствата за търговско измерване** на ЕЕ от/към обекта „Топлофикация – Бургас” ЕАД, собственост на „ЕСО” ЕАД:
 - отпада изцяло търговското измерване на „ЕСО” ЕАД на електрическа енергия на линия 110 kV от/към „Топлофикация – Бургас” ЕАД
 - въведени са в експлоатация 2 броя нови средства за търговско измерване на линии 6,3 kV (Трафо 1 и Трафо 2) от/към обекта, собственост на „ЕСО” ЕАД;
 - отпадна търговско измерване по 2 броя от общо 3 броя от уредите, собственост на „ЕСО” ЕАД, за търговско измерване на електрическа енергия от/към „Топлофикация – Бургас” ЕАД на линия 20 kV.
- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **17,764 MW_e**.
- В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1 ÷ ДВГ-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	34 363 kJ/nm ³	34 363 kJ/nm ³	34 363 kJ/nm ³	34 363 kJ/nm ³	34 363 kJ/nm ³	34 363 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	24,2°C	24,2°C	24,2°C	24,2°C	24,2°C	24,2°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48,13%	48,13%	48,13%	48,13%	48,13%	48,13%
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 $\eta_{\text{общо}}$	76,52%	75,47%	75,54%	76,70%	76,47%	77,83%
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	19,13%	17,66%	17,33%	18,36%	17,48%	19,99%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8700,047	8700,047	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **399,953 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1520,000	1520,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1661,000	1661,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4156,828	4156,828	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1581,000	1581,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1682,000	1682,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4323,833	4323,833	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1384,000	1384,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1424,000	1424,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3717,245	3717,245	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1439,000	1439,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1454,000	1454,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3771,959	3771,959	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1432,000	1432,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1374,000	1374,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3669,299	3669,299	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1435,000	1435,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1505,000	1505,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3777,390	3777,390	–	–

ОБЩО показатели за	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия	
--------------------	-------	---------	-------------	-----------------------	--

централата		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8791,000	8791,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	9100,000	9100,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	23 416,554	23 416,554	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4963,943 MWh**.

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

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

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

$9100,000 \text{ MWh} - 399,953 \text{ MWh} = \mathbf{8700,047 \text{ MWh}}$ – 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 **9100,000 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 **9100,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8700,047 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
07/2019	7627,579	0	7627,579	7628,422	7628	0,422	няма	няма	няма	няма
08/2019	8700,047	0	8700,047	8700,469	8700	0,469	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **8700 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **8700 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **8700 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

14. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **10.09.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3465,494MWh**;

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

- ЕРМ: **0,276 MWh**;

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

- ЕРМ: **3465 бр.**;

- ОБЩО: **3465 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3465 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 четири инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,430 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;
- електрическа ефективност 42,70 %;
- топлинна ефективност 43,10 %;
- обща ефективност 85,80%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4
Вид на инсталациите	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.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 363 kJ/nm ³	34 363 kJ/nm ³	34 363 kJ/nm ³	34 363 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,3°C	24,3°C	24,3°C	24,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,13%	48,13%	48,13%	48,13%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,83%	79,52%	81,09%	79,89%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,84%	20,39%	22,81%	22,04%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3465,494	няма	3465,494	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **145,806 MWh**

- закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,144 \text{ MWh}$.

- 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 и ДВГ-4, 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	1674,800	1674,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	1737,800	1737,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4222,022	4222,022	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	274,200	274,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	257,900	257,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	669,110	669,110	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	143,000	143,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	144,900	144,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	355,020	355,020	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1403,000	1403,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1470,700	1470,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3597,212	3597,212	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3495,000	3495,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3611,300	3611,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8843,365	8843,365	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2072,470 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 и ДВГ-4 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$3611,300 \text{ MWh} - 145,806 \text{ MWh} = \mathbf{3465,494 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, 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 **3611,300 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, 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 **3611,300 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3465,494 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
07/2019	3472,589	0	няма	няма	няма	няма	3472,589	3473,276	3473	0,276
08/2019	3465,494	0	няма	няма	няма	няма	3465,494	3465,770	3465	0,770

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **3465 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3465 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 3465 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

15. „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 **09.09.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

▪ Електропреносната мрежа (ЕПМ): **595,663 MWh;**

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

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

- ЕПМ: **0,684 MWh**;

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

- ЕПМ: **596 бр.**;

- ОБЩО: **596 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **596 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Допусната е техническа грешка от страна на дружеството, дробният остатък за следващ период от месец юни е 0,550 MWh.

- 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 2 бр. инсталации – ДВГ-6 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-6	ДВГ-8
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	05.05.2011	05.05.2011
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 355 kJ/nm ³	34 355 kJ/nm ³
Средна месечна температура	27,8°C	27,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,03%	47,03%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,44%	76,31%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,43%	17,17%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	595,663	595,663	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **149,337 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 0 MWh;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 4,337 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-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	745,000	745,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	700,000	700,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1866,062	1866,062	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	52,000	52,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	45,000	45,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	127,113	127,113	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	797,000	797,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	745,000	745,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1993,175	1993,175	–	–

• Потребена топлинна енергия: **732,000 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-6 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 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$745,000 \text{ MWh} - 149,337 \text{ MWh} = \mathbf{595,663 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-6 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 **745,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-6 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 **745,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **595,663 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
07/2019	609,134	0	609,134	609,684	609	0,684	няма	няма	няма	няма
08/2019	595,663	0	595,663	596,347	596	0,347	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **596 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 **596 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 596 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ТГ/КПГЦ:

16. „Топлофикация – Перник“ АД

„Топлофикация-Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с **ЕИК 113012360**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **10.09.2019 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **1738,064 MWh;**

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1983,314 MWh**;
– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,176 MWh**;
- ЕРМ: **0,547 MWh**;

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

- ЕПМ: **1738 бр.**;
- ЕРМ: **1983 бр.**;
- ОБЩО: **3721 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **3721 бр.**

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

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

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

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-4 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

- инсталация **ТГ-4** включва **кондензационна турбина** с два регулируеми пареоотбори и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-4
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	28.04.1958 г.
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 587 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	38,67%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	84,19%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	71,24%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,93%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	4544,886	2122,682	2422,204	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4483,626 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането

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

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

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

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

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

Показатели за ТГ-4 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	32 435,000	31 673,500	761,500	–
Електрическа енергия	MWh	9028,512	7392,595	–	1635,917
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	58 038,001	48 829,929	900,970	8307,102

• Потребена топлинна енергия: **20 472,826 MWh**.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че за инсталация ТГ-4 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 7392,595 \text{ MWh}$;

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

$7392,595 / 9028,512 = 0,818805$ (81,88%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1) $4483,626 * 0,818805 = 3671,217 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $7392,595 \text{ MWh} - 3671,217 \text{ MWh} = \mathbf{3721,378 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: $(2122,682 / 4544,886) * 3721,378 = \mathbf{1738,064 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2122,682 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: $3721,378 - 1738,064 = \mathbf{1983,314 \text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2422,204 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-4** е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **7392,595 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация **ТГ-4**, 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 **7392,595 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3721,378 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
07/2019	8038,196	0	7253,210	7254,176	7254	0,176	784,986	785,547	785	0,547
08/2019	3721,378	0	1738,064	1738,240	1738	0,240	1983,314	1983,861	1983	0,861

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **1738 бр.**

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **1983 бр.**

- Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **3721 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени **1738 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **1983 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **3721 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

17. „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 **11.09.2019 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **19 070,082 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2614,438 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,173 MWh**;
- ЕРМ: **0,678 MWh**;

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

- ЕПМ: **19 070 бр.**;
- ЕРМ: **2615 бр.**;
- ОБЩО: **21 685 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **21 685 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **68,18 MW_e**;

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

– газова турбина (ГТ) с електрически генератор с номинална мощност – 32,18 MW_e;

– котел-утилизатор (КУ) с допълнителна горивна система (допълнителната горивна система не е работила през периода) към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

– два турбогенератора – ТГ-1 и ТГ-2 (не е работил през периода), свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и енергиен котел със стационарен номер ПГ-3. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

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

ТГ-2 (не е работил през периода) се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем паротурбин 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 363kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,22%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1364 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,45%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,06%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	21 684,520	19 070,082	2614,438	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1482,480 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 8,000 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	20 918,000	20 918,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	23 167,000	23 167,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	54 800,000	54 800,000	–	–

• Потребена топлинна енергия: **10 277,000 MWh**.

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

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

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

23 167,000 MWh – 1482,480 MWh = **21 684,520 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 **19 070,082 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

- ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2614,438 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 167,000 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 **23 167,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21 684,520 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- дажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2019	20 403,481	0	17 725,831	17 726,173	17 726	0,173	2677,650	2677,678	2677	0,678
08/2019	21 684,520	0	19 070,082	19 070,255	19 070	0,255	2614,438	2615,116	2615	0,116

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **19 070 бр.**

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **2615 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **21 685 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 19 070 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2615 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 21 685 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

18. „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 **09.09.2019 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София“**, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **13 265,0936 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2,7125 MWh;**

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

- ЕПМ: **0,739 MWh;**
- ЕРМ: **0,211 MWh;**

- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба

№ 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **13 265 бр.**;
- ЕРМ: **2 бр.**;
- ОБЩО: **13 267 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **13 267 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 е била в експлоатация една инсталация – ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 347 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,10%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	91,09%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,96%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 267,806	13 265,094	2,713	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3091,194 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 347,678 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталация ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-9 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	50 661,961	41 761,000	8900,962	–
Електрическа енергия	MWh	16 359,000	16 359,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	73 764,788	63 807,906	9956,882	–

• Потребена топлинна енергия: **35 214,897 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}}=6,314$ 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-9, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$16\,359,000\text{ MWh} - 3091,194\text{ MWh} = \mathbf{13\,267,806\text{ MWh}}$ – 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 **13 265,094 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2,713 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 359,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-9 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16 359,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **13 267,806 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
07/2019	18 345,434	0	18 341,891	18 342,739	18 342	0,739	3,543	4,211	4	0,211
08/2019	13 267,806	0	13 265,094	13 265,833	13 265	0,833	2,713	2,924	2	0,924

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **13 265 бр.**

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **2 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **13 267 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 13 265 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 13 267 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

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

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-15 от 09.09.2019 г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София изток“, с местонахождение гр. София, ул.

„Димитър Пешев“ № 6, за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

▪ Електропреносната мрежа (ЕПМ): **16 434,7128 MWh**;

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1898,43315 MWh**;

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

▪ ЕПМ: **0,782 MWh**;

▪ ЕРМ: **0,370 MWh**;

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

▪ ЕПМ: **16 435 бр.**;

▪ ЕРМ: **1898 бр.**;

▪ ОБЩО: **18 333 бр.**;

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **18 333 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 **166,849 MW_e**;

• В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация три инсталации – ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са, като следва:

– **ТГ-1 и ТГ-2** – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми пароотбора** и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

– **ТГ-4** – **противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW_e

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964 г.	16.06.1964 г.	05.02.2019 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 363 kJ/nm ³	34 363 kJ/nm ³	34 363 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,8°C	22,8°C	22,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,96%	48,96%	48,96%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,12%	88,23%	91,86%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	80,00%	80,00%	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,23%	81,92%	88,07%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,56%	10,54%	14,62%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 333,146	16 434,713	1898,433	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **3716,577 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 30,001 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 за ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	409,000	409,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	163,142	163,142	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	713,126	713,126	–	–

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	248,000	248,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	84,581	84,581	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	405,963	405,963	–	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	62 638,000	62 638,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	21 802,000	21 802,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	95 880,746	95 880,746	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	63 285,000	63 285,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	22 049,723	22 049,723	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	96 999,835	96 999,835	–	–

• Потребена топлинна енергия: **34 360,000 MWh**.

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

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в

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

22 049,723 MWh – 3716,577 MWh = **18 333,146 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **16 434,713 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1898,433 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на **22 049,723 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво**, за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 049,723 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 333,146 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2019	18 825,511	0	16 962,801	16 963,782	16 963	0,782	1862,710	1863,370	1863	0,370
08/2019	18 333,146	0	16 434,713	16 435,495	16 435	0,495	1898,433	1898,803	1898	0,803

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **16 435 бр.**

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **1898 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **18 333бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **16 435 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **1898 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **18 333 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

20. „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 12.09.2019 г.** и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 14 150,205 MWh;**

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

- **ЕПМ: 0,939 MWh;**

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

- **ЕПМ: 14 151 бр.;**
- **ОБЩО: 14 151 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ**, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 14 151 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 един вид инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия:

- **Инсталация КПГЦ (№ 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.

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

Означаване на инсталацията/ите/	КПГЦ
Вид на инсталацията/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 363 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,718°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,49%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	73,45%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,91%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	16 940,551	16 940,551	няма	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **624,249 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

- Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация **КПГЦ (№ 1 „Коген“)**, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните**

фактори, са следните:

Показатели за КППЦ и общо за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	14 527,806	14 527,806	–	–
Електрическа енергия	MWh	17 564,800	14 671,631	–	2893,169
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	43 696,049	36 498,697	–	7197,352

- Потребена топлинна енергия: **14 527,806 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 инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$BEKP_{\text{бруто}} = 14\,671,631\text{ MWh};$

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

$14\,671,631 / 17\,564,800 = 0,835285$ (83,53%) – дял брутна високоефективна;

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

$624,249 * 0,835285 = 521,426$

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

$14\,671,631\text{ MWh} - 521,426\text{ MWh} = 14\,150,205\text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: **14 150,205 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (16 940,551 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана електрическа енергия** е определена, че е в размер на **14 671,631 MWh;**

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 671,631 MWh;**

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 150,205 MWh.**

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

таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2019	14 866,094	0	14 866,094	14 866,939	14 866	0,939	няма	няма	няма	няма
08/2019	14 150,205	0	14 150,205	14 151,144	14 151	0,144	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **14 151 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **14 151 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **14 151 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

21. „Брикел“ ЕАД

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-18 от **11.09.2019 г.** и приложенията към него „Брикел“ ЕАД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

▪ **Електропреносната мрежа (ЕПМ): 39 731,002 MWh;**

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

▪ **ЕПМ: 0,375 MWh;**

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

- ЕПМ: **39 731 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
- За ФСЕС: **39 731 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **200 MW_e**;

- През разглеждания период в централата са имали работни часове три от инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-4** – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми паротбора** и електрически генератор с номинална мощност **50 MW_e**;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	19.09.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища/RDF	въглища/RDF	въглища/RDF
Долна раб. калоричност на горивото	10 459 kJ/kg	10 459 kJ/kg	10 459 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,98%	35,98%	35,98%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	79,72%	79,72%	79,72%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,79%	80,73%	80,62%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,14%	27,09%	26,99%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	39 731,002	39 731,002	няма	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **16 138,240 MWh**;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 1866,690 MWh (за Брикетна фабрика);

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	65 950,000	63 915,000	2035,000	–
Електрическа енергия	MWh	26 295,972	26 295,972	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	114 025,000	111 655,000	2370,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	65 056,000	63 020,000	2036,000	–
Електрическа енергия	MWh	25 927,920	25 927,920	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	112 544,000	110 173,000	2371,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9204,000	8860,000	344,000	–
Електрическа енергия	MWh	3645,350	3645,350	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	15 913,000	15 512,000	401,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	140 210,000	135 795,000	4415,000	–
Електрическа енергия	MWh	55 869,242	55 869,242	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	242 482,000	237 340,000	5142,000	–

- Потребена топлинна енергия: **135 795,000 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 ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-4, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

$55\,869,242\text{ MWh} - 16\,138,240\text{ MWh} = \mathbf{39\,731,002\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

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

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **39 731,002 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, 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 **55 869,242 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-1, 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 **55 869,242 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **39 731,002 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
07/2019	38 532,838	0	38 532,838	38 533,375	38 533	0,375	няма	няма	няма	няма
08/2019	39 731,002	0	39 731,002	39 731,377	39 731	0,377	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **39 731 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 39 731 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 39 731 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

22. „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 12.09.2019 г. и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г., като е записало следното:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **8872,11 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2764,322 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,053 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,577 MWh**;

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

- ЕПМ: **8872 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2764 бр.**;
- **ОБЩО: 11 636 бр.**;

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **11 636 бр.**

Във връзка с това, че дружеството не е представило към придружаващите документи на заявлението протоколи от лабораторни изследвания относно качествените показатели на използваните горива (в т.ч. и долната работна калоричност), то допълнително е изпратено писмо от тях с вх. № Е-ЗСК-19 от 13.09.2019 г. в КЕВР, в което те под формата на Декларация са описали в табличен вид тези показатели, които съвпадат с тези вписани в екселската справка по чл 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин 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/RDF
Долна раб. калоричност на горивото	12 376 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,79%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,32%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,22%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	33,83%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	13 630,756	10 392,668	няма	3238,088

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4330,594 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	26 155,620	24 342,620	1813,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 961,350	15 333,416	–	2627,934
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	56 243,273	49 595,478	–	6647,795

• Потребена топлинна енергия: **16 208,000 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 $E_{\text{нето}}$:

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

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 15\,333,416\text{ MWh}$;

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

$15\,333,416 / 17\,961,350 = 0,8536895$ (86,40%) – дял брутна високоефективна;

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

$4330,594 * 0,8536895 = 3696,983\text{ MWh}$;

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

$15\,333,416\text{ MWh} - 3696,983\text{ MWh} = 11\,636,433\text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: $(10\,392,668 / 13\,630,756) * 11\,636,433 = 8872,111 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (10 392,668 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД: $11\,636,433 - 8872,111 = 2764,322 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (3238,088 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малка 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 **15 333,416 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 **15 333,416 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **11 636,433 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
07/2019	11 433,790	0	8692,682	8693,053	8693	0,053	2741,108	2741,577	2741	0,577
08/2019	11 636,433	0	8872,111	8872,164	8872	0,164	2764,322	2764,899	2764	0,899

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец август 2019 г. са в размер на **8872 бр.**

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **2764 бр.**

- Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **11 636 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 8872 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2764 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 11 636 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

23. „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 **11.09.2019 г.** и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **17 376,498 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1450,607 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **146,939 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,261 MWh**;
- ЕРМ: **0,903 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,518 MWh**;

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

- ЕПМ: **17 376 бр.**;
- ЕРМ: **1451 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **147 бр.**;
- **ОБЩО: 18 974 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **18 974 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 е била в експлоатация една инсталация – ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	19 625 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,46%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,03%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,21%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,16%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 728,568	18 067,494	1508,292	152,782

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4262,600 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

- подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,916 (изчислен) отговаря** на Регламента

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

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

Показатели на ТГ-6 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	45 785,718	44 535,071	1250,647	–
Електрическа енергия	MWh	23 991,168	23 073,620	–	917,548
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	89 070,206	84 510,524	1453,804	3105,878

- Потребена топлинна енергия: **30 525,000 MWh**.

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

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

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

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 23\,073,620 \text{ MWh}$;

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

$23\,073,620 / 23\,991,168 = 0,9617547$ (96,18%) – дял брутна високоефективна;

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

1) $4262,600 * 0,9617547 = 4099,576 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на EE по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2) $23\,073,620 \text{ MWh} - 4099,576 \text{ MWh} = 18\,974,044 \text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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

– ЕПМ: $(18\,067,494 / 19\,728,568) * 18\,974,044 = 17\,376,498 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (18 067,494 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: $(1508,292 / 19\,728,568) * 18\,974,044 = 1450,607 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1508,292 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$18\,974,044 \text{ MWh} - 17\,376,498 \text{ MWh} - 1450,607 \text{ MWh} = 146,939 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (152,782 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-6, е **по-малка 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 **23 073,620 MWh**;

- Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ТГ-6 поотделно, **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 073,620 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 974,044 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати 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
07/2019	18 972,054	0	17 125,981	17 126,261	17 126	0,261	1663,192	1663,903	1663	0,903
08/2019	18 974,044	0	17 376,498	17 376,759	17 376	0,759	1450,607	1451,510	1451	0,510

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
182,881	183,518	183	0,518
146,939	147,457	147	0,457

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец август 2019 г. са в размер на **17 376 бр.**

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **1451 бр.**

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2019 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“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **147 бр.**

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

от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **18 974 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **17 376 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, **1451 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и **147 бр.** подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо **18 974 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

24. „Солвей Соди“ АД

„Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 813109388**, е юридическо лице, което е правопреемник на „Девен“ АД, в резултат от извършено преобразуване чрез вливане на „Девен“ АД (преобразуващо се дружество) в „Солвей Соди“ АД (приемащо дружество), по реда на чл. 262 от ТЗ. В тази връзка с Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. Комисията е дала разрешение на „Девен“ АД да се преобразува чрез вливане в „Солвей Соди“ АД, съобразно представения по преписката договор за преобразуване чрез вливане, прекратила е лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Девен“ АД, и е издала на „Солвей Соди“ АД лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност **125 MW_e** и топлинна мощност **700 MW_t**. На основание чл. 52, ал. 2 от ЗЕ Комисията е приела, че прекратяването на лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Девен“ АД, както и издаването на лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Солвей Соди“ АД, заедно с приложенията към последната, влизат в сила от датата на вписване на преобразуването по т. I от Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. в Търговския регистър. Считано от 29.06.2017 г. „Девен“ АД е прекратено и дружеството е заличено от Търговския регистър, а негов универсален правопреемник е „Солвей Соди“ АД, с издадена от КЕВР лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-22 от 09.09.2019 г.** и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода от **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **13,358 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **31,286 MWh;**

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

- ЕПМ: **0,948 MWh;**

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,511 MWh**;
- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:

- ЕПМ: **14 бр.**;

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **31 бр.**;

- ОБЩО: **45 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

- Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **45 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 произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW_e**;

- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-8 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

- **ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7** са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пареоотбори, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пареоотбори;

- **ТГ-6** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пареоотбори и разполага с регенеративни пареоотбори за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-1 с 25,0 MW_e; ТГ-2 с 25,0 MW_e; ТГ-3 с 4,0 MW_e; ТГ-4 с 12,0 MW_e; ТГ-5 с 8,5 MW_e; ТГ-6 с 21,0 MW_e; ТГ-7 с 8,5 MW_e; 21,0 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
Вид на инсталаци/ята/ите/	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1974	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	30 814 kJ/kg	30 814 kJ/kg	30 814 kJ/kg	30 814 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,75%	36,75%	36,75%	36,75%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,00%	83,00%	84,65%	83,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	98,28%	98,45%	91,63%	98,26%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,69%	20,93%	24,08%	20,46%

- Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2019 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от

всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
128 726,000	482,728	17 261,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	131,886	0,000	0,000	6050,414	4134,342	3852,905	30089,452	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	44,644	13,358	няма	31,286

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **20 248,959 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 2313,626 \text{ MWh}$;

– ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл.}(филиал)} = 15 132,561 \text{ MWh}$.

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

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

– подавана по ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – **0,896 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на подаване по ДЕ)

– потребявана на площадката за собствени нужди и собствено потребление с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,871 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката);

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	91 565,895	90 905,336	660,559	–
Електрическа енергия	MWh	4935,044	4935,044	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	98 216,783	97 516,042	700,740	–

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	62 568,401	62 117,031	451,370	–
Електрическа енергия	MWh	3447,277	3447,277	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	67 075,097	66 596,270	478,827	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
-------------------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

	ка	енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47 934,441	47 588,640	345,801	–
Електрическа енергия	MWh	9504,400	9504,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	62 676,485	62 309,650	366,835	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46 755,217	46 417,923	337,294	–
Електрическа енергия	MWh	2406,882	2406,882	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	50 046,397	49 688,586	357,811	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	248 823,954	247 028,930	1795,024	–
Електрическа енергия	MWh	20 293,603	20 293,603	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	278 014,762	276 110,548	1904,214	–

- Потребена топлинна енергия: **232 844,000 MWh**.

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

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

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

20 293,603 MWh – 20 248,959 MWh = **44,644 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), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ. 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 и ДЕ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- **ЕПМ: 13,358 MWh** – цялото измерено количество с този електромер/и/ за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

- **Директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 31,286 MWh** – цялото измерено количество с този електромер/и/ – 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 съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 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 **20 293,603 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-4, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 293,603 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **44,644 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 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
06/2019	102,618	0	65,603	65,948	65	0,948	37,015	37,511	37	0,511
08/2019	44,644	0	13,358	14,306	14	0,306	31,286	31,797	31	0,797

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2019 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“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **14 бр.**

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2019 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**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **31 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **45 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени **14 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **31 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 **45 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 **01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.**

25. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29 с **ЕИК 200532770** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия №Л-312-03/23.11.2009 г.

Със заявление вх. №Е-ЗСК-23 от 11.09.2019 г. и приложенията към него, „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД, гр. Горна Оряховица е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Горна Оряховица” ЕАД, гр. Горна Оряховица за периода от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г., като е записало следното:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **90,690 MWh**;

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

- ЕРМ: **0 MWh** (всъщност дробният остатък от м. 02/2019 г. е **0,003 MWh**);

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

- ЕРМ: **90 бр.**;

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **90 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД, е **6,0 MW_e**;

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – **ТГ-1**, – включваща **парна турбина с противоналягане** и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	турбина с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	01.03.2002 г.
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	21 788 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	37,76%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма отчетен върнат кондензат)	83,01%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	91,55%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,16%

• Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите,

а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2019 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е необходимо да не се записва в екселската справка количеството кондензат, а да се дава като допълнителна информация (декларирана в заявлението и/или под формата на отделна декларация). Към настоящото заявление тази информация е със следното съдържание (няма отчетено количество на върнат кондензат):

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
няма	няма	няма

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	90,690	няма	90,690	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1615,768 MWh**,

– в т.ч. $E_{\text{сн тец}} = 353,658 \text{ MWh}$;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 1262,110 \text{ MWh}$ (филиал преди уред за търговско мерене);

– в т.ч. закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 40,341 \text{ MWh}$.

• 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 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за периода разглеждания период на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори съгласно Наредба № РД-16-267**, са следните:

Общи показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	18 084,000	17 260,000	824,000	–
Електрическа енергия	MWh	1706,458	1706,458	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 699,000	20 717,113	981,888	–

• Потребена топлинна енергия: **17 260,000 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 ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1706,458 \text{ MWh} - 1615,768 \text{ MWh} = \mathbf{90,690 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1706,458 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1706,458 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **90,690 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
02/2019	68,180	0	няма	няма	няма	няма	68,180	69,003	69	0,003
08/2019	90,690	0	няма	няма	няма	няма	90,690	90,693	90	0,693

- От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 5 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **90 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица, за ТЕЦ „Горна Оряховица“, да бъдат издадени 90 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 90 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

26. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

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

С писмо вх. № Е-ЗСК-47 от 13.09.2019 г. и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода от 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **9672,763 MWh** от енергиен блок № 1 и енергиен блок № 2, работили в топлофикационен режим;

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

- ЕПМ: **0,314 MWh**;

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

- ЕПМ: 9673,314 MWh – **9673 бр.**;

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

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **9673бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра и едно междинно прегряване на парата, като имат само по един регулируем (V-ти) пароотбор. Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW_e – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW_e**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

• В зависимост от кой V-ти пароотбор на съответния турбогенератор е била използвана топлинната енергия за отопление на собствени административни сгради (плюс: мивки за вагони, бани за работници, обработка на слама и пр.) и/или продажба на клиенти, то се смята, че този турбогенератор е работил комбинирано. През разглеждания период са две инсталации – ТГ-1 и ТГ-2 – в топлофикационен режим за **комбинирано производство** на топлинна и електрическа енергия, като: **ТГ-1 е работил 419 раб. ч.** (захранван с пара от ПГ-1 със същите раб. ч.); **ТГ-2 е работил 293 раб.ч.** (захранван с пара от ПГ-2 със същите раб. ч.). Инсталациите са:

– **ТГ-1 и ТГ-2 – всяка от тях е кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.	02.10.1974 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	9553 kJ/kg	9553 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,44%	40,44%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,00%	88,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	37,12%	38,05%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$

Постигнат резултат за ΔF	15,70%	16,90%
--------------------------	--------	--------

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	91 677,512	91 677,512	няма	няма

Забележка: Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 179 740,382 MWh (179 740 382 kWh) от ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, като количеството 91 677,512 MWh е само измереното от електромерите разположени след ТГ-1 и ТГ-2.

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 110 kV и 220 kV):

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **13 671,088 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана от ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV, както и подавана от ТГ-2 към ЕПМ с напрежение 220 kV, като и двете мрежи са експлоатирани от ЕСО ЕАД – **0,968 изчислен и отговаря** на Регламента (изчислението е направено пропорционално на подадените количества по двете мрежи);

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	18 679,300	18 679,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	62 457,160	6535,887	–	55 921,273
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	218 591,600	31 518,775	–	187 072,825

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	12 047,600	12 047,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	42 891,440	4579,293	–	38 312,147
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	144 399,530	20 784,744	–	123 614,786

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 726,900	30 726,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	105 348,600	11 115,180	–	94 233,420
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	362 991,130	52 303,519	–	310 687,611

• Потребена топлинна енергия: **30 726,900 MWh** (в т.ч. за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 23 726,900 MWh и реализирана/продадена в размер на 7000,000 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2019 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД:

Забележка: Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол“, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода топломер тип CF600W, съоръжен с

разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби.

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

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

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

ВЕКП_{бруто} = **11 115,180 MWh**;

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

$11\,115,180 / 105\,348,600 = 0,10550857$ (8,55%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1) $13\,671,088 * 0,10550857 = 1442,417$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$11\,115,180$ MWh – $1442,417$ MWh = **9672,763 MWh** – **е нетната ЕЕ от ВЕКП на изхода на централата.**

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата е подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **9672,763 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с електромерите на изхода (91 677,512 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, **е по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **11 115,180 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **11 115,180 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9672,763 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За месец	Нетна ЕЕ от	Дял нетна ЕЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи на основание

	ВКЕП в настоящ месец	от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ					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
07/2019	9672,402	0	9672,402	9673,314	9673	0,314	няма	няма	няма	няма
08/2019	9672,763	0	9672,763	9673,077	9673	0,077	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 08/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 07/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец август 2019 г. са в размер на **9673 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 9673 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 9673 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г.

Изказвания по т.4.:

Д. Дянков каза, че преди да представи предложението за решение иска да запознае Комисията с една допълнителна информация. Във връзка с проявен обществен интерес относно използването на RDF като гориво за топлофикациите, работната група прави следното уточнение. В текстовете от чл. 162 до чл. 163г на ЗЕ, касаещи издаването и прехвърлянето на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена вследствие на високоефективно комбинирано производство от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както и в наредбите, които са свързани с тези членове от закона (Наредба № 7 от 19.07.2017 г. – това е наредбата по чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ и Наредба № РД-16-267 – това е наредбата по чл. 162б от ЗЕ) никъде не е споменато, че не може да се използва RDF като гориво. Регламент 2015/2402 на ЕК преразглежда хармонизираните референтни стойности на КПД при разделното производство на електрическа и топлинна енергия и всъщност заменя тези стойности, описани в края на Наредба № РД-16-267 с нови такива. Под сигнатура F6 е записан следния вид гориво: битови и промишлени отпадъци (невъзобновяеми) и възобновяеми/биоразградими отпадъци. Задачата, която поставят изброените документи, за да се определи дали една електрическа енергия от ВКП, се свежда до изчисляването на няколко фактора, от които най-важните са обща ефективност на инсталацията и спестеното гориво от комбинираното производство. Ако други институти имат законово основание да спрат производството на електрическа енергия (например по екологични съображения), то през периода на престой няма да има и произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство и съответно издадени сертификати от КЕВР. Ако централата не е била спряна и е произвела електрическа енергия с фактори, които покриват изискванията за такава от високоефективно комбинирано производство, то КЕВР следва да издаде сертификати за нея. Д. Дянков представи проекта на решение, предложен от работната група:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната

администрация, Комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ ЕАД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Белла България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ 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“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

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

С. Тодорова каза, че не е разбрала представената информация в началото на докладването във връзка с горивото на конкретна централа ли е, във връзка с въпрос дали трябва да се издава сертификат на конкретна централа ли е, или по принцип. Защо ни беше представена тази информация?

Д. Дянков отговори, че тази информация е казана по принцип, защото има обществен интерес. RDF не прави изключение от останалите горива.

С. Тодорова констатира, че казаното няма връзка с така подготвените сертификати, които Комисията трябва да издаде.

Е. Харитоновна каза, че информацията от Д. Дянков се свързва и с лицензиите на конкретните централи. Няма никакво значение дали е една, или са петнадесет. Указва се какъв е типът на горивото.

Д. Дянков обърна внимание, че е говорил само за издаването на сертификати.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклада и издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец АВГУСТ 2019 г., както следва:

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЙ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 1 MW):

1. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 351 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 40,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 40,900 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20,005 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,15%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,83%;
- 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: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-08-19/000000001
до № ЗСК-3-08-19/000000011.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 371,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 525,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 309,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,01%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,81%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-08-19/000000001
до № ЗСК-27-08-19/000000024.

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

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
– местоположение на централата: община Столична, гр. София;
– вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
– обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
– период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 363 kJ/nm³;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 60,247 MWh;
– потребена топлинна енергия: 60,247 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 48,344 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,07%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 76,52%;
– 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: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-08-19/000000001
до № ЗСК-32-08-19/000000027.

4. На „Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, ЕИК 130533432, за:

– производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;
– местоположение на централата: община Столична, гр. София;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;
– период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 362 kJ/nm³;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 59,600 MWh;
– потребена топлинна енергия: 58,911 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 38,601 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,87%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 85,66%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за

подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 23.12.2008 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

НЕК ЕАД – няма;

„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-08-19/000000001
до № ЗСК-32-08-19/000000035.

**ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С КОМПЕНСАЦИЯ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА
ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ФОНД „СИГУРНОСТ НА
ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“ (ФСЕС) ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (1 MW И НАД
1 MW):**

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

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;

– местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;

– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;

– период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 524,000 MWh;

– потребена топлинна енергия: 59,019 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 499,000 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,26%;

– номинална ефективност на: ДВГ1: 79,10%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ДВГ1: 03.11.2009 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС – от № ЗСК-4-08-19/000000001 до № ЗСК-4-08-19/000000465.

**6. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република
България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София
1113, бул. „Цариградско шосе” № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:**

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;

– местоположение на централата: гр. Ямбол;

– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;

– период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 642,334 MWh;

– потребена топлинна енергия: 350,400 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 560,093 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,61%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,90%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС –от № ЗСК-8-08-19/000000001 до № ЗСК-8-08-19/000000535.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 401 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 285,000 MWh;
- потребена топлинна енергия 285,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 274,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,08%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,98%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-28-08-19/000000001 до № ЗСК-28-08-19/000000251.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 649,473 MWh;

- потребена топлинна енергия: 649,473 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 615,290 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 20,18%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 79,12%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-08-19/0000000001 до № ЗСК-37-08-19/000000585.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1295,143 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1295,143 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1278,232 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 21,52%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 79,97%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-08-19/0000000001 до № ЗСК-37-08-19/000001214.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 258,148 MWh;
- потребена топлинна енергия: 258,148 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 258,913 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,28%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,71%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-44-08-19/000000001 до № ЗСК-44-08-19/000000246.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 425 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3618,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1277,536 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3611,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,84%; ДВГ2: 18,44%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,13%; ДВГ2: 76,71%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-08-19/000000001 до № ЗСК-5-08-19/000003422.

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

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 439 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 401,021 MWh;
- потребена топлинна енергия: 132,480 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 512,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,55 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,78%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-08-19/000000001 до № ЗСК-40-08-19/000000472.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8791,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4963,943 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 9100,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,13%; ДВГ2: 17,66%; ДВГ3: 17,33%; ДВГ4: 18,36%; ДВГ5: 17,48%; ДВГ6: 19,99%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,52%; ДВГ2: 75,47%; ДВГ3: 75,54%; ДВГ4: 76,70%; ДВГ5: 76,47%; ДВГ6: 77,83%;
- 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: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-08-19/000000001 до № ЗСК-21-08-19/0000008700.

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

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;

- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
 - обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
 - период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
 - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm³;
 - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3495,000 MWh;
 - потребена топлинна енергия: 2072,470 MWh;
 - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3611,300 MWh;
 - спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,84%; ДВГ2: 20,39%; ДВГ3: 22,81%; ДВГ4: 22,04%;
 - номинална ефективност на: ДВГ1: 80,83%; ДВГ2: 79,52%; ДВГ3: 81,09%; ДВГ4: 79,89%;
 - получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
 - всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС – от № ЗСК-26-08-19/000000001 до № ЗСК-26-08-19/000003465.

15. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
 - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 355 kJ/nm³;
 - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 797,000 MWh;
 - потребена топлинна енергия: 732,000 MWh;
 - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 745,000 MWh;
 - спестена първична енергия от: ДВГ6: 19,43%; ДВГ8: 17,17%;
 - номинална ефективност на: ДВГ6: 77,44%; ДВГ8: 76,31%;
 - получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
 - всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ6 и ДВГ8 на: 05.05.2008 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС – от № ЗСК-29-08-19/000000001 до № ЗСК-29-08-19/000000596.

16. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
 - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 587 kJ/kg;
 - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 31 673,500 MWh;
 - потребена топлинна енергия: 20 472,826 MWh;
 - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 1626 от ЗЕ: 7392,595 MWh;
 - спестена първична енергия от: ТГ4: 13,93%;
 - номинална ефективност на: ТГ4: 71,24%;
 - получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
 - всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ4: 28.04.1958 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-08-19/000000001 до № ЗСК-9-08-19/000003721.

17. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
 - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm³;
 - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 20 918,000 MWh;
 - потребена топлинна енергия: 10 277,000 MWh;
 - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 1626 от ЗЕ: 23 167,000 MWh;
 - спестена първична енергия от: КППЦ: 22,06%;
 - номинална ефективност на: КППЦ: 80,45%;
 - получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
 - всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-08-19/000000001 до № ЗСК-13-08-19/000021685.

18. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно

село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „София“;
- 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 347 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 41 761,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 35 214,897 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 1626 от ЗЕ: 16 359,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ9: 19,96%;
- номинална ефективност на: ТГ9: 91,09%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-08-19/0000000001 до № ЗСК-14-08-19/000013267.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
- местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 63 285,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 34 360,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 1626 от ЗЕ: 22 049,723 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,56%; ТГ2: 10,54%; ТГ4: 14,62%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,23%; ТГ2: 81,92%; ТГ4: 88,07%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-08-19/0000000001 до № ЗСК-15-08-19/000018333.

20. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 363 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 14 527,806 MWh;
- потребена топлинна енергия: 14 527,806 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 671,631 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 21,91%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 73,45%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-08-19/000000001 до № ЗСК-16-08-19/000014151.

21. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища/RDF – 10 459 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 135 795,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 135 795,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 55 869,242 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 27,14%; ТГ3: 27,09%; ТГ4: 26,99%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,79%; ТГ3: 80,73%; ТГ4: 80,62%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-08-19/000000001 до № ЗСК-18-08-19/000039731.

22. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на горивото: въглища/биомаса/RDF – 12 376 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 24 342,620 MWh;
- потребена топлинна енергия: 16 208,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 15 333,416 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 33,83%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 75,22%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-08-19/000000001 до № ЗСК-19-08-19/000011636.

23. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 19 625 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 44 535,071 MWh;
- потребена топлинна енергия: 30 525,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 073,620 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ6: 26,16%;
- номинална ефективност на: ТГ6: 78,21%;
- 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: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-08-19/000000001 до № ЗСК-20-08-19/000018974.

24. 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: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 30 814 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 247 028,930 MWh;
- потребена топлинна енергия: 232 844,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 293,603 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 20,69%; ТГ5: 20,93%; ТГ6: 24,08%; Т7: 20,46%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 98,28%; ТГ5: 98,45%; ТГ6: 91,63%; Т7: 98,26 %
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС – от № ЗСК-22-08-19/000000001 до № ЗСК-22-08-19/000000045.

25. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис І“ № 29 с ЕИК 200532770, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ „Горна Оряховица“ ЕАД;
- местоположение на централата: община гр. Горна Оряховица, гр. гр. Горна Оряховица;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 21 788 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 17 260,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 17 260,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1706,458 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 18,16%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 91,55%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.03.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-23-08-19/000000001 до № ЗСК-23-08-19/000000090.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 01.08.2019 г. ÷ 31.08.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9553 kcal/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 30 726,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 30 726,900 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 115,180 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 15,70%; ТГ2: 16,90%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 37,12%; ТГ2: 38,05%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.08.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-08-19/000000001 до № ЗСК-47-08-19/0000009673;

В заседанието по **точка четвърта** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-593 от 13.09.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-57 от 18.03.2019 г. от „Трен“ ЕООД за изменение и допълнение на лицензия № Л-490-15 от 13.07.2017 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-57 от 13.08.2019 г. от „Трен“ ЕООД за изменение и допълнение на лицензия № Л-490-15 от 13.07.2017 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на

дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За разглеждане на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-158 от 22.08.2019 г. на председателя на Комисията.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-57 от 11.09.2019 г., „Трен“ ЕООД е предоставил Удостоверение за наличие на специална сметка, съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи.

Заявителят „Трен“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-490-15 от 13.07.2017 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

С подаденото заявление дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 39, ал. 5 от ЗЕ във връзка с чл. 96а от ЗЕ, чл. 61, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиантът притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за „координатор на балансираща група“, същият може да поиска изменение на издадената му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а от ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ).

В чл. 56в, ал. 1 от ПТЕЕ изрично е предвидена възможността за създаване на стандартна балансираща група с координатор лице, регистрирано от независимия преносен оператор, с членове търговски участници, отговарящи на изискванията на ЗЕ и към които се прилагат общи принципи на балансиране. В тази връзка чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ предвижда, че търговските участници – титуляри на лицензия за „производство на електрическа енергия“ и/или за „търговия с електрическа енергия“ (чл. 58, ал. 1, т. 1 от ПТЕЕ), имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“ и/или като „координатори на комбинирани балансиращи групи“. Едно от изискванията за регистрация на търговски участник като „координатор на стандартна балансираща група“ и/или „координатор на комбинирана балансираща група“, посочено в чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ, е наличие на прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с тази дейност.

Въз основа на извършеното проучване са установени следните факти и произтичащите от тях изводи:

I. Правни аспекти

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Трен“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 175297965, със седалище и адрес на управление: гр. София 1233, район Сердика, бул. „Княгиня Мария Луиза“ № 110.

„Трен“ ЕООД има следния предмет на дейност: Търговия с електрическа енергия, след предоставянето на лиценз от Държавната комисия по енергийно и водно регулиране, икономическо и финансово обслужване на трети лица, маркетингова дейност, търговска реализация на разрешени със закон стоки в страната и чужбина, покупка на стоки и други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид, предприемачество, инженеринг, търговско представителство и посредничество, складови стоки, лизинг, сделки с недвижими имоти, извършване на сделки и услуги незабранени със закон в страната и чужбина, спедиторски и превозни сделки, външноикономическа и външнотърговска дейност и специфични търговски операции и сделки, съответстващи на българското законодателство и международните договорни изисквания, както и дейност и услуги, незабранени със закон.

„Трен“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Стоян Неделчев Стоянов. Едноличен собственик на капитала е държавно предприятие „Национална компания железопътна инфраструктура“.

Размерът на капитала на дружеството е 5000 лева и е изцяло внесен..

Предвид горното, „Трен“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

II. Технически аспекти

Относно наличието на технически и материални ресурси на лицензианта за осъществяване правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“:

Видно от регистъра на търговските участници, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „Трен“ ЕООД е регистрирано като „търговец на електрическа енергия“ с EIC 32XTREN-----A и към момента е със статус „Активен“.

Дейността „координатор на стандартна балансираща група“ ще се осъществява от офис, намиращ се в гр. София, ул. „бул. „Княгиня Мария Луиза“ № 110. Заявителят декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси.

Дружеството декларира, че разполага със следните информационни, технически и софтуерни продукти за осъществяване на дейността:

- Преносим компютър DELL Inspiron 5558 с ОС Microsoft Windows 10;
- Преносим компютър LENOVO Yoga 2 с Microsoft Windows 10;
- Преносим компютър DELL Inspiron 5548 с Microsoft Windows 10;
- Настолна компютърна конфигурация HP PRO DESK 490 G3.

Копирна техника:

- Многофункционално устройство Принтер/Скенер/Факс XEROX Work Center 6505DN Lazer MF.

Софтуер:

- Софтуер антивирусна защита Bitdefender total security – 5 потребителя;
- Microsoft Office Home & Business 2016 – 3 броя;
- Microsoft Office Home & Business 2013 – 1 брой;
- Операционна система Microsoft Windows 10 PRO 64-bit – 1бр.;
- Правен софтуер АПИС;
- Счетоводен софтуер АЖУР.

Комуникационна обезпеченост и интернет достъп:

- Интернет достъп – предоставяна услуга от Виваком;
- Интернет достъп – предоставяна услуга от Мобилтел;
- Нает сървър за електронна поща към пакет хостинг услуги на „КАЛДЕРРА“ ЕООД;
- Стационарен телефонен пост – 3 броя;
- Мобилен телефонен номер Виваком – 1 брой.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и ПТЕЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор. С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-6678÷1 от 09.08.2019 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Трен“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно

договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Трен“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит на лицензианта за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна комбинирана група“:

Видно от представена организационна структура, „Трен“ ЕООД разделя дейността си в няколко позиции, които ще изпълняват следните функции:

- **Специалист „Търговия и договаряне“** – задълженията се изпълняват от управителя на дружеството и включват: презентиране и предоставяне на информация пред клиенти, следене и анализиране на цените и тенденциите на пазара на електрическа енергия, подготовка и участие в търгове за покупка на електрическа енергия, анализ на данни получавани от различни участници, борсова информация;

- **Специалист „Обмен на графици и оперативна информация“** – изпълнява специфични задачи, включващи изготвяне на дневни графици за покупко-продажба, приемане и обработване на данни, свързани с договорени количества електроенергия по графици, обработване, оформяне и изпращане на заявки, сведения и данни, чрез които се осъществява целият процес на контакти с останалите участници на пазара;

- **Счетоводител** – изготвя и оформя всички първични счетоводни документи, следи всички плащания по договорите с доставчици, клиенти и други енергийни дружества – „Национална електрическа компания“ ЕАД, ЕСО ЕАД и др.;

- **Юрист** – подготвя и съгласува с управителя договори, допълнителни споразумения, молби, заявления, изготвяне на становища по правни въпроси и други;

- **Специалист „Информационни технологии“** – поддръжка на компютри, софтуерни и хардуерни системи, и информационна мрежа обезпечаваща дейността;

- **Специалист „Административно-техническа дейност“** – получаване и изпращане на кореспонденция.

На съответните позиции са наети лица с необходимия опит и образователен ценз. Като доказателство са приложени копия на трудови договори, дипломи и автобиографии на персонала.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се обосновава изводът, че „Трен“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“.

III. Икономически аспекти

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

„Трен“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, както и годишен финансов отчет за 2018 г.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми се покачват от 105 100 MWh през 2020 г. до 165 000 MWh през 2024 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа

енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	95	97	100	105	108
Средна продажна цена	лева/MWh	100	101	104	109	111
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	105 100	115 600	129 500	150 000	165 000

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната и покупната цена. За разглеждания период дружеството очаква увеличение на печалбата от 334 хил. лв. за 2020 г. до 425,5 хил. лв. за 2024 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2020 г. – 2024 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Приходи	10 510	11 676	13 468	16 350	18 315
в т.ч. от продажба на електроенергия	10 510	11 676	13 468	16 350	18 315
Разходи	10 139	11 375	13 122	15 930	18 007
в т.ч. за покупка на електроенергия	9 985	11 213	12 950	15 750	17 820
Счетоводна печалба	371	300	346	420	473
Финансов резултат	334	270	311,4	378	425,5

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

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 124-1106 от 03.09.2019 г. от „АЛИАНЦ БАНК БЪЛГАРИЯ“ АД, според което „Трен“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка, съгласно чл. 19, ал. 2 от Правилата, за обезпечаване на задълженията си по сделките с електрическа енергия, салдото, по която към 29.08.2019 г. е в размер на 630 436,07 лева. В удостоверението е посочено, че банката се задължава при поискване от КЕВР, да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по горната сметка, съгласно чл. 19, ал. 4 от Правилата, като разходите за тези информационни услуги ще бъдат за сметка на дружеството. Видно от годишния финансов отчет на дружеството за 2018 г., сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спазва заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Трен“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

V. Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Трен“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в балансираща група“.

След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид всичко гореизложено е необходимо да бъдат направени следните допълнения и изменения на издадената лицензия № Л-490-15 от 13.07.2017 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Създава се нова т. 2.2.3 със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланса между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;
- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;
- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;
- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;
- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;
- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.1.1., буква „а“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

2. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

3. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

4. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

5. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:

„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и

за дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“

6. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

7. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“;

д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

8. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

9. В т. 3.5.1. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

10. В т. 3.5.2. думата „клиенти“ се заменя с изрази „клиенти и участници“.

11. В т. 3.5.3. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

12. В т. 3.5.4. думата „клиента“ се заменя с изрази „клиента/участника“.

13. Т. 3.5.7. се изменя така:

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

14. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договор за участие в стандартната балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците в балансиращата група, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4“

15. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12.

16. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:

„3.5.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

17. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13.

18. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:

„3.5.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

19. Създава се нова т. 3.5.11. със следното съдържание:

„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

20. Т. 3.6.1. се изменя така:

„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 5 към тази лицензия.“

21. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.

22. В т. 3.8.5. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

23. Т. 3.8.8. се изменя така:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

24. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 5, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 5“.

25. В т. 3.11.1. се създава нова т. 4 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;“

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е извършила анализ на представената информация по подаденото заявление. Заявлението е допълнено с писмо от 11.09.2019 г. чрез което дружеството е представило удостоверение за наличие на специална сметка, съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната мрежа. Въз основа на този анализ и представените доказателства са направени изводи, че „Трен“ ЕООД отговоря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“. Направен е извод, че дружеството разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност. Въз основа на представения бизнес план е направен извод, че „Трен“ ЕООД ще има финансови възможности да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Предвид това е необходимо да бъдат направени допълнения и изменения на издадената лицензия за търговия с електрическа енергия, които са подробно описани в доклада на работната група. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Трен“ ЕООД заявление за изменение и допълнение на лицензия № Л-490-15 от 13.07.2017 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

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

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

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

Е. Харитонова каза, че насрочва отритото заседание на 27.09.2019 г. от 10:00 часа.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-593 от 13.09.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-57 от 18.03.2019 г. от „Трен“ ЕООД за изменение и допълнение на лицензия № Л-490-15 от 13.07.2017 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с

включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 27.09.2019 г. от 10:00 ч.;

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

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

В заседанието по **точка пета** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-594 от 13.09.2019 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-25 от 21.06.2019 г. на „Енерджи МТ“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-331-15 от 25.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-25 от 21.06.2019 г., подадено от „Енерджи МТ“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-331-15 от 25.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-128 от 28.06.2019 г. на председателя на КЕВР.

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

I. Правни аспекти

„Енерджи МТ“ ЕАД притежава лицензия № Л-331-15 от 25.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, като с Решение № И1-Л-331 от 09.07.2012 г. и Решение № И2-Л-331 от 14.10.2013 г. на КЕВР лицензията на дружеството е допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, съответно на „координатор на комбинирана балансираща група“.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Енерджи МТ“ ЕАД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-25 от 21.06.2019 г., с което дружеството е поискало продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия.

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

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Енерджи МТ“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК № 201149482, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Бачо Киро“ № 8, ет. 3.

„Енерджи МТ“ ЕАД се управлява от съвет на директорите с членове Петя

Георгиева Петрова, Румяна Петрова Георгиева и Румен Людмилов Захариев. Представител на дружеството е Петя Георгиева Петрова.

„Енерджи МТ“ ЕАД има следния предмет на дейност: търговска и външнотърговска дейност, търговско представителство, мениджмънт, както и всяка друга дейност, незабранена със закон.

Размерът на капитала на дружеството е 800 000 лв. и е изцяло внесен.

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

Вещни права

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

II. Срок

Заявителят е поискал продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия. Дружеството обосновава искания срок на лицензията с оглед плановите и целите му, подробно описани в представения бизнес план.

III. Технически аспекти

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

Видно от регистъра на търговските участници, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си, „Енерджи МТ“ ЕАД е регистрирано като търговец на електрическа енергия с права и задължения на координатор на стандартна балансираща група с ЕИС код „32X001100100860В“ и код по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ „32X001100101328М“ и към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Енерджи МТ“ ЕАД ще използва наето офис помещение, находящо се в гр. София, ул. „Бачо Киро“ № 8, ет. 3. Като доказателство заявителят е представил договор за наем на офис-площи от 16.10.2012 г., сключен с „Балкарс-Консорциум“ ООД и анекс към договора от 16.10.2017 г. за пренаемане на помещенията. Дружеството е представило анекс № 2 от 27.12.2018 г. за наемане на още един етаж от офис сградата.

Дружеството декларира, че разполага с напълно изградена и функционираща информационна мрежа, съвременни комуникационни възможности и подходящи за дейността софтуерни продукти и решения, както следва:

1. Хардуер

- Персонални компютри – всяко работно място разполага със собствен персонален компютър/лаптоп. Общ брой на устройствата: 12 броя (6 преносими и 6 стационарни), свързани в локална мрежа;
- Периферни устройства – на разположение на служителите са 2 броя мултифункционални устройства – принтер, скенер, копир и факс, и 1 брой мрежови принтер;
- Телефони – в допълнение към персоналните компютри, работните места са оборудвани и със стационарни ИП телефони – 12 броя, като всеки служител разполага и със служебен мобилен телефон;

- Собствен файлов сървър, достъпен само за вътрешната мрежа на сградата, в която се помещава дружеството и разположен в отделно за целта сървърно помещение. Регулярно се извършва процедура по създаване на резервни копия на цялата информация на външни устройства за съхранение;

- UPS устройство, захранващо сървъра при необходимост с продължителност на работа мин. 180 мин.;

- Мрежови устройства – 3 рутера, цифрова телефонна централа, 26-портов суич.

2. Софтуер

- Операционна система – Windows 7, Windows 10;

- Версия на WORD – 2010/2013;

- Версия на EXCEL – 2010/2013;

- Версия електронна поща – Microsoft Outlook 2010/2013;

- Антивирусна защита – 360 Total Security 10.6.0.1115;

- Други програмни продукти, включени в MS Office 2010/2013;

- Правен и справочен софтуер СИЕЛА;

- Специализиран софтуер, разработен от „Алфасис“ ЕООД за нуждите на дружеството, с 2 свързани модула:

- за съхранение, обработка, анализ и последващо фактуриране на данни, получавани от електроразпределителните дружества и ЕСО ЕАД,

- за събиране на данни за сключени договори с параметри по тях и профили на клиенти.

3. Сървър за електронна поща

- Използват се услугите на външна компания за предоставяне на домейн и хостинг на електронната поща на дружеството;

- Изрично е подбрана услуга, която позволява сървърът да осигурява обратна разписка за регистрирано време на получаване на съобщенията (Mail delivery receipt) съгласно изискването на ЕСО ЕАД.

4. Интернет – дружеството ползва високоскоростен кабелен оптичен интернет, предоставен от А1. За да се гарантира диверсификация и сигурност на комуникациите, като резервен вариант е осигурено ползването на допълнителни мрежови устройства, работещи с различни телекомуникационни оператори. Достъпът до свободното интернет пространство е ограничен с различни нива на достъп за различните отдели с оглед избягване на евентуално заразяване с вируси и пренасянето им към контрагентите на дружеството чрез ежедневния обмен на данни.

Дружеството е възложило поддръжката на хардуерното оборудване и софтуерните приложения на външни ИТ компания.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Енерджи МТ“ ЕАД. По отношение на служителите са приложени справка за нает персонал, трудови договори и копия от дипломи и автобиографии.

Общо заетите към юни 2019 г. в „Енерджи МТ“ ЕАД наброяват 11 души заедно с изпълнителния директор и членовете на съвета на директорите. Служителите са разпределени по отдели, както следва:

- Търговски отдел – 3 служителя;

- Технически отдел – 3 служителя;

- Финансов отдел – 2 служителя;

- Административен отдел – 2 служителя.

Търговски отдел – лицата, заети в този отдел, осъществяват търговските контакти на дружеството, следенето на съседните пазари, борси и тенденции, оферирането към потенциалните клиенти (потребители и ВЕИ производители), администрирането на всички търговски договори, изготвянето на справки за производство и потребление,

изготвянето на писма, становища презентации и др.

Технически отдел – лицата, заети в този отдел, осъществяват дейностите по диспечерирането на сделките, изготвят множество прогнози за различни производители и потребители членове на балансиращите групи на „Енерджи МТ“ ЕАД, следят за измененията в нормативната база във връзка с техническото изпълнение на задълженията на търговеца на електрическа енергия. С опита си, свързан с българската и регионалните борси, осигуряват възможността за изпълнение на множество сделки, както в работните, така и в почивните и празнични дни. Също така координират обновяването и администрират софтуерното приложение за графици и мониторинг на товарите.

Финансов отдел – лицата, заети в този отдел, администрират всички първични счетоводни документи – фактури и протоколи, следят за събираемостта на вземанията, водят преговори с банки относно обслужване на дейността и финансиране, готвят и анализират парични потоци, изготвят прогнозни бюджети, ангажирани са с издаването на банкови гаранции и други обезпечения, извършват оценка на риска за голяма част от сделките на дружеството, водят комуникация с общини, данъчни служби, НАП, агенция митница и др.

Административен отдел – лицата, заети в този отдел, осигуряват безпроблемна комуникация между другите отдели, ангажирани са с процедури по регистрация на клиенти, с воденето на преговори и подписването на всички видове договори с общ характер (наем, интернет, горива, ваучери за храна, юридически, данъчни, счетоводни услуги и др.). Също така са ангажирани с организиране на срещи, командировки, транспорт, семинари, изготвяне на презентации, подготовка и поръчка на рекламни материали и др.

За допълнителна квалификация на персонала на дружеството регулярно се посещават конференции, семинари и събития с акцент върху електроенергийния пазар. В годините служителите са взели участие в различни курсове, обучения за работа с конкретни програмни продукти и платформи и др.

Воденето на счетоводството на дружеството, юридическите консултации и ИТ съпортът са възложени на външни компании. Според заявителя, изнасянето на тези дейности дава възможност на дружеството да си позволи услугите на добри и наложили се професионалисти в отделните области. Комуникацията между външните консултантите и заетите в дружеството е тясна и служителите на „Енерджи МТ“ ЕАД ежедневно информират своите колеги за настъпили или очаквани промени с оглед взимане на възможно най-добрите и информирани решения, касаещи бъдещи сделки или промени по техническата осигуреност на дружеството.

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

IV. Икономически аспекти

Относно наличието на финансови възможности на „Енерджи МТ“ ЕАД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

В изпълнение на изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ „Енерджи МТ“ ЕАД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, който обхваща периода 2019 г. – 2023 г., заедно с прогнозни годишни финансови отчети.

От извършения анализ на представените годишни финансови отчети за периода

2016 г. – 2018 г. е видно,, че дружеството отчита печалба за всяка година от разглеждания период, като за 2016 г. същата е в размер на 126 хил. лв., за 2017 г. – 455 хил. лв. и съответно за 2018 г. – 5 084 хил. лв. След извършен анализ на финансовото състояние на база обща балансова структура се установява, че общото финансово състояние на дружеството за периода 2016 г. – 2018 г. може да бъде определено като много добро. Дружеството разполага със свободен оборотен капитал за обслужване на краткосрочните си задължения и има свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Прогнозните количества за покупко-продажба и цените, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са посочени в следващата таблица:

Показател	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	95	105	100	100	100
Средна продажна цена	лева/MWh	97	107	102	102	102
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	613 200	700 800	788 400	876 000	876 000

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2019 г. – 2023 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи	59 481	74 989	80 420	89 355	89 355
Разходи	59 130	74 515	79 816	88 576	88 626
Счетоводна печалба	351	474	604	779	729
Финансов резултат	316	426	543	701	656
ДА	337	307	281	257	236
СК	6 909	7 336	7 829	8 430	9 086
КА/КП	2,04	1,90	1,90	1,87	1,95

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 59 481 хил. лева за 2019 г. да достигнат до 89 355 хил. лева през 2023 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 59 130 хил. лева за 2019 г. да достигнат 88 626 хил. лева през 2023 г.

Краткосрочните задължения се увеличават, като за 2019 г. те са предвидени да бъдат в размер на 6 298 хил. лв., а в края на периода през 2023 г. достигат 9 310 хил. лв., основно в резултат на увеличените задължения към доставчици и клиенти, в т.ч за електрическа енергия.

Размерът на краткотрайните активи и краткосрочните пасиви определя добри стойности на коефициента на обща ликвидност и възможността на дружеството да покрива краткосрочните си задължения с наличните краткотрайни активи.

Дружеството е представило Удостоверение с изходящ № 0911-64-008556 от 19.06.2019 г. от „Уникредит Булбанк“ АД, според което „Енерджи МТ“ ЕАД е клиент на същата банка и има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата, средствата по която ще бъдат използвани от дружеството за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, с наличност към 19.06.2019 г. в размер на 4 972 613 лв. В удостоверението е посочено, че банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация относно оборотите и салдото по сметката, съгласно чл. 19, ал. 4 от Правилата.

Видно от горното, сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, според стойността на оборота от

търговия с електрическа енергия на територията на Република България за последната година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията годишен финансов отчет за 2018 г.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Енерджи МТ“ ЕАД ще притежава финансови възможности да продължи да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

V. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Изказвания по т.6.:

Докладва П. Младеновски. Заявителят е поискал удължаване с десет години на срока на издадената му лицензия. Работната група е направила изводи, че дружеството ще притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и ще отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“. При спазване на заложените в бизнес плана параметри, „Енерджи МТ“ ЕАД ще притежава финансови възможности да продължи да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Енерджи МТ“ ЕАД заявление за продължаване срока на лицензия № Л-331-15 от 25.06.2010 г.;

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

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Енерджи МТ“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

Е. Хаританова каза, че насрочва откритото заседание на 27.09.2019 г. от 10:00 часа.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-594 от 13.09.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-25 от 21.06.2019 г. на „Енерджи МТ“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-331-15 от 25.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 27.09.2019 г. от 10:00 ч.;

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

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

В заседанието по **точка шеста** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-568 от 29.08.2019 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-26 от 24.06.2019 г. на „Джи Ви Ай“ ООД за прекратяване на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“** и събраните данни от проведеното на 11.09.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-26 от 24.06.2019 г. на „Джи Ви Ай“ ООД за прекратяване на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление, е сформирана работна група със заповед № 3-Е-136 от 15.07.2019 г. на председателя на КЕВР. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-568 от 29.08.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 147 от 04.09.2019 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.09.2019 г. е проведено открито заседание, на което не е присъствал представител на заявителя.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:

„Джи Ви Ай“ ООД е титуляр на лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Видно от представеното извлечение от съдебния регистър на Република Хърватия, правно-организационната форма на „Джи Ви Ай“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 175000385, със седалище и адрес на управление: гр. София 1421, район „Лозенец“, бул. „Черни Врх“ № 59А.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че дружеството прекратява дейността за търговия и доставка на електрическа енергия и се оттегля от пазара.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<http://www.eso.bg/?did=26#%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D1%8A%D1%86%D0%B8%20%D0%B8%20%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B8>), е видно, че „Джи Ви Ай“ ООД не е вписано като търговски участник.

От представено писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-5273÷1/12.07.2019 г. ЕСО ЕАД уведомява Комисията за оттеглянето на „Джи Ви Ай“ ООД от пазара на електрическа енергия, считано от 01.08.2019 г.

По отношение прекратяването на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ следва също така да се отчете обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Гореизложеното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-356-15 от 09.05.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.7.:

Докладва П. Младеновски. работната група е изготвила доклад по административното производство, който е приет от Комисията и подложен на отрито заседание на 11.09.2019 г. След проведеното открито заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените към Комисията изводи от работната група. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следното решение:

1. Да прекрати лицензия № Л-356-15 от 09.05.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Джи Ви Ай“ ООД.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява лицензия № Л-356-15 от 09.05.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Джи Ви Ай“ ООД, с ЕИК 175000385, със седалище и адрес на управление: гр. София 1421, район „Лозенец“, бул. „Черни Врх“ № 59А.

В заседанието по **точка седма** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков

- за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-569 от 29.08.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-24 от 21.06.2019 г. на **Енергоинвестмънт“ АД за продължаване срока на лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“,** и събраните данни от проведеното на 11.09.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с № Е-ЗЛР-ПД-24 от 26.06.2019 г. на „Енергоинвестмънт“ АД за продължаване срока на лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-127 от 27.06.2019 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-569 от 29.08.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 147 от 04.09.2019 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.09.2019 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

„Енергоинвестмънт“ АД притежава лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, като с Решение № И1-Л-330 от 17.05.2016 г. лицензията на дружеството е изменена и допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ „Енергоинвестмънт“ АД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-24 от 21.06.2019 г., с което дружеството е поискало продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия.

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

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Енергоинвестмънт“ АД е акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК № 200929754, със седалище и адрес на управление: гр. София, район „Средец“, площад „Славейков“ № 9.

„Енергоинвестмънт“ АД се управлява от съвет на директорите с членове Христо Стоянов Александров, Илиян Славов Колев и Цветанка Стойнова Златева. Представител на дружеството е Христо Стоянов Александров.

„Енергоинвестмънт“ АД е с предмет на дейност: проучване, разработване, инвестиции и внедряване на енергийни проекти, строителство на сгради и съоръжения, както и всички други дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 лева и е изцяло внесен.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „Енергоинвестмънт“ АД се

установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Заявителят е поискал продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия. Исканият срок е обоснован с оглед бъдещото реализиране на плановите и целите на дружеството, описани в представения бизнес план.

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

Видно от регистъра на търговските участници, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „Енергоинвестмънт“ АД е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ЕИС код „32X001100100329Р“ и към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността си заявителят използва офис, намиращ се в гр. София, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5, Софарма Бизнес Тауърс, Кула А, ет. 3. Дружеството посочва, че офисът е предаден в завършен вид, съгласно техническа спецификация и стандартно оборудване.

„Енергоинвестмънт“ АД заявява, че информационното и комуникационното осигуряване на търговската дейност се обезпечава чрез използване на следните средства:

- Компютри – 5 бр.
- Принтери – 2 бр.
- Скенер – 1бр.
- Копирна машина – 1 бр.
- Общ софтуер – 1 бр.
- Специализиран софтуер – 1 бр.

Дружеството е представило писмо от ЕСО ЕАД с вх. № ЦУ-ЕСО5083#1/21.06.2019 г. относно проверка на изпълнение на изискванията по чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ, с което независимият преносен оператор констатира, че „Енергоинвестмънт“ АД е изпълнило изискванията относно комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни с оператора и че декларираните техническа средства, необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по чл. 100, ал. 1 от ЗЕ, отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия.

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

„Енергоинвестмънт“ АД е предоставило данни за управленската и организационна структура на дружеството. По отношение на служителите са приложени справка за нает персонал, трудови договори и копия от дипломи и автобиографии.

Съгласно представената организационна структура, персоналят на дружеството е разпределен в два отдела – търговски и финансов.

Основното звено на дружеството е търговският отдел, който се планира да бъде развит в годините и да наброява до осем специалисти. Отделът се състои от шест души и има за задача да подпомага методически клиенти на компанията, да изготвя техните графици и да извършва анализ на графичите с оглед постигане на по-голяма прецизност при определяне на необходимото количество енергия на клиента във всеки момент.

Търговският отдел изготвя графиците на дружеството към клиентите и доставчиците. Осъществява също и всички действия по технология за информационен обмен, предвидени в Правила за търговия с електрическа енергия.

Финансовият отдел осъществява анализа на финансовата част от дейността в реално време и подпомага с това изпълнителния директор при вземането на оперативни решения. Съвременните технологии на банкиране дават възможност за следене на паричните потоци в реално време и безпроблемно изпълнение на задълженията на дружеството от един специалист икономист.

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

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

В изпълнение на изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ „Енергоинвестмънт“ АД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, който обхваща периода 2020 г. – 2024 г., заедно с прогнозни годишни финансови отчети.

От извършения анализ на представените годишни финансови отчети за периода 2016 г. – 2018 г. е видно, че дружеството отчита печалба за всяка година от разглеждания период, като за 2016 г. тя е в размер на 818 хил. лв., за 2017 г. – 398 хил. лв. и съответно за 2018 г. – 754 хил. лв. След извършен анализ на финансовото състояние на база обща балансова структура се установява, че общото финансово състояние на дружеството за периода 2016 г. – 2018 г. може да бъде определено като добро. Дружеството разполага със свободен оборотен капитал за обслужване на краткосрочните си задължения и има свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Прогнозните количества за покупко-продажба и цените, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са показани в следващата таблица:

Показател	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	91	97	99	103	107
Средна продажна цена	лева/MWh	100	107	109	113	118
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	120 000	130 000	140 000	150 000	160 000

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2020 г. – 2024 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Приходи от продажба на ел. енергия	12 012	13 871	15 246	16 995	18 832
Разходи	10 920	12 610	13 860	15 450	17 120
Счетоводна печалба	327	414	451	509	567
Финансов резултат	295	373	405	458	510
ДА	425	417	405	396	382
КА/КП	1,48	1,64	1,90	2,17	2,46

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 12 012

хил. лева за 2020 г. да достигнат до 18 832 хил. лева през 2024 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 10 920 хил. лева за 2020 г. да достигнат 17 120 хил. лева през 2024 г.

Краткосрочните задължения се увеличават, като за 2020 г. те са предвидени да бъдат в размер на 967 хил. лв., а в края на периода през 2024 г. достигат 1 204 хил. лв., основно в резултат на увеличените задължения към доставчици и клиенти.

Размерът на краткотрайните активи и краткосрочните пасиви определя добри стойности на коефициента на обща ликвидност и възможността на дружеството да покрива краткосрочните си задължения с наличните краткотрайни активи.

В маркетинговия анализ на „Енергоинвестмънт“ АД са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и слабите страни и възможните заплахи пред него.

Заявителят е представил удостоверение от „Юробанк България“ АД с изходящ № 155 от 22.07.2019 г. в уверение на това, че „Енергоинвестмънт“ АД е клиент на същата банка и има открита специална разплащателна сметка, съгласно чл. 19, ал. 2 от Правилата, средствата по която ще бъдат използвани от дружеството за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, като към 22.07.2019 г. наличността по сметката е в размер на 2 563 188.41 лв. В удостоверението е посочено, че банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по тази сметка, съгласно чл. 19, ал. 4 от Правилата.

Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за последната година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията годишен финансов отчет за 2018 г.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Енергоинвестмънт“ АД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Изказвания по т.8.:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е аналогично на предходните точка. След проведеното открито заседание на 11.09.2019 г. няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените от работната група изводи в приетия от Комисията доклад. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 13, ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Да продължи срока на лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Енергоинвестмънт“ АД, с ЕИК № 200929754, със седалище и адрес на управление: гр. София, район „Средец“, площад „Славейков“ № 9, с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 21.06.2020 г.;

2. Да определи същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010 г., издадена на „Енергоинвестмънт“ АД за дейността „търговия с електрическа енергия“;

3. Да одобри на „Енергоинвестмънт“ АД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 56, ал. 1,

т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 13, ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Енергоинвестмънт“ АД, с ЕИК № № 200929754, със седалище и адрес на управление: гр. София, район „Средец“, площад „Славейков“ № 9, с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 21.06.2020 г.;

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010 г., издадена на „Енергоинвестмънт“ АД за дейността „търговия с електрическа енергия“;

3. Одобрява на „Енергоинвестмънт“ АД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

В заседанието по **точка осма** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-570 от 29.08.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-50 от 03.07.2019 г., подадено от „МФТ Енерджи А/С“, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и събраните данни от проведеното на 11.09.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-50 от 03.07.2019 г., подадено от „МФТ Енерджи А/С“, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-135 от 09.07.2019 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-570 от 29.08.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 147 от 04.09.2019 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.09.2019 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на заявителя. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

Видно от представено удостоверение за актуално състояние от Датския орган по

въпросите на предприятията от 23.04.2019 г., правно-организационната форма на „МФТ Енерджи А/С“ е акционерно дружество, учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Дания, с № 38175130, със седалище и адрес на управление Кралство Дания, гр. Орхус Център, ул. „Маргретпладсен“ № 4, ет. 3.

„МФТ Енерджи А/С“ има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия и суровини, както и други свързани търговски дейности. Дружеството се ръководи от Чадаш Озан Атеш – директор, а членовете на борда на директорите са Торбен Нордал Клаусен, Ларс Кристенсен и Симон Фискер Ратиен. Дружеството се представлява от всички членове на управителния съвет или от един директор. Размерът на капитала на дружеството е 500 000 датски крони и е частично внесен.

Предвид горното, „МФТ Енерджи А/С“ е лице с регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените от членовете на борда на директорите на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „МФТ Енерджи А/С“ няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „МФТ Енерджи А/С“ ще използва офис, находящ се в Дания, гр. Орхус Център, ул. „Маргретпладсен“ № 4, ет. 3. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, ИТ мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. ИТ и комуникационната инфраструктура са изцяло собственост на дружеството и се управляват от служителите му.

Дружеството е представило фактура за поръчка на офис оборудване, което включва:

1. Работни станции, чрез които ще се обработва и изпраща информацията за участие в пазара – 5 бр., в т.ч.:

- Лаптоп – Lenovo 90W Adapter/PSU-SlimTip;
- Лаптоп Lenovo ThinkPad T440s-B.

Дружеството е предоставило договори за телекомуникационни услуги и рамково споразумение с приложения за доставката на лицензиран софтуер.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-3986#1 от 22.05.2019 г. ЕСО ЕАД декларира, че „МФТ Енерджи А/С“ е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от

ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „МФТ Енерджи А/С“ притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „МФТ Енерджи А/С“. По отношение на служителите са приложени справка за нает персонал, трудови договори и копия от дипломи и автобиографии.

Съгласно представената организационна структура на заявителя, в дружеството са обособените следните отдели: дирекция „Търговия в рамките на деня“, дирекция „Форуюрдна търговия“, дирекция „Търговия в Обединеното кралство“, дирекция „Търговия в Скандинавия“, ИТ дирекция и Финансова дирекция.

Отдел „Организация на риска“ има следните отговорности и рутинни задачи: ежедневен мониторинг на търговските позиции, човешки ресурси и отговорности, свързани с изготвянето на мандати.

За постигане на своите цели дружеството ще разчита на квалифицирани специалисти в съответните области. Дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ ще се извършва от служители, както следва: управител, главен счетоводител, експерт „Търговия с ел. енергия“, анализатор, експерт „Търговска администрация“, експерт „Прогнозиране и балансиране“, системен администратор, софтуерен разработчик и контролор.

За правни и други консултантски услуги ще бъдат използвани външни компании.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „МФТ Енерджи А/С“ разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

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

Прогнозните цени и количества, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са показани в следващата таблица:

Показател	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Цена за покупко-продажба	евро/MWh	55	60	65	70	75
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	43 200	129 600	172 800	259 200	302 400

В представения бизнес план дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба да се увеличават от 43 200 MWh през 2019 г. до 302 400 MWh през 2023 г.

Заявителят е представил прогнозен финансов отчет за периода 2019 г. – 2023 г., като прогнозните приходи, разходи и печалба са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.

Приходи	2 423	7 931	11 456	18 506	23 133
Разходи	2 376	7 776	11 232	18 144	22 680
Финансов резултат	47	155	224	362	453

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 2 423 хил. евро за 2019 г. да достигнат до 23 133 хил. евро през 2023 г.

Със сходен темп е прогнозирано да нарастват и разходите – от 2 376 хил. евро за 2019 г. до 22 680 хил. евро през 2023 г.

За разглеждания период дружеството прогнозира увеличение на печалбата от 47 хил. евро за 2019 г. до 453 хил. евро за 2023 г.

В маркетинговия анализ на „МФТ Енерджи А/С“, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и слабите страни и възможните заплахи пред него.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение от „Данске банк“ – Дания от 14.06.2019 г. в уверение на това, че „МФТ Енерджи А/С“ е клиент на същата банка и има открита сметка, средствата по която са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, с наличност към 14.06.2019 г. в размер на 1 212 438 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „МФТ Енерджи А/С“ ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Изказвания по т.9.:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е аналогично на предходната точка. След проведеното открито заседание на 11.09.2019 г. няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените изводи от работната група. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Да издаде на „МФТ Енерджи А/С“, Кралство Дания, 3, лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години;

2. Да одобри на „МФТ Енерджи А/С“ бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Да одобри на „МФТ Енерджи А/С“ правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „МФТ Енерджи А/С“, Кралство Дания, с № 38175130, със седалище и адрес на управление Кралство Дания, гр. Орхус Център, ул. „Маргретпладсен“ № 4, ет. 3, лицензия № Л-512 от 19.09.2019 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „МФТ Енерджи А/С“ бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „МФТ Енерджи А/С“ правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка девета** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-581 от 02.09.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-55 от 07.08.2019 г., подадено от „Инфиния“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и събраните данни от проведеното на 11.09.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-55 от 07.08.2019 г., подадено от „Инфиния“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-155 от 13.08.2019 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-581 от 02.09.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по по Протокол № 148 от 05.09.2019 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.09.2019 г. е проведено открито заседание, на което не са присъствали представители на заявителя.

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

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Инфиния“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК № 205702778, със седалище и адрес на управление гр. София 1309, район „Изгрев“, ул. „Антон П. Чехов“ № 45, ап. офис 4.

„Инфиния“ ЕООД има следния предмет на дейност: Търговия, внос и износ на електрическа енергия, координиране на балансиращи групи, търговия с квоти за емисии

на парникови газове и други енергийни стоки след получаване на съответния лиценз затова, покупка, внос, износ, пренос, доставка и търговия с природен газ, както и всякаква друга дейност, свързана с природен газ и всяка друга търговска дейност, незабранена от закона.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Светозар Веселинов Кръстев.

Едноличен собственик на капитала на „Инфиния“ ЕООД е Даниел Сретенов Дамянович.

Размерът на капитала на дружеството е 10 000 лв. и е изцяло внесен.

Предвид горното, „Инфиния“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Инфиния“ ЕООД се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Инфиния“ ЕООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Периодът, искан от заявителя, е обоснован с необходимостта на дружеството да се позиционира на пазара на електроенергия на едро в България и да постигне заложените дългосрочни цели. Подобен оптимален срок е необходим за създаване на сигурност в развитието на дейността.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Инфиния“ ЕООД ще използва офис, находящ се в гр. София, ул. „Антон П. Чехов“ № 45, ап. офис 4. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, ИТ мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. ИТ и комуникационната инфраструктура са изцяло собственост на дружеството и се управляват от служителите му.

Дружеството е представило фактура за поръчка на офис оборудване със следната техника:

1. Работни станции, чрез които ще се обработва и изпраща информацията за участие в пазара – 2 бр., в т.ч.:

- Лаптоп – Lenovo Notebook y50-70/59444745+Software DSP Win 10 Pro 64 BIT ENG DVD;
- Лаптоп – Lenovo Notebook 510-15ISK/80SROOFKBM+Software DSP Win 10 PRO 64 BIT ENG DVD;
- Лаптоп Lenovo Notebook H50-50/90B600BCBG+Software DSP Win 10 Pro 64 BIT ENG DVD;

2. Сървър и локална компютърна мрежа:

- Сървър с операционна система Windows 10 Professional, с лиценз за 5 бр. работни станции;
- Базата данни се поддържа се поддържа от Server Turbo – X Sphere SK 400;
- За електронен обмен на данни, работните места в локалната мрежа имат достъп до интернет, доставен от БТК ЕАД;

3. Средства за комуникации:

- Стационарен телефон;
- GSM връзка – мобилни телефонни апарати и SIM карти, предоставен договор с Виваком.

4. Интернет доставчик и доставчици на телекомуникационни услуги – „Българска телекомуникационна компания“ ЕАД.

Дружеството е предоставило договори за телекомуникационни услуги и фактури за доставката на лицензиран софтуер.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-5349#1 от 19.07.2019 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Инфиниа“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Инфиниа“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Инфиниа“ ЕООД. По отношение на служителите са приложени справка за нает персонал, трудови договори и копия от дипломи и автобиографии.

Съгласно представената организационна структура на дружеството, обособените отдели имат следните функции:

Структурно звено „Управител“ – „Инфиниа“ ЕООД се управлява и представлява от един управител. Управителят организира и ръководи дейността на дружеството съобразно закона. Той отговаря за цялостната дейност на дружеството. Правомощията и задълженията на управителя включват:

- Сключва, изменя и прекратява трудови договори с бъдещите служители на дружеството;
- Представява дружеството и упълномощава трети лица да го представляват по определени въпроси;
- Организира и следни за изпълнението на задачите;
- Отговаря за запазване на интересите на дружеството;
- Отговаря за подбора и предложението на кадри, необходими за развитието на трите основни отделна;
- Одобрява изготвените от отделите „търговия с ел.енергия“ и „развитие на дейността“ кратко, средно и дългосрочни стратегии за развитие на дейностите за търговия с ел.енергия, „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

- Определя целевата търговска политика на дружеството;
- Координира действията между отделите с цел повишаване на ефективността на работата и ефекта върху крайния продукт и услуги;
- Създаване и инициране на обучителни програми, които да повишават квалификацията на бъдещия персонал, така че да отговарят на динамичното развитие на електроенергийния пазар.

Отдел „Търговия с електроенергия“ – Дейността на това направление ще бъде свързана с изпълнението на всички търговски сделки с участието на дружеството, както и тяхното техническо обезпечаване. Всички задължения, произтичащи от допълнението към лицензията на дружеството за координатор на стандартна и комбинирана балансираща група, също ще се причислят към този отдел. Дейностите на отдела включват:

- Договаряне на количествата и цените за всяка отделна сделка с консуматор, производител или друг търговец на ел. енергия на територията на Република България или на границите със съседните пазарни зони;
- Прогнозиране на всички клиенти, прехвърлили това си задължение на дружеството, като техен координатор на балансираща група (в т.ч. крайни клиенти, производители или други търговци/координатори);
- Изготвяне на почасови товари графици на всички участници в стандартната и комбинираната балансиращи групи на дружеството;
- Комуникация с членовете на балансиращите групи с цел изготвяне на максимално прецизни почасови товари графици;
- Изготвяне на предложение и съгласуване с управителя на предложение за избор на софтуер, необходим за управление на небалансите в балансиращите групи на дружеството;
- Комуникация с независимия преносен оператор при изпращане и получаване на графици, уведомления и физически номинации, участие на търгове за разпределение на междусистемни права за пренос, организирани от ЕСО ЕАД, в т.ч. за междусечения България – Турция и България – Македония;
- Комуникация с JAO.EU относно необходимите процедури за регистрация на тяхната платформа за разпределение на преносни права на междусечения България – Гърция, България – Сърбия и България – Румъния (за годишни и месечни права за пренос) и комуникация с DAMAS относно необходимите процедури за регистрация на тяхната платформа за разпределение на преносни права на междусечение България – Румъния (дневни права за пренос);
- Комуникация с електроенергийната борса (БНЕБ ЕАД) относно регистрацията на трите действащи пазарни сегменти (пазар „ден напред“, пазар „в рамките на деня“ и централизиран пазар за двустранни договори);
- Изготвяне на сетълмент и помощни документи за счетоводно отчитане или изготвяне на митнически справки, свързани със сделки на дружеството;
- Представяне на компанията пред нови търговски партньори в България и в чужбина.

Към момента на подаване на заявлението за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия „Инфиниа“ ЕООД няма нает персонал за този отдел. Успоредно с подаването на заявлението за издаване на лицензия, дружеството прави подбор за избор на един служител, който да обезпечи задълженията на отдела. В допълнение, с дейността на този отдел пряко ангажиран ще бъде и управителят на дружеството.

Отдел „Административно-стопански отдел“ – дейността на това направление включва:

- Поддържане на административна и счетоводна документация;
- Техническо обслужване – офис, офис оборудване, софтуер, връзки със сервизни компании;
- Създаване и поддържане на архив на дружеството, вкл. електронен такъв;

- Следене за изпълнение на правилата за работа с потребителите и администрирането на секция „Жалби“;
- Логистика.

Дейността на този отдел е изнесена към друго юридическо лице.

Отдел „Проучване и развитие на дейността“ –това звено ще е съсредоточено върху развитието на дейността чрез подобряване на предлаганите продукти и услуги от дружеството, включително:

- Осъществяване връзка с регулаторните и административните органи по отношение на търговската дейност на дружеството и отговорностите, свързани с правата и задълженията на координатор на стандартна и на комбинирана балансиращи групи;
- Поддържане и развитие на търговската инфраструктура, в т.ч. лицензии, разрешителни режими, вписвания в регистри, вкл. при вписването на дружеството в Централния европейски регистър на участниците на енергийния пазар (Centralized European Register of Energy Market Participants, CEREMP);
- Подробно изследване на характеристиките на енергийното потребление на територията на Република България; енергийната консумация по групи клиенти (присъединени на ниско, средно и високо напрежение); тенденциите при консумацията при стопанските и битовите клиенти и отражението на енергоефективните мерки върху консумацията; темповете на либерализация на електроенергийния пазар в България;
- Подробно изследване на влиянието на нисковъглеродната политика на ЕС, която изключително силно засяга България поради зависимостта на държавата от своите въглищни централи и как това ще измести България в краткосрочен план от позицията на нетен износител в Източна и Централна Европа към потенциален нетен вносител. Изготвяне на специфични графици на енергийното потребление на портфолиото си и създаване на алтернативни сценарии за доставка с цел оптимизация на разходите на клиентите си. Анализ на текущата нормативна уредба, използваните договори и средства за хеджиране на търговските рискове;
- Разработване на общите принципи за разпределение на небалансите в комбинираната и в стандартната балансираща групи на дружеството и актуализацията им при промени в нормативната база или пазарните условия. Консултация на клиентите относно оптимизацията на товарите им диаграми, които могат да бъдат постигнати през действащите организирани борсови пазар, както и през очаквания старт на пазар „в рамките на деня“ на граница. В това структурно звено ще бъде ангажиран служител, който след действащия подбор ще бъде ангажиран и в отдел „търговия с електрическа енергия“. С дейността на този отдел пряко ангажиран ще бъде отново управителят;

За постигане на своите цели, дружеството ще разчита на квалифицирани специалисти в съответните области. Заявителят ще възложи на други юридически лица изпълнението на част от дейностите по лицензията, свързани със счетоводното и правното обслужване на „Инфиния“ ЕООД. Дружеството е предоставило договори с адвокатско дружество и договор за счетоводно обслужване.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Инфиния“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за

предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

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

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 10 000 MWh през 2019 г. до 500 000 MWh през 2023 г.

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

Показател	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	130,31	136,14	129,48	130,21	137,25
Средна продажна цена	лева/MWh	138	145,67	138,54	139,33	146,86
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	10 000	176 000	244 000	340 000	500 000

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната и покупната цена. За разглеждания период, дружеството очаква увеличение на печалбата от 62 хил. лв. за 2019 г., до 4 402 хил. лв. за 2023 г.

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

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи	2 760	29 100	39 080	56 647	85 805
Разходи	2 692	27 712	37 134	53 724	80 914
Счетоводна печалба	68	1 388	1 946	2 923	4 891
Финансов резултат	62	1 249	1 751	2 631	4 402

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

Дружеството е представило удостоверение с вх. № Е-ЗЛР-Л-55 от 02.09.2019 г. от „УниКредит Булбанк“ АД (изх. № 0234-64-011841 от 30.08.2019 г. на „УниКредит Булбанк“ АД). Според това удостоверение „ИНФИНИЯ“ ЕООД има открита разплащателна сметка съгласно чл. 19, ал. 2 от Правилата със салдо към 09.07.2019 г. - 150 159,00 лева. В удостоверението е посочено, че банката се задължава, при поискване от страна на КЕВР, да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката съгласно чл. 19, ал. 4 от Правилата.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ИНФИНИЯ“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Инфиния“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“.

Същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и проекти на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.10.:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е аналогично на предходната точка. След проведеното открито заседание на 11.09.2019 г. няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените изводи от работната група. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Да издаде на „Инфиниа“ ЕООД, лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години;

2. Да одобри на „Инфиниа“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Да одобри на „Инфиниа“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Инфиниа“ ЕООД, с ЕИК № 205702778, със седалище и адрес на управление гр. София 1113, район „Изгрев“, ул. „Антон П. Чехов“ № 45, ап. офис 4, лицензия № Л-513 от 19.09.2019 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение

2. Одобрява на „Инфиниа“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Инфиниа“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка десета** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-583 от 02.09.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-56 от 12.08.2019 г., подадено от „Енекод Грийн“ ЕАД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с

включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и събраните данни от проведеното на 11.09.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-56 от 12.08.2019 г., подадено от „Енекод Грийн“ ЕАД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № З-Е-156 от 14.08.2019 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-583 от 02.09.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 148 от 05.09.2019 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.09.2019 г. е проведено открито заседание, на което не са присъствали представители на заявителя.

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

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Енекод Грийн“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ограничена отговорност, с ЕИК № 2047413728, със седалище и адрес на управление гр. София 1309, район Витоша, ул. Вихрен № 10.

„Енекод Грийн“ ЕАД има следния предмет на дейност: 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 управлява от съвет на директорите: Георги Валентинов Николов, Ангел Костадинов Попов и Нивелина Александрова Григорова и се представлява от Георги Валентинов Николов.

Едноличен собственик на капитала на „Енекод Грийн“ ЕАД е Ангел Костадинов Попов.

Размерът на капитала на дружеството е 50 000 лв. и е изцяло внесен.

Предвид горното, „Енекод Грийн“ ЕАД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Енекод Грийн“ ЕАД се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Енекод Грийн“ ЕАД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на

заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Периодът, искан от заявителя, е обоснован с необходимостта на дружеството да се позиционира на пазара на електроенергия и да развие търговска стратегия на база на динамиката на пазара, за да постигне заложените в бизнес плана дългосрочни цели, гарантирайки сигурност и устойчивост.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Енекод Грийн“ ЕАД ще използва офис, находящ се в гр. София, ул. Вихрен № 10. Дружеството е предоставило договор за наем на офис помещението и договор за наем на моторно превозно средство. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, ИТ мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. ИТ и комуникационната инфраструктура са изцяло собственост на дружеството и се управляват от служителите му.

Дружеството е представило фактура за поръчка на офис оборудване със следната техника:

- Сървър с операционна система Windows 7 Professional, Windows 10 Home English Bit, Windows 12 с лиценз за 13 броя. работни станции, в това числов клиентски станции с операционна система Windows 10 Home English Bit - 8 броя ; Windows 7 professional -5 броя ;
- Базата данни се поддържа от Server Turbo - X Pegasus M2300;
- За електронен обмен на данни, работните места в локалната мрежа имат достъп до Интернет , доставен от „Ай Ти Ди Нетуърк" АД;
- За нуждите на електронната търговия с ел.енергия е разкрит 1 бр. официален и-мейл адрес: green@enekod.com , поддържан от Суперхостинг.БГ;

Сервизът на софтуерната и хардуерната поддръжка е поверен на фирма „Ток и жица" ЕООД, гр. София.

- Get Genuine Kit Win 7 Pro Eng Legalization DSP
- Office Home & Business 2013 ENG EU Medialess
- Инсталация на софтуер върху преносим компютър
- Стойка за плот/ LCD 13-27" до 10kg 2x/LCD-352/2- 8 бр.
- Операционна система Microsoft Windows 10 Home English 64Bit DVD - 9 бр.
- Приложен софтуер Microsoft Office 2013 Home & Business English 32/64bi -9 бр.
- Кутия за компютър ATX OMEGA ATX-8815BK /450W 12CM/BK- 8 бр.
- Дънна платка Gigabyte H110M-S2PV DDR3 / LGA1151 6бр.
- Процесор Intel Core i3-6100, 3.7GHz, LGA1151 7 бр.
- Процесор Intel Core i5-6400, 2.7GHz, LGA1151 1 бр.
- Памет 4GB DDR3 1600MHz DIMM ADATA 8 бр.
- Твърд диск Seagate 500GB 16MB SATAIU 8 бр.
- Клавиатура и Мишка Logitech Combo MK120 8 бр.
- Монитор LED Asus 19.5", Wide, HD, DVI, VX207NE 14 бр.
- Монитор LED LG 23", AH-IPS, Full HD, VGA, HDMI, DVI-D 23MP67VQ-P 2 бр.
- Дънна платка Asus H110M-A D3/H110 LGA1151 2 бр.

Информационното обслужване на дейността „търговия с електрическа енергия“ налага дружеството да разполага със средства за комуникационен обмен, както и с подходящи хардуерни и софтуерни конфигурации. Заявителят е представил информация

за средствата за обмен на информация, хардуерни конфигурации и софтуерни продукти, с който разполага дружеството на база на договор за наем и договор за администриране на търговски взаимоотношения сключени между „Енекод Грийн“ ЕАД и „Енекод“ АД:

- Работна станция - 11 бр.;
- Телефонна линия - 3 бр.;
- Връзка с интернет в офиса;

В офиса е осигурен достъп до ресурсите на сървърите. На работните станции е инсталирана операционна система Windows 7 professional; Windows 10 Home English и приложен софтуер Microsoft Office 2010 ; Microsoft Office 2013 Home & Business English 32/64 bit.

- Версия на Word 2012; Word 2013; Word 2016
- Версия на Excel 2010; Excel 2016
- Версия на клиента за електронна поща Outlook Express 2012
- Базата данни се поддържа от Server Turbo - X Pegasus M2300 , с параметри - процесор Intel core i3 2100, памет - 4 GB DDR3 1333 Mhz, твърд диск Seagate SATA III 1.5 TB ; процесор Intel core i3 6100, 3.7 GHz LGA 1151; процесор Intel core i5 6400 2.7 GHz LGA1151; памет- 4 GB DDR3 1600 MHz, твърд диск Seagate SATA III 500 GB 16 MB;
- Антивирусната защита е ESET Endpoint Antivirus 7.0.2073.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-6209#3 от 19.07.2019 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Енекод Грийн“ ЕАД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Енекод Грийн“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Енекод Грийн“ ЕАД. По отношение на служителите са приложени справка за нает персонал, трудови договори и копия от дипломи и автобиографии.

Съгласно представената организационна структура на дружеството, обособените отдели имат следните функции:

Структурата на „Енекод Грийн“ ЕАД, утвърдена от изпълнителния директор на дружеството включва един изпълнителен директор, един търговски директор, един финансов директор и шест структурни звена : отдел „търговия с ел.енергия на едро“, отдел „доставки на ел.енергия до крайни клиенти“, отдел „балансиране на крайни клиенти и производители“, отдел „проучване и развитие на дейността“, отдел „оценка на риска“ и административно-стопански отдел.

„Енекод Грийн“ ЕАД се управлява и представлява от един изпълнителен директор. Изпълнителният директор организира и ръководи дейността на дружеството съобразно закона.

Правомощията и задълженията на изпълнителния директор включват:

- Сключва, изменя и прекратява трудови договори с бъдещите служители на

дружеството.

- Представява дружеството и упълномощава трети лица да го представляват по определени въпроси.
- Организира и следи за изпълнението на задачите .
- Отговаря за запазване на интересите на дружеството.
- Отговаря за подбора на двамата директори (търговски и финансов), които съответно ще ръководят шестте структурни звена.
- Отговаря за подбора и предложението на кадри ,необходим и за развитието на шестте посочени отдела.
- Одобрява, след съгласуване с двамата директори, изготвените от отделите „кратко, средно и дългосрочни стратегии за развитие на дейностите за търговия с ел.енергия, координатор на стандартна балансираща група и координатор на комбинирана балансираща група.
- Определя целевата търговска политика на дружеството.
- Координира действията между отделите с цел повишаване на ефективността на работата и ефекта върху крайния продукт и услуги.
- Получава обратна връзка от директора на всяко едно от звената относно изпълнението на заложените задачи.
- Създаване и инициране на обучителни програми, които да повишават квалификацията на бъдещия персонал, така че да отговарят на динамичното развитие на електроенергийния пазар.
- Изготвя ежемесечни, тримесечни, шестмесечни и годишни справки за борда на директорите и акционерите относно търговските и финансовите резултати на дружеството.

Структурно звено „Търговски директор"

Отговорностите и задълженията на търговския директор ще включват:

- Изготвяне на кратко, средно и дългосрочни стратегии за позиционирането на дружеството на пазара на ел.енергия на национално и регионално ниво, както и за развитие на дейностите за координатор на стандартна балансираща група и координатор на комбинирана балансираща група.
- Пряко участие в подбора и предложенията за бъдещите кадри необходими за отделите : „търговия с ел.енергия на едро", „доставки на ел.енергия до крайни клиенти", „ балансиране на крайни клиенти и производители", „проучване и развитие на дейността".
- Организира и следи за изпълнението на задачите в отделите.
- Изготвяне и представяне на изпълнителния директор на ежемесечни, тримесечни, шестмесечни и годишни справки за търговските резултати на компанията, както и за потенциалните пазарни, регулаторни и законови промени, които могат да имат директно отражение върху пазарната стратегия на компанията.
- След започването на дейността, дружеството ще стартира процедура за подбор на търговски директор.

Структурно звено „Финансов директор"

Отговорностите и задълженията на финансовия директор ще включват:

- Изготвяне на кратко, средно и дългосрочни планове за необходимите парични потоци относно предложените от търговския директор стратегии за развитие на дейността.
- Пряко участие в процеса по привличане на необходимия финансов ресурс / в това число срещи и комуникация с кредитни и/или инвестиционни институции и потенциални нови акционери/
- Пряко участие в подбора и предложенията за бъдещите кадри необходими за отделите : „оценка на риска" и административно стопански отдел.
- Организира и следи за изпълнението на задачите в отделите.
- Изготвяне и представяне на изпълнителния директор на ежемесечни, тримесечни, шестмесечни и годишни справки за финансовите резултати на компанията,

както оценка на потенциалните пазарни, регулаторни и законови промени, които могат да имат директно отражение върху паричните потоци или рисковата експозиция на компанията.

- След започването на дейността, дружеството ще стартира процедура за подбор на финансов директор.

Структурно звено „търговия с електрическа енергия на едро“

Дейността на това направление ще бъде свързана с изпълнението на всички търговски сделки на едро с участието на дружеството, както и тяхното техническо обезпечаване.

Дейностите на отдела може да бъдат определени като :

- Комуникация с електроенергийната борса (БНЕБ) относно регистрацията на трите действащи пазарни сегменти (пазар „ден напред“, пазар „в рамките на деня“ и пазар на двустранни договори);

- Комуникация с операторите на борсовите пазари в съседните пазарни зони (в т.ч. OPCOM, HUPX, SEEPX) за регистрация и участие на съответните пазарите „ден напред“ ;

- Подбор и предложение до търговския директор относно избор на партньор за предоставяне на достъп до пазарите в Турция / EPIAS/ и Гърция / SMP Pool/;

- Комуникация с независимия енергиен системен оператор, при изпращане и получаване на графици, уведомления и физически номинации, участие на търгове за разпределение на междусистемни права за пренос, организирани от „ЕСО“ ЕАД, в т.ч. за междусечения България - Турция и България – Македония;

- Комуникация с JAO.EU относно необходимите процедури за регистрация на тяхната платформа за разпределение на преносни права на междусечения България - Гърция, България - Сърбия, и България - Румъния (за годишни и месечни права за пренос) и комуникация с DAMAS относно необходимите процедури за регистрация на тяхната платформа за разпределение на преносни права на междусечение България - Румъния (дневни права за пренос);

- Участие в дневни, месечни и годишни търгове за разпределение на търговски права за пренос съгласно нуждите и стратегията на компанията;

- Изготвяне на дневни номинации на граница съгласно действащите правила за всяка физическа сделка на дружеството на граница;

- Изготвяне на ежедневни и обобщени месечни анализи на ценовите нива на организираните борсови пазари , които представляват интерес за дружеството;

- Представяне на необходимата информация за подготовката на месечните , тримесечните, шестмесечните и годишните анализи за търговското развитие на компанията на пазара на едро;

- Изготвяне на сетълмент и помощни документи за счетоводното отчитане или изготвянето на митнически справки;

Към моментна на подаването на заявлението за издаване на лиценз за търговия с ел.енергия в този отдел на дружеството няма назначен служител. До завършването на правилен подбор за кандидат, дейността ще се извършва от изпълнителния директор , както и през „Енекод“ АД - на база сключен договор за администриране на търговски взаимоотношения. Служителят на „Енекод“ АД, който ще отговаря за администрирането на сделките на едро на „Енекод Грийн“ ЕАД има значителен опит на националния и регионалните пазари.

Структурно звено „доставки на електрическа енергия до крайни клиенти“

Дейността на това направление ще бъде свързана с изпълнението на всички търговски сделки свързани с доставките до крайни консуматори с участието на дружеството, както и тяхното техническо обезпечаване.

Дейностите на отдела може да бъдат определени като :

- Договаряне на количествата и цените за всяка отделна сделка с консуматор, производител или друг търговец на ел.енергия на територията на Република България или

на границите със съседните пазарни зони.

- Съдействие при изготвянето на договорите за доставка на ел.енергия, така че да бъдат съобразени с правната и регулаторната рамка.
- Представяне на компанията пред нови търговски партньори в България/клиенти, търговци или производители.
- Регистрацията на крайни клиенти и потребители съгласно ПТЕЕ и инструкциите на ЕСО.
- Присъединяването на други координатори на стандартна или комбинирана бал.групи към тези на дружеството на база финансов сетълмент и съгласно ПТЕЕ и инструкциите на ЕСО.
- Разработването на маркетингови стратегии за достигане и набиране на крайни клиенти.
- Подробно изследване на характеристиките на енергийното потребление на територията на Република България; Енергийната консумация по групи клиенти (присъединени на ниско, средно и високо напрежение); тенденциите при консумацията при стопанските и битовите клиенти и отражението на енергоефективните мерки върху консумацията; темповете на либерализация на електроенергийния пазар в България;
- Изготвяне на предложение и съгласуване с търговския директор на предложение за избор на софтуер необходим за администриране на базата данни от контрагенти на дружеството.
- Изготвяне на ежемесечни отчети за промяната на обемите на доставките до крайни клиенти, както и за средно цени на доставка и покупка.

Към моментна на подаването на заявлението за издаване на лиценз за търговия с ел.енергия в този отдел на дружеството няма назначен служител. До завършването на правилен подбор за кандидат, дейността ще се извършва от изпълнителния директор, както и през „Енекод“ АД - на база сключен договор за администриране на търговски взаимоотношения. Служителят на „Енекод“ АД, който ще отговаря за администрирането на доставките до крайни клиенти на „Енекод Грийн“ ЕАД има значителен опит относно обезпечаването на доставки до крайни клиенти.

Структурно звено „балансиране на крайни клиенти и производители“

Дейността на това направление ще бъде свързана с изпълнението на всички търговски взаимоотношения на дружеството отнасящи се до дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Дейностите на отдела може да бъдат определени като :

- Сегрегиране на контрагентите по вид балансираща група, съгласно ЗЕ, ПТЕЕ и инструкциите на ЕСО.
- Прогнозиране на всички клиенти прехвърлили си това задължение към дружеството, като техен координатор на балансираща група (в т.ч. крайни консуматори, производители или други търговци/координатори).
- Изготвяне на почасови товарови графици на всички участници в стандартната и комбинираната балансиращи групи на дружеството.
- Комуникация с членовете на балансиращите групи с цел изготвяне на максимално прецизни почасови товарови графици.
- Изготвяне на предложение и съгласуване с управителя на предложение за избор на софтуер необходим за управление на небалансите в балансиращите групи на дружеството.
- Изготвяне на сетълмент и помощни документи за счетоводно отчитане или изготвяне на митнически справки свързани със сделки на дружеството.
- Изготвяне на ежемесечни справки за генерираните разходи в двете балансиращи групи, както и предложения за тяхната оптимизация.

Към моментна на подаването на заявлението за издаване на лиценз за търговия с ел.енергия в този отдел на дружеството няма назначен служител. До завършването на правилен подбор за кандидат, дейността ще се извършва - на база сключен договор за

администриране на търговски взаимоотношения с „Енекод“ АД . Служителят на „Енекод“ АД , който ще отговаря за администрирането на небалансите в активните балансиращи групи на „Енекод Грийн“ ЕАД има значителен опит относно обезпечаването на доставки до крайни клиенти, вкл. тяхното прогнозиране и балансиране.

Структурно звено „ проучване и развитие на дейността“

Дейността на това звено ще е съсредоточено върху развитието на дейността чрез подобряване на предлаганите продукти и услуги от дружеството, включително:

- Осъществяване връзка с регулаторните и административните органи по отношение на търговската дейност на дружеството и отговорностите свързани с правата и задълженията като координатор на стандартна и на комбинирана балансиращи групи.
- Поддържане и развитие на търговската инфраструктура, в т.ч. лицензи, разрешителни режими , вписвания в регистри, вкл. при вписването на дружеството в централния европейски регистър на участниците на енергийния пазар (Centralized European Register of Energy Market Participants, REMIT)
- Подробно изследване на влиянието на ниско въглеродната политика на ЕС , която изключително силно засяга България , която значително зависи от своите въглищни централи и как това ще измести България в краткосрочен план от позицията на нетен износител в Източна и Централна Европа към потенциален нетен вносител.
- Изготвяне на специфични графици на енергийното потребление на портфолиото си и създаване на алтернативни сценарии за доставка с цел оптимизация на разходите на клиентите си;
- Анализ на текущата нормативна уредба, използваните договори и средства за хеджиране на търговските рискове.
- Анализ на другите енергийни суровини, в т.ч. квоти на емисии на парникови газове, природен и втечен газ, въглища, петрол, както и на действащите финансови пазари с цел извършване на хеджиране на дългосрочни позиции за доставка или покупка на ел.енергия.
- Разработване на общите принципи за разпределение на небалансите в комбинираната и в стандартната балансираща групи на дружеството и актуализацията им при промени в нормативната база или пазарните условия.
- Консултация на клиентите относно оптимизацията на товарите им диаграми , които могат да бъдат постигнати през действащите организирани борсови пазар , както и през очаквания старт на пазар „в рамките на деня“ на граница.

Към моментна на подаването на заявлението за издаване на лиценз за търговия с ел.енергия в този отдел на дружеството няма назначен служител. До завършването на правилен подбор за кандидат , дейността ще се извършва от изпълнителния директор.

Структурно звено „оценка на риска“

Предвид факта, че сектор „търговия с ел.енергия“ се характеризира с високооборотни, но ниско маржови доставки, оценката и контрола на риска е от изключително голямо значение за устойчивото развитие на дружеството.

Дейностите на отдела може да бъдат определени като :

- Изготвяне на критерии за подбор на контрагенти и индивидуална оценка на риска;
- Изготвяне на лимити за търговия с всеки отделен контрагент съгласно заложените критерии;
- Следене за изпълнение на падежите по сключените договори;
- Актуализиране на лимитите за търговия с отделните контрагенти на база генерираната търговска история.
- Актуализиране на критериите за подбор съгласно промените в законовата и регулаторната рамка.
- Надлежно запознаване на финансовия директор при възможност на рисковата експозиция и изготвяне на предложение за избягване на финансовия риск.

Към моментна на подаването на заявлението за издаване на лиценз за търговия с

ел. енергия в този отдел на дружеството няма назначен служител

Структурно звено „Административно стопански отдел“

Дейността на това направление включва:

- Поддържане на административна и счетоводна документация
- Техническо обслужване - офис оборудване, софтуер, връзки със сервизни компании
- Създаване и поддържане на архив на дружеството, вкл. електронен
- Следене за изпълнение на правилата за работа с потребителите и администрирането на секция „Жалби“
- Логистика

За постигане на своите цели, дружеството ще разчита на квалифицирани специалисти в съответните области. Заявителят ще възложи на други юридически лица изпълнението на част от дейностите по лицензията, свързани със счетоводното и правното обслужване на „Енекод Грийн“ ЕАД. Дружеството е предоставило договори с адвокатско дружество и договор за счетоводно обслужване.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Енекод Грийн“ ЕАД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

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

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 12 000 MWh през 2019 г. до 330 000 MWh през 2023 г.

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

Показател	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	131,54	132,02	128,61	131,86	138,53
Средна продажна цена	лева/MWh	145,35	145,88	142,11	145,71	153,08
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	12 000	187 600	240 000	285 000	330 000

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната и покупната цена. За разглеждания период, дружеството очаква увеличение на печалбата от 105,06 хил. лв. за 2019 г., до 3 368,44 хил. лв. за 2023 г.

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

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи	2 554,20	30 107,09	37 672,65	46 696,85	57 201,60
Разходи	2 437,47	28 404,66	35 516,17	43 738,17	53 458,89
Счетоводна печалба	116,73	1 702,43	2 156,48	2 958,68	3 742,71

Финансов резултат	105,06	1 532,18	1 940,83	2 662,81	3 368,44
-------------------	--------	----------	----------	----------	----------

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

Дружеството е представило удостоверение с вх. № Е-ЗЛР-Л-56 от 02.09.2019 г. от „Юробанк България“ АД (изх. № 076 от 08.08.2019 г. на „Юробанк България“ АД). Според това удостоверение „Енекод Грийн“ ЕАД има открита разплащателна сметка съгласно чл. 19, ал. 2 от Правилата със салдо към 08.08.2019 г. - 150 654,67 лева, която сума, предвид прогнозният финансов отчет на дружеството, е в размер, съответстващ на изискванията на посочената разпоредба от Правилата. В удостоверението е посочено, че банката се задължава, при поискване от страна на КЕВР, да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката съгласно чл. 19, ал. 4 от Правилата.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Енекод Грийн“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Енекод Грийн“ ЕАД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. Същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и проекти на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ

Изказвания по т.11.:

Докладва П. Младеновски. След проведеното открито заседание на 11.09.2019 г. няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените изводи от работната група. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Да издаде на „Енекод Грийн“ ЕАД, лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години;

2. Да одобри на „Енекод Грийн“ ЕАД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г.;

3. Да одобри на „Енекод Грийн“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Енекод Грийн“ ЕАД, с ЕИК № 2047413728, със седалище и адрес на управление гр. София 1618, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10, лицензия № Л-514 от 19.09.2019 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Енекод Грийн“ ЕАД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Енекод Грийн“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка единадесета** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за и Пенка Трендафилова - за).

По т.12. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-567 от 29.08.2019 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-54 от 02.08.2019 г. на „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-335-15 от 02.08.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, и събраните данни от проведеното на 11.09.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с № Е-ЗЛР-ПД-54 от 02.08.2019 г. на „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-335-15 от 02.08.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-157 от 14.08.2019 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-567 от 29.08.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 147 от 04.09.2019 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 11.09.2019 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД притежава лицензия № Л-335-15 от 02.08.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх.

№ Е- ЗЛР-ПД-54 от 02.08.2019 г., с което дружеството е поискало продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия.

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

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК № 201124483, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, район Триадница, ж.к. „Бокар“, бул. „България“, офис сграда 19С/Д.

„ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД се управлява и представлява от Игор Копривникар.

„ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД има следния предмет на дейност: дейности в областта на енергетиката, извършвани след придобиване на съответната лицензия, включително, но не само търговия с електрическа енергия, внос и износ, координиране на балансиращи групи на пазара на електрическа енергия, производство, както и всяка друга дейност незабранена от закона.

Размерът на капитала на дружеството е 195 590 лв. и е изцяло внесен.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Заявителят е поискал продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия. Дружеството обосновава искания срок на лицензията с оглед плановете и целите му, подробно описани в представения бизнес план.

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

Видно от регистъра на търговските участници, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си, „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ЕИС код „32X001100100239Q и към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД ще използва наето офис помещение, находящо се в гр. София 1404, район Триадница, ж.к. „Бокар“, бул. „България“, офис сграда 19С/Д. Като доказателство заявителят е представил договор за наем на офис-площи.

Дружеството декларира, че разполага с напълно изградена и функционираща

информационна мрежа, съвременни комуникационни възможности и подходящи за дейността софтуерни продукти и решения, както следва:

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД. По отношение на служителите са приложени справка за нает персонал, трудови договори и копия от дипломи и автобиографии.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установява, че „ГЕН-И София – Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

„ГЕН-И София- търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, както и годишни финансов отчет за 2018 г.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 42 000 MWh през 2020 г. до 125 000 MWh през 2024 г.

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

Показател	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	102,35	97,50	96,60	98,25	101,4
Средна продажна цена	лева/MWh	104,25	99,25	98,15	99,75	102,75
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	42 000	57 500	72 000	90 000	125 000

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и спад на продажната и покупната цена. За разглеждания период, дружеството очаква увеличение на печалбата от отрицателен финансов резултат в размер на - 176 хил. лв. за 2020 г., да достигне до 72 хил. лв. за 2024 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2020 г. – 2024 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Приходи	4 379	5 707	7 067	8 978	12 844
в т. ч. от продажба на електроенергия	4 379	5 707	7 067	8 978	12 844
Разходи	4 555	5 703	7 053	8 940	12 772
в т.ч. за покупка на електроенергия	4 299	5 606	6 955	8 843	12 675
Счетоводна печалба	-176	4	14	38	72

Към бизнес плана „ГЕН-И София- търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби

страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 23.07.2019 г. от „SBERBANK“ D.D., според което „ГЕН-И София- търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка по чл. 19 от Правилата, наличността по която към 05.07.2019 г. е 78 729.46 евро. В удостоверението е посочено, че банката, при поискване от страна на КЕВР ще предоставя информация относно оборотите и нетните налични суми по специалната банкова сметка. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от годишния финансов отчет на дружеството за 2017 г.

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

Изказвания по т.12.:

Докладва П. Младеновски. След проведеното открито заседание на 11.09.2019 г. няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените изводи от работната група. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 13, ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Да продължи срока на лицензия от 02.08.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена „ГЕН-И София –Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 02.08.2020 г.;

2. Да определи същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия от 02.08.2010 г., издадена на „ГЕН-И София –Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД за дейността „търговия с електрическа енергия“;

3. Да одобри на „ГЕН-И София –Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 13, ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-335-15 от 02.08.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена „ГЕН-И София –Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД, с ЕИК № 201124483, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, район Триадица, ж.к. „Бокар“, бул. „България“, офис сграда 19С/Д, с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 02.08.2020 г.;

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-335-15 от 02.08.2010 г., издадена на „ГЕН-И София –Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД за дейността „търговия с електрическа енергия“;

3. Одобрява на „ГЕН-И София –Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и

приложение към издадената лицензия.

В заседанието по **точка дванадесета** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.13. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-52 от 08.07.2019 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Топлофикация - Габрово“ ЕАД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 11.09.2019 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-52 от 08.07.2019 г., подадено от „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, за изменение на лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г., издадена за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Към заявлението са приложени следните документи: актуализирано приложение № 1 към лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г.; справка за актуално състояние на дружеството от Търговския регистър; констативен протокол за извършен оглед на парна турбина № 2, акт за извършена работа от „Атоменергоремонт“ АД, гр. Козлодуй и справка от инвентарна книга, съдържаща парна турбина № 2. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-52 от 25.07.2019 г. дружеството е представило протокол на пусково-приемателна комисия за приемане и въвеждане в действие на подобекти, включително и парна турбина № 2.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-566 от 29.08.2019 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по т. 3 от Протокол № 147 от 04.09.2019 г. и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 11.09.2019 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал упълномощен представител на дружеството – г-н Петър Пилънов, заместник-изпълнителен директор. Същият е посочил, че причината, поради която се иска допълнение на лицензията е, че втора турбина, е била в ползваните агрегати на дружеството, но предишното ръководство я е извело от експлоатация, което е било неразумно тогава. Така са оставили дружеството без резервна мощност. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД предвижда да се направи основен ремонт на трета турбина, затова е нужно да има в лицензията заместваща мощност, ако ремонтът бъде в по-голям обхват от време.

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

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 107009273, със седалище и адрес на управление: гр. Габрово, ул. „Индустриална“ № 6. Предметът на дейност на дружеството е производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните. Едноличен собственик на капитала е Дарклет Лимитид, идентификация НЕ 332773, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Република Кипър. Дружеството се управлява от съвет на директорите в

състав Христо Денев Сосеров, Любомир Янакиев Жупунов и Владимир Кънев Костов, като последният е негов представител.

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-009-05 от 17.10.2000 г. за „пренос на топлинна енергия“ – всяка от които е със срок от 20 години. С Решение № И1-Л-008-03 от 28.09.2006 г. Комисията е изменила лицензията за „производство на електрическа и топлинна енергия“.

С Решение № И2-Л-008 от 05.09.2017 г. Комисията е изменила лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, по отношение на енергийния обект, във връзка с: извеждане от експлоатация на котли ЕПГ 1 и ППГ 7, на парни турбини ТГ 1 и ТГ 2 и въвеждането в експлоатация на енергиен парен котел за производство на електрическа и топлинна енергия на база биомаса /дървесен чипс/ - ЕПГ 8 и е променила общата инсталирана топлинна мощност от 84 MWt на 51 MWt, а инсталираната електрическа мощност – от 18 MWe на 6 MWe.

С Решение № И3-Л-008 от 05.12.2018 г. Комисията е изменила лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ по отношение на енергийния обект, във връзка с извеждане от експлоатация на два броя парни котли КМ-12 ст. № 5 и ПКМ-12 ст. № 6, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 51 MWt на 38 MWt, а общата инсталирана електрическа мощност се запазва на 6 MWe.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-52 от 08.07.2019 г. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД е поискало изменение на лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, поради въвеждане в експлоатация на парна турбина № 2, тип Р6-35/5.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. Въвеждането в експлоатация на парна турбина № 2, представляваща основно съоръжение за изпълняване на лицензионна дейност по производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, налага изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, за който е издадена. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си „Топлофикация – Габрово“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД“. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. За удостоверяване на вещните си права върху енергийния обект заявителят е представил извлечение от инвентарна книга.

Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложение № 1 към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

Дружеството е посочило като мотиви на искането за изменение на лицензията, че при изпълнение на ремонтната програма през 2019 г. е извършено обследване и ремонт на парна турбина № 2, вследствие на което същата може да се използва като резервна мощност.

Към момента на подаване на заявлението за изменение на издадената лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД за дейността

„производство на електрическа и топлинна енергия“ в централата са в експлоатация следните основни съоръжения:

- два броя енергийни парогенератори – ЕПГ 2 – тип ЧКД 35-39/450 с прахово изгаряне на въглища и ЕПГ 8 на биомаса, пуснати в експлоатация съответно през 1966 г. и 2015 г.;

- една противоналегателна турбина: тип ПР 6-35/5/1,2 (в експлоатация от 1978 г.).

Общо инсталираната електрическа мощност в централата на дружеството е 6 MW_e, а общо инсталираната топлинна мощност е 38 MW_t.

Парна турбина № 2 е противоналегателна турбина тип Р 6-35/5 (година на пуск 1977 г.), с номинални параметри: разход на свежа пара на вход - 10 t/h, температура на парата – 435 °С, налягане на парата – 3,4 МПа, електрическа мощност на клемите на генератора – 6 MW_e.

След въвеждането в експлоатация на парна турбина № 2 в „Топлофикация – Габрово“ ЕАД общата инсталирана електрическа мощност се променя от 6 MW_e на 12 MW_e, а топлинната мощност – 38 MW_t остава непроменена.

Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД“ следва да се актуализира в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

От представения инвентарен опис към 13.06.2019 г. балансовата стойност на парна турбина № 2 е 83 625, 27 лв.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че с въвеждането в експлоатация на парна турбина № 2 като резервна мощност, дружеството ще гарантира сигурността на снабдяването при осъществяване на лицензионната дейност по производство на топлинна и електрическа енергия.

Изказвания по т.13.:

Докладва П. Младеновски. След проведеното открито заседание на 11.09.2019 г. няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените изводи от работната група. Предвид гореизложеното и на основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3, чл. 64, ал. 1 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

1. Да измени лицензия от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, като общата инсталирана електрическа мощност се променя от 6 MW_e на 12 MW_e, а топлинната мощност – 38 MW_t остава непроменена.

2. Във връзка с изменението по т. 1, да одобри актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД“, представляващо приложение към решението.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3, чл. 64, ал. 1 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на

електрическа и топлинна енергия“ на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, с ЕИК 107009273, със седалище и адрес на управление: гр. Габрово, ул. „Индустиална“ № 6, по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация като резервна мощност на парна турбина № 2, тип Р6-35/5, като общата инсталирана електрическа мощност се променя от 6 MWe на 12 MWe, а топлинната мощност – 38 MW_t остава непроменена.

2. Във връзка с изменението по т. 1, одобрява актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД“, представляващо приложение към решението.

В заседанието по **точка тринадесета** участват членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно приемане на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи и проект на акт.

2. Приема Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи;

3. Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи да бъде изпратена в „Държавен вестник“ за обнародване.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Постановление на Министерския съвет за приемане на Кодекс за поведение на служителите в държавната администрация

2. Приема проект на писмо до началника на политическия кабинет на заместник министър-председателя по правосъдната реформа и министър на външните работи на Република България.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно предложения на народни представители за законопроект за изменение и допълнение на Закона за енергетиката със сигнатура № 954-01-43 от 19.06.2019 г.

2. Приема проект на писмо до председателя на Комисията по енергетика към 44-то Народно събрание на Р България.

По т.4. 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 01.08.2019 г. до 31.08.2019 г. от 26 бр. дружества.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-593 от 13.09.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-57 от 18.03.2019 г. от „Трен“ ЕООД за изменение и допълнение на лицензия № Л-490-15 от 13.07.2017 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 27.09.2019 г. от 10:00 ч.;

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

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

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-594 от 13.09.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-25 от 21.06.2019 г. на „Енерджи МТ“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-331-15 от 25.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 27.09.2019 г. от 10:00 ч.;

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

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

По т.7. както следва:

Прекратява лицензия № Л-356-15 от 09.05.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Джи Ви Ай“ ООД, с ЕИК 175000385, със седалище и адрес на управление: гр. София 1421, район „Лозенец“, бул. „Черни Врх“ № 59А.

По т.8. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Енергоинвестмънт“ АД, с ЕИК № № 200929754, със седалище и адрес на управление: гр. София, район „Средец“, площад „Славейков“ № 9, с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 21.06.2020 г.;

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010 г., издадена на „Енергоинвестмънт“ АД за дейността „търговия с електрическа енергия“;

3. Одобрява на „Енергоинвестмънт“ АД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

По т.9. както следва:

1. Издава на „МФТ Енерджи А/С“, Кралство Дания, с № 38175130, със седалище и адрес на управление Кралство Дания, гр. Орхус Център, ул. „Маргретпладсен“ № 4, ет. 3, лицензия № Л-512 от 19.09.2019 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „МФТ Енерджи А/С“ бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „МФТ Енерджи А/С“ правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.10. както следва:

1. Издава на „Инфиниа“ ЕООД, с ЕИК № 205702778, със седалище и адрес на управление гр. София 1113, район „Изгрев“, ул. „Антон П. Чехов“ № 45, ап. офис 4, лицензия № Л-513 от 19.09.2019 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение

2. Одобрява на „Инфиниа“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Инфиниа“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.11. както следва:

1. Издава на „Енекод Грийн“ ЕАД, с ЕИК № 2047413728, със седалище и адрес на управление гр. София 1618, район Витоша, ул. „Вихрен“ № 10, лицензия № Л-514 от 19.09.2019 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Енекод Грийн“ ЕАД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Енекод Грийн“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.12. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-335-15 от 02.08.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена „ГЕН-И София –Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД, с ЕИК № 201124483, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, район Триадница, ж.к. „Бокар“, бул. „България“, офис сграда 19С/Д, с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 02.08.2020 г.;

2. Определя същите условия за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, така както последните са регламентирани в лицензия № Л-335-15 от 02.08.2010 г., издадена на „ГЕН-И София –Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД за дейността „търговия с електрическа енергия“;

3. Одобрява на „ГЕН-И София –Търговия и продажба на електрическа енергия“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

По т.13. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-008-03 от 17.10.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, с ЕИК 107009273, със седалище и адрес на управление: гр. Габрово, ул. „Индустиална“ № 6, по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация като резервна мощност на парна турбина № 2, тип Р6-35/5, като общата инсталирана електрическа мощност се променя от 6 MWe на 12 MWe, а топлинната мощност – 38 MW_t остава непроменена.

2. Във връзка с изменението по т. 1, одобрява актуализирано Приложение № 1 „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД“, представляващо приложение към решението.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-598/16.09.2019 г. относно приемане на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. и проект на акт.
2. Доклад с вх. № О-Дк-522 от 12.09.2019 г. и проект на писмо относно приемане на Кодекс за поведение на служителите в държавната администрация.
3. Доклад с вх. № Е-Дк-595 от 13.09.2019 г. и проект на писмо относно предложения на народни представители за законопроект за изменение и допълнение на Закона за енергетиката със сигнатура № 954-01-43 от 19.06.2019 г.
4. Доклад № Е-Дк-597 от 16.09.2019 г. и Решение на КЕВР № С-20 от 19.09.2019 г. относно издаване на електронни сертификати на 26 бр. дружества.
5. Доклад с вх. № Е-Дк-593 от 13.09.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-57 от 18.03.2019 г. от „Трен“ ЕООД.
6. Доклад с вх. № Е-Дк-594 от 13.09.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-25 от 21.06.2019 г. на „Енерджи МТ“ ЕАД.
7. Решение на КЕВР № Пр-Л-356 от 19.09.2019 г. - „Джи Ви Ай“ ООД.
8. Решение на КЕВР № И2-Л-330 от 19.09.2019 г. - „Енергоинвестмънт“ АД.
9. Решение на КЕВР № Л-512 от 19.09.2019 г. - „МФТ Енерджи А/С.
10. Решение на КЕВР № Л-513 от 19.09.2019 г. - „Инфиниа“ ЕООД.
11. Решение на КЕВР № Л-514 от 19.09.2019 г. - „Енекод Грийн“ ЕАД.
12. Решение на КЕВР № И1-Л-335 от 19.09.2019 г. - „ГЕН-И София.
13. Решение на КЕВР № И4-Л-008 от 19.09.2019 г. - „Топлофикация - Габрово“ ЕАД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ЗА ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Тодорова)

Е. ХАРИТОНОВА
Съгласно Заповед № 3-ОХ-66/19.09.2019 г.

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(Г. Златев)

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
(Д.Кочков)

Ю. МИТЕВ
Съгласно Заповед № 858 от 09.09.2019 г.

Протоколирал:
(Н. Косев - главен експерт)