



ПРОТОКОЛ

№ 127

София, 18.07.2019 година

Днес, 18.07.2019 г. от 10:03 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитонова, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (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. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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-472 от 15.07.2019 г. проект на писмо до председателя на Комисията по енергетика към 44-то Народно събрание относно проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Сирма Денчева, Пламен Кованджиев,
Ваня Василева, Димитър Дуевски

2. Доклад с вх. № Е-Дк-446 от 11.07.2019 г. относно одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД на потребители в град Бургас“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Благовест Балабанов,
Стефан Мазнев, Дора Томова, Йовка Велчева, Надежда Иванова

3. Проект на решение относно одобряване на „Общи условия за продажба на

топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - ВТ” АД на клиенти в град Велико Търново” и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия, предоставяна от „Топлофикация - ВТ” АД“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Благовест Балабанов, Стефан Мазнев, Дора Томова, Йовка Велчева, Надежда Иванова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-470 от 15.07.2019 г. относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2019-2028 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Петя Андонова, Кристина Костадинова, Ваня Василева, Радостина Методиева

5. Доклад № Е-Дк-469 от 15.07.2019 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г. от 25 бр. дружества.

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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-471 от 15.07.2019 г. относно искане от всички регулаторни органи за второ изменение на Предложение на всички оператори на преносни системи за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по нетиране на небалансите в съответствие с чл. 22 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Кристина Костадинова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-468 от 11.07.2019 г. относно комплексна планова проверка на „Камено-газ“ ЕООД.

Работна група: Милен Димитров, Дарина Кавалова, Ралица Караконова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-472 от 15.07.2019 г. проект на писмо до председателя на Комисията по енергетика към 44-то Народно събрание относно **проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката.**

На 17.06.2019 г. на интернет страницата на 44-тото Народно събрание на Република България е публикуван проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ) със сигнатура № 954-01-43 от 19.06.2019 г.

Според мотивите към проекта на ЗИД на ЗЕ, проектът цели създаване на условия за демонополизация на пазара и установяване на ликвиден борсов пазар на природен газ, като се включат мерки за преодоляване на ниската ликвидност в настоящия момент, които ще дадат възможност на търговците да сключват сделки на едно място и по този начин да се осигурят ползи за всички участници на пазара. Предложените законови промени целят още създаване на конкурентна среда за добивните предприятия, търговците и потребителите на природен газ. Създаването на лицензираната газова борса няма да възпрепятства възможността на участниците на пазара на природен газ да осъществяват сделки въз основа на двустранни договори. Създава се възможност на участници, формиращи пазара и доставчици на ликвидност, които заедно с предвидената Програма за освобождаване на газ от обществения доставчик и другите мерки за стимулиране на търсенето и предлагането, да осигурят необходимото увеличение на ликвидността в страната.

Предложените промени осигуряват не само формалното изпълнение на задълженията на страната на релевантното европейско законодателство, по-конкретно нормите на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на мрежови кодекс за балансиране на газопреносни мрежи, но и възможност за ефективна либерализация чрез пазарно-ориентирани мерки (Регламент (ЕС) № 312/2014). Създаването на лицензирана газова борса, оперираща платформа за търговия в съответствие с Регламент (ЕС) № 312/2014, със сегмент за двустранна търговия и сегмент за краткосрочна търговия на анонимен принцип ще даде възможност за концентрация на ликвидността на едно място за организирана търговия и съответните устойчиви ценови сигнали за постигане на справедлива пазарна цена, основана на търсенето и предлагането. Предложените норми позволяват плавно и постепенно преминаване от пазар по регулирани цени към организиран пазар на природен газ по свободно договорени цени, с оглед адаптиране на пазара, включително чрез Програми за реализация на определени годишни количества на борсата от страна на обществения доставчик и крайните клиенти. Според вносителите на законопроекта се създават нови възможности за търговците, включително и за обществения доставчик, да реализират допълнителни количества в качеството им на участници, формиращи пазара и доставчици на ликвидност, в резултат на текущите проекти за доставка на природен газ от нови източници. Законопроектът създава правомощия на регулатора да извършва контрол по преминаване от пазар по регулирани цени към организиран пазар на природен газ по свободно договорени цени, което ще допринесе за ефективност и сигурност за пазара при изпълнение на предложените мерки, включително по отношение на дейността на борсата и останалите заинтересовани страни в процеса по пълна либерализация. Реалната либерализация ще осигури необходимия позитивен сигнал към европейските институции и подкрепя по отношение на реализацията на големите енергийни инфраструктури и проекти, което от своя страна е гаранция за запазване на страната като фактор на газовата карта на Европа, в условията на увеличаваща се конкуренция в региона за създаване на ликвидни хъбове.

➤ Със Заповед № 3-Е-132 от 03.07.2019 г. е сформирана работна група, която да разгледа и анализира проекта на ЗИД на ЗЕ със сигнатура № 954-01-43 от 19.06.2019 г., въз основа на което да изготви доклад и проект на становище по проекта.

Конкретните предложения за изменения и допълнения на Закона за енергетиката (ЗЕ), свързани с процеса на либерализация на пазара на природен газ, са както следва:

§ 1. В чл. 21, ал. 1 се правят следните допълнения:

1. Създава се т. 39а:

„39а. извършва контрол по преминаването от пазар по регулирани цени към организиран пазар на природен газ по свободно договорени цени в съответствие с правилата за търговия с природен газ;”.

2. Създава се т. 44:

„44. одобрява и контролира регулаторните споразумения за освобождаване на природен газ.“

§ 2. В чл. 31 се създава нова т. 13:

„13. за целите на регулирането на цените по чл. 30, ал. 1, т. 1-4 и чл. 33 в състава на признатите от комисията разходи не се включват разходи за заплащане на цени за достъп до и/или пренос през електропреносната, съответно електроразпределителните мрежи, които се дължат от производители на електрическа енергия.”

§ 3. В чл. 39, ал. 1 се създава т. 6а:

„6а. организиране на борсов пазар на природен газ;”.

§ 4. В чл. 43, ал. 1 се създава т. 2а: „2а. организиране на борсов пазар на природен газ;.

§ 5. В чл. 164 след думата „разпределение“ се добавя „търговия“.

§ 6. В чл. 173 ал. 1 се изменя така:

„(1) Сделките с природен газ се извършват при спазване на разпоредбите на този

закон и на правилата за търговия с природен газ, приети от комисията и публикувани от енергийните предприятия и комисията на интернет страниците им. Сделките се извършват въз основа на писмени договори и/или на организиран борсов пазар на природен газ."

§ 7. В чл. 174 думите „и съхранение на природен газ“ се заменят със „съхранение на природен газ и по прехвърляне собствеността на природния газ с цел балансиране и търговия, включително на физически и виртуална търговска точка от газопреносните мрежи“.

§ 8. В чл. 175 се правят следните изменения и допълнения:

1. Досегашният текст става ал. 1 и в нея:

а) създава се нова т. 2:

„2. оператор на организиран борсов пазар на природен газ;”

б) точка 5 се изменя така:

„5. оператори на газопреносни мрежи;”

в) създава се нова т. 9:

„9. участник, формиращ пазара;”

г) създава се нова т. 11:

„11. доставчици на ликвидност.”

2. Създава се ал. 2:

„(2). Операторът на организиран борсов пазар на природен газ по ал. 1, т. 2, осигурява търговска платформа за извършване на сделките между търговските участници, като не придобива собствеността на природния газ.“

§ 9. Член 176 се изменя така:

„Чл. 176. (1) Добивните предприятия, търговците на природен газ, крайните снабдител с природен газ, операторите на газопреносни мрежи, операторите на съоръжения за съхранение на природен газ, операторите на съоръжения за втечен природен газ, клиентите, участниците формиращи пазара и доставчици на ликвидност сключват сделки с природен газ помежду си при свободно договорени цени.

(2) Общественият доставчик сключва сделки по свободно договорени цени:

1. в качеството му на доставчик на ликвидност;

2. когато купува количества природен газ, извън договорените по действащи към датата на влизане в сила на този закон договори;

3. когато продава количества природен газ, с изключение на изпълнение на услуги от обществен интерес.

(3) Добивни предприятия и клиенти на природен газ във и извън страната могат да изграждат помежду си директни газопроводи и да сключват договори за доставка на природен газ през тези газопроводи.

(4) Сделките по ал. 1 и 2 се осъществяват на организиран борсов пазар на природен газ.

(5) Алинея 4 не се прилага за сделки с природен газ, които се сключват при условията и по реда на ал. 3 и за сделките с природен газ на регулирани цени.“

§ 10. Член 176а се изменя така:

„Чл. 176а (1) Общественият доставчик предлага за продажба на организиран борсов пазар на природен газ част от количествата си, съответстващи на определен процент от потреблението за всяка предходна година, както следва:

1. 7 на сто през 2020 г.;

2. 13,5 на сто през 2021 г.;

3. 20 на сто през 2022 г.;

4. 27,5 на сто през 2023 г.;

5. 35 на сто през 2024 г.

(2) Количествата по ал. 1 се освобождават при условията на сключено регулаторно споразумение между оператора на организирания борсов пазар на природен

газ и обществения доставчик, одобрено от Комисията за енергийно и водно регулиране. Ценовите механизми за освобождаване на природния газ се определят съгласно споразумението.

(3) Освободените количества по ал. 1 са предназначени за потребители, присъединени към газопреносната и/или газоразпределителните мрежи на територията на България.

(4) Добивните предприятия предлагат не по-малко от 25 на сто от добития от тях природен газ на организирания пазар на природен газ.

(5) Крайните клиенти и крайните снабдители, присъединени към газопреносната система с годишно потребление над 300 GWh природен газ за предходната година купуват част от нужните им количества природен газ за посочена година директно или чрез търговец на организирания борсов пазар, както следва:

1. 10 на сто през 2020 г.;
2. 15 на сто през 2021 г.;
3. 20 на сто през 2022 г.;
4. 25 на сто през 2023 г. и през 2024 г.

(6) Операторите на газопреносна мрежа и операторите на съоръжения за съхранение закупуват природния газ за собствени нужди, в т.ч. газ за технологични нужди и газ за балансиране на организирания борсов пазар.“

§ 11. В чл. 177 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 накрая се добавя: „както и споразумения за участник, формиращ пазара и за доставчик на ликвидност“.
2. В ал. 2 и 3 думите „може да“ се заличават.
3. Създава се нова ал. 4:
„(4) Общественият доставчик на природен газ е страна по регулаторните споразумения по чл.176а, ал. 2.“

§ 12. В чл. 178б накрая се добавя „с изключение на количествата, освободени по реда на чл.176а, ал. 1“.

§ 13. В чл. 180 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „членка на Европейския съюз“ се заличават.
2. В ал. 2 думата „извършва“ се заменя с „отразява“, а след думата „доставчика“ се добавя „чрез съответните промени в договорите за пренос“.
3. Алинея 5 се отменя.

§ 14. В чл. 189 ал. 1 се изменя така:

„(1) Операторът на газопреносна мрежа осигурява търговско балансиране чрез сделки за финансово изчистване на дневните дисбаланси на ползвателите, съгласно Регламент (ЕС) 312/2014 относно балансиране на газопреносните мрежи.“

§ 15. В § 1 от допълнителните разпоредби:

1. В т. 72 думите „борсов пазар“ се заменят с „борсов пазар на електрическа енергия“.
2. Създават се т. 73-77:
„73. „Оператор на борсов пазар на природен газ,“ е лице, притежаващо лицензия за организиране на борсов пазар на природен газ.
74. “Борсов пазар на природен газ“ е съвкупността от всички организирани пазарни сегменти, оперирани и администрирани от оператора на борсовия пазар на природен газ, включително сегмент на търговия на краткосрочни стандартизиран и продукти съгласно Регламент (ЕС) №312/2014, на които сегменти се сключват сделки с природен газ и газови деривати.

75. „Газов дериват“ е финансов инструмент, посочен в приложение I, раздел В, точка 5, 6 или 7 от Директива 2004/39/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно пазарите на финансови инструменти, когато този инструмент е свързан с природния газ;

76. „Участник, формиращ пазара“ е лице, което има сключено споразумение с оператора на борсовия пазар на природен газ с предмет осигуряване доставката на природен газ на едро от други пазарни зони.

77. „Доставчик на ликвидност“ е лице, което има сключено споразумение с оператора на борсовия пазар на природен газ с предмет осигуряване на покупка на едро на природен газ."

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 16. Подзаконовите нормативни актове по прилагането на Закона за енергетика се привеждат в съответствие с този закон в срок до два месеца от влизането му в сила.

§ 17. Законът влиза в сила от деня на обнародването му.

След анализиране на проекта на ЗИД на ЗЕ могат да бъдат направени следните констатации и да бъдат формулирани предложения за изменения и допълнения, а именно:

1. Във връзка с предложението за допълнение на чл. 21, ал. 1 от ЗЕ, предлагаме в тази разпоредба да се предвидят нови правомощия на КЕВР, както следва:

1.1. Предлагаме т. 39 да се допълни, като след изрази „електрическа енергия“ се постави запетая и се добави изрази: „както и с правилата за търговия с природен газ“. В тази връзка с оглед нормативна икономия следва да не се създава предложената нова т. 39а.

1.2. Предлагаме да се създаде нова т. 39а със следното съдържание:

„39а. по предложение на оператора на организиран борсов пазар на природен газ одобрява правила за функциониране на борсов пазар на природен газ;“.

Одобряването на тези правила от Комисията ще допринесе за създаване на прозрачни и недискриминационни условия за участие и сключване на сделки на борсовия пазар и ще даде възможност на регулатора да упражнява контрол за спазването им с оглед правилното функциониране на пазара в условията на либерализиращ се пазар на природен газ.

1.3. Предлагаме да се създаде нова т. 39б със следното съдържание:

„39б. по предложение на оператора на организиран борсов пазар на природен газ одобрява методика за определяне на таксите за участие на организирания борсов пазар“.

Одобряването на такава методика ще осигури възможност за формиране на прозрачни и недискриминационни такси по отношение на всички участници на борсовия пазар. С оглед обстоятелството, че лицензионната дейност по организиране на борсов пазар на природен газ се предвижда като монополна, Комисията следва да разполага с правомощия за ефективен контрол с оглед избягване формирането на необосновани такси за пазарните участници.

1.4. Във връзка с предложението за създаване на т. 44 на чл. 21, ал. 1 предлагаме следната редакция:

„44. одобрява и контролира споразумение между обществения доставчик и оператора на организирания борсов пазар на природен газ за освобождаване на природен газ;“.

Предвиденото споразумение има двустранен характер, тъй като се сключва между оператора на борсовия пазар и обществения доставчик, поради което следва да отпадне думата „регулаторно“. Одобряването от страна на КЕВР на споразумението ще осигури необходимия предварителен контрол на реда и съществените условия, при които следва да се извърши освобождаването на природен газ, както и ще препятства възможността обществения доставчик и оператора на борсовия пазар да определят самостоятелно

конкретните условия и ценови механизми, по които да изпълнят законовите си задължения. Ролята на регулатора ще допринесе за ефективност и сигурност на пазара при изпълнение на предложената мярка.

2. По предложението за изменение на чл. 164 от ЗЕ, а именно: след думата „разпределение“ се добавя „търговия“, считаме, че се получава неяснота и дублиране на смисъла на дейностите, тъй като търговията с природен газ включва и възможността за доставка. Действащата разпоредба на чл. 164 дава възможност на търговците да извършват изброените дейности, като в тази връзка следва да се има предвид, че ЗЕ не изисква издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

3. По предложението за изменение и допълнение на чл. 173, ал. 1, изречение второ, предлагаме да се създадат нови ал. 3 и ал. 4 със следното съдържание:

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

1. публикува правила за работа на организиран борсов пазар, одобрени от комисията;

2. организира получаване на оферти за продажба и покупка на природен газ;

3. извършва съпоставяне на офертите за продажба и покупка за съответния период;

4. 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;

5. определя цена на търгувания природен газ за всеки период.

(4) Сделките с природен газ на организиран борсов пазар се извършват при спазване на правилата за функциониране на борсов пазар на природен газ, одобрени от комисията.“

4. По предложението за изменение и допълнение на член 176:

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

„Чл. 176. (1) Добивните предприятия, търговците на природен газ, операторите на газопреносни мрежи, операторите на съоръжения за съхранение на природен газ, операторите на съоръжения за втечнен природен газ, клиентите, участниците формиращи пазара и доставчици на ликвидност сключват сделки с природен газ помежду си 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.

4.2. Предлагаме текстът на ал. 2, т. 2 да придобие следната редакция: *„2. когато купува количества природен газ;“*.

Предложеното изменение може да наведе на извод, че общественият доставчик купува природния газ по действащия дългосрочен договор по регулирани цени, което не е вярно. Предвид факта, че цените, по които общественият доставчик купува природен газ от внос са свободно договорени, няма нужда от предложеното изключение.

4.3. Предлагаме в ал. 4 изразът „и 2“ да отпадне.

4.4. Ал. 5 да отпадне. Разпоредбата на тази алинея е неприложима, тъй като ал. 4 не съдържа препратка към ал. 3, по отношение на сделките с природен газ на регулирани цени, уточнение е направено в предложението за допълнение на ал. 1.

5. По предложението за 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.

6. Предлагаме създаването на нов чл. 176б вместо предложения в проекта на ЗИД на ЗЕ чл. 176а, а именно:

6.1. Предлагаме следната редакция на ал. 1:

„Чл. 176б (1) Общественият доставчик предлага за продажба на организиран борсов пазар на природен газ част от количествата си, съответстващи на определен процент от потреблението за всяка предходна година, *не по-малко от:*

1. 7 на сто през 2020 г.;
2. 13,5 на сто през 2021 г.;
3. 20 на сто през 2022 г.;
4. 27,5 на сто през 2023 г.;
5. 35 на сто през 2024 г.

Считаме, че тази формулировка е съобразена с обстоятелството, че от една страна е възможно общественият доставчик да не успее да реализира точно определени проценти, а от друга страна с факта, че е необходимо въвеждане на задължение за реализиране определен минимум количества природен газ.

6.2. Предлагаме в ал. 2 думата „регулаторно“ да отпадне, по аргументи, изложени по т. 1.4 по-горе.

6.3. Предлагаме следната редакция на ал. 3:

„(3) Освободените количества по ал. 1 са предназначени за клиенти, присъединени към газопреносната и/или газоразпределителните мрежи на територията на България, като при липса на търсене на природен газ за тези клиенти, остатъкът от нереализираните количества по ал. 1 за съответната година се предлага и за клиенти извън територията на България.“.

Предложеният текст цели приоритетно осигуряване на потреблението на природен газ за клиентите в България и сигурността на доставките за тях, като дава възможност нереализираните такива количества природен газ да се предлагат на организирания борсов пазар и за доставка извън територията на България, в случай, че на вътрешния пазар не е налице търсене или дори и при наличие на търсене, на борсата е предложено друго количество природен газ на по-конкурентна цена от тази на освободените количества. По този начин освободените количества от обществения доставчик ще могат да бъдат реализирани в предвидените за съответната година проценти, а друга страна е в съответствие с необходимостта от създаване и развитие на регионален пазар на природен газ като част от вътрешния пазар на Европейския съюз. По този начин се гарантира сигурността на доставките без да се препятства трансграничната търговия.

6.4. Предлагаме следната редакция на ал. 4:

„(4) Добивните предприятия, *присъединени към газопреносните мрежи*, предлагат не по-малко от 25 на сто от добития от тях природен газ на организирания пазар на природен газ.“.

Предложението отразява обстоятелството, че на територията на България има добивни предприятия, които не са присъединени към газопреносна мрежа.

6.5. Предлагаме ал. 5 на чл. 176а от проекта на ЗИД на ЗЕ да придобие следната редакция:

„(5) Крайните клиенти, присъединени към газопреносната система, с изключение на топлопреносните предприятия, които продават топлинна енергия по регулирани цени, с

годишно потребление над 300 GWh природен газ за предходната година, купуват част от нужните им количества природен газ за посочена година директно или чрез търговец на организирания борсов пазар, както следва:

1. 10 на сто през 2020 г.;
2. 15 на сто през 2021 г.;
3. 20 на сто през 2022 г.;
4. 25 на сто през 2023 г. и през 2024 г.“.

Отпадането на крайните снабдители с природен газ и на топлопреносните предприятия се налага предвид факта, че същите извършват лицензионни дейности и предлагат услуги от обществен интерес по регулирани цени. Останалите крайни клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, чрез закупуването от тях количества природен газ на борсовия пазар ще осигурят необходимото търсене на количества природен газ с оглед постигане на първоначалната ликвидност на борсовия пазар. Следва да се има предвид, че крайните снабдители и към момента имат правото съгласно действащия ЗЕ да закупуват природен газ по свободно договорени цени. Отделно от това, през 2018 г. реализираното количество природен газ от газоразпределителни дружества е 17% от общото годишно потребление на природен газ, осигурено чрез количества природен газ от обществения доставчик.

7. По предложението за изменение на чл. 177:

7.1. С оглед яснота, предлагаме нова редакция на ал. 1, като се създаде изречение второ:

„(1) Общественият доставчик на природен газ е юридическо лице, регистрирано по Търговския закон или по законодателството на държава - членка на Европейския съюз, или на друга държава - страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство, което може да сключва сделки за доставка на природен газ с добивни предприятия, с търговци на природен газ, с крайни снабдители и с клиенти. Общественият доставчик може да е страна и по споразумения като участник, формиращ пазара и/или доставчик на ликвидност.“.

7.2. Считаме, че следва да се отпадне предложението за заличаване на изреча „може да“ от разпоредбите на ал. 2 и ал. 3 на чл. 177, което не е обосновано. Премахването на този израз може да доведе до тълкуването, че сключването на тези договори е задължително, а не възможност, която общественият доставчик реализира при извършване на своята дейност и необходимост от съхранение на количества природен газ напр.

7.3. Предлагаме в новата ал. 4 на чл. 177 да отпадне думата „регулаторните“, а препратката да е към чл. 176б, ал. 2, предвид мотивите, изложени по-горе.

8. Предлагаме следната редакция на чл. 178а, ал. 2 от ЗЕ:

„(2) За нуждите на снабдяването по ал. 1 крайният снабдител сключва сделки за доставка на природен газ с обществения доставчик, с производители на газ от възобновяеми източници и може да сключва сделки за доставка на природен газ с добивни предприятия, с търговци на природен газ, както и сделки на организирания борсов пазар на природен газ“.

Предложението е с оглед постигане на яснота, че крайните снабдители могат да сключват сделки по свободно договорени цени, като купуват природен газ на борсата.

9. Считаме, че не следва да се приемат предложенията за изменение и допълнение на чл. 180. Действащата разпоредба на чл. 180 от ЗЕ относно правото на клиента да смени доставчика си на природен газ 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. 95 от ЗЕ разпоредба за смяна на доставчика на 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. Отмяната на ал. 5 би лишила КЕВР от възможността да сезира компетентния регулаторен орган в

държавата, в която е издаден отказът за смяна на доставчика.

10. По предложението за изменение на чл. 189, ал. 1, с оглед прецизност предлагаме да отпадне израза: „съгласно Регламент (ЕС) 312/2014 относно балансиране на газопреносните мрежи“.

11. Предлагаме в § 1, т. 24 от ДР на ЗЕ да се допълни по следния начин:

„24. „Енергийно предприятие“ е лице, което осъществява една или повече от дейностите по производството, преобразуването, преноса, съхранението, разпределението, доставката и снабдяването с електрическа, топлинна енергия или природен газ, на основата на издадена лицензия по този закон, или лице, което добива енергийни ресурси въз основа на концесия за добив, или лице, което осъществява дейност по производство на електрическа и/или топлинна енергия *и/или извършва търговия с природен газ*, без да е задължено да получи лицензия за осъществяваната от него дейност по този закон или лице, което осъществява дейност по пренос на нефт и нефтопродукти по тръбопроводи.“.

С оглед създаването на ефективен пазар и борса на природен газ е необходимо КЕВР да има и възможност да извършва контрол по отношение на търговците на природен газ и съответно да може да налага предвидените за енергийните предприятия в ЗЕ санкции или принудителни административни мерки.

12. Предлагаме в § 1 от ДР на ЗЕ да се създаде дефиниция на понятието „споразумение за освобождаване на природен газ“ в нова т. 55б:

„55б. СПОРАЗУМИЕНИЕ ЗА ОСВОБОЖДАВАНЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ е споразумение между обществения доставчик на природен газ и оператора на борсовия пазар на природен газ, което урежда реда и условията за освобождаване на количества природен газ за продажба на организиран борсов пазар на природен газ, като съдържа най-малко следното: срок на действие, механизъм за изчисляване на началната цена на природния газ, предлаган на търгове, механизъм на ценообразуване в процеса на търга, видове предлагани продукти и периоди на предлагане.“.

По предложените Преходни и заключителни разпоредби:

13. В § 16 предлагаме срокът за привеждането на подзаконовите нормативни актове в съответствие със ЗЕ да бъде шест месеца.

14. Предлагаме да се създаде нов § 17 към преходните и заключителни разпоредби, както следва:

„§ 17. До обезпечаването на комисията със специален софтуер (форенсик лаборатория) за електронни доказателства комисията използва форенсик лаборатория по смисъла на § 1, т. 17 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.“.

Осигуряването на специален софтуер е свързано с процедури, чието провеждане отнема значително време, а предвид развитието на пазара е необходимо КЕВР да разполага с възможност за ефективно упражняване на правомощията си по Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия (ОВ, L 326/1 от 8 декември 2011 г. Такава е практиката и в част от държавите в ЕС, напр. Холандия и Румъния, където с оглед общата цел на регулаторните органи – осигуряване на конкуренция и защита интересите на клиентите, такъв софтуер се ползва съвместно.

Изказвания по т.1.:

Докладва Е. Маринова. На 17.06.2019 г. на интернет страницата на Народното събрание е публикуван за обсъждане проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката със сигнатура № 954-01-43, който е внесен на 19.06.2019 г. Според мотивите към проекта на ЗИД на ЗЕ, с него, в най-основна степен, се цели създаване на условия за монополизация на пазара и установяване на ликвидност на борсовия пазар на природен газ, който се предвижда да бъде създаден според измененията и допълненията на проекта. Според мотивите на закона, по този начин ще се предостави възможност на търговците да сключват сделки на едно място и по този начин ще бъдат осигурени ползи

за всички участници. Във връзка с този проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, от Комисията, с писмо от председателя на Комисията по енергетика към Народното събрание, е изискано становище. Предвид това, работната група е разгледала публикувания за обсъждане проект и е направила съответните бележки и предложения. Основните изменения, които се предвиждат, според публикувания за обсъждане проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, са в следната насока:

Предвидени са нови правомощия на КЕВР, а именно: да извършва контрол по преминаването от пазар по регулирани цени към организиран пазар по свободно договорени цени. Този контрол е предвидено да бъде извършван в съответствие с Правила за търговия с природен газ. Ново предвидено правомощие на Комисията е да одобрява и контролира регулаторните споразумения за освобождаване на природен газ. Проектът на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката предвижда създаването на организиран борсов пазар на природен газ, както и издаването на лицензия от Комисията в тази връзка. Допълнени са съответните разпоредби от ЗЕ, които регламентират сделките с природен газ – в контекста на създаването на организиран борсов пазар и новите фигури, които също се въвеждат. Дефиницията на сделката с природен газ е допълнена с включването на организиран борсов пазар на природен газ. Страните по сделките са допълнени с нови участници – оператор на организиран борсов пазар на природен газ; участник, формиращ пазара и доставчици на ликвидност. Проектът на закон предвижда общественият доставчик да предлага за продажба на организиран борсов пазар част от количествата си природен газ, които получава по своите дългосрочни договори в петгодишен план на освобождаване със съответните фиксирани проценти за всяка година от 2020 до 2024 г. Реципрочно е предвидено крайните клиенти и крайните снабдители, присъединени към газопреносната система с годишно потребление над 300 гигавата природен газ за предходната година отново да закупуват количества на годишна база от своето потребление от борсовия пазар за пет фиксирани години и в съответен процент от 2020 г. до 2024 г. Обхватът на дефиницията за обществена услуга в чл. 178б на обществения доставчик са изключени количествата, които се освобождават за борсовия пазар. Проектът на закон предвижда и някои нови дефиниции: дефиниция на оператор на борсов пазар на природен газ; нова дефиниция за борсов пазар на природен газ; дефиниция на газов дериват; участник, формиращ пазара и за доставчик на ликвидност. Това са основните концептуални предложения на публикувания за обсъждане проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, които работната група е разгледала, обсъдила и във връзка с тях има свои предложения и коментари, като основните са следните:

Във връзка с частта от проекта на закон, касаеща правомощията на Комисията по отношение на т. 39. С оглед нормативна икономия, работната група предлага съществуващата точка, която касае пазара на електрическа енергия да бъде допълнена с контролното правомощие, което по принцип вносителят на проекта е предвидил във връзка с пазара на природен газ. Работната група предлага две нови правомощия на Комисията, които счита, че ще допринесат за създаването на прозрачни и недискриминационни условия за участие и сключване на сделки на борсовия пазар и по отношение на таксите за участие на борсовия пазар. Работната група предлага да се създаде нова т. 39а, която да предвижда, че по предложение на оператора на организиран борсов пазар на природен газ Комисията одобрява правила за функциониране на борсов пазар на природен газ. Предлага се и нова т. 39б, която предвижда правомощия на Комисията по предложение на оператора на организиран борсов пазар на природен газ КЕВР да одобрява методика за определяне на таксите за участие на организиран борсов пазар.

По отношение на предложеното в проекта нова правомощие на Комисията да одобрява и контролира регулаторните споразумения за освобождаване на природен газ, работната група счита, че думата „регулаторни“ трябва да отпадне и правомощието да

остане само *„одобрява и контролира споразумение между обществения доставчик и оператора на организирания борсов пазар на природен газ за освобождаване на природен газ“*. Аргументът е, че когато се говори за регулаторно споразумение всъщност страна по него е и регулатора, а след последните дискусии и обсъждания регулаторът е отпаднал като страна по това споразумение и то вече е двустранно – между обществения доставчик и организатора на организирания борсов пазар.

Работната група счита за важно във връзка с предложението за изменение и допълване на чл. 173, ал. 1 да се създадат в тази разпоредба две нови алинеи: ал. 3 (която да регламентира дейността по организиране на борсов пазар на природен газ) и ал. 4 (според която сделките с природен газ на организиран борсов пазар се извършват при спазване на правилата за функциониране на борсовия пазар, които работната група предлага да одобрява Комисията).

По отношение на предложението по чл. 176. Работната група счита, че трябва да придобие редакция *„когато купува количества природен газ“*. Работната група предлага в ал. 4 от тази разпоредба да отпадне изразът *„и 2“*. Ал. 5 също трябва да отпадне, тъй като тази разпоредба е неприложима, защото в нея не се съдържа препратка към ал. 3, т.е. смислово не е приложима.

Работната група счита, че действащата редакция на чл. 176а от Закона за енергетиката, който проектът предлага напълно да се видоизмени, трябва да остане, защото тя е в изпълнение на задължения, които са предвидени в Директива 2009/73, която България е транспонира. По тази причина работната група счита, че предложеният в проекта чл. 176а трябва да стане нов чл. 176б със следните коментари по него:

В ал. 1 (където са уредени количествата природен газ на обществения доставчик, които трябва да бъдат предвидени за освобождаване за съответните години) работната група счита, че накрая трябва да се добави *не по-малко от (следва съответен процент за съответната година)*. Ако бъде оставена само точната цифра, това би било трудно за контрол. В съответствие е терминологията на сключването на сделките е трудно точно 7% от всички количества да бъдат предоставени на борсовия пазар. Работната група предлага в ал. 2 думата *„регулаторно“* да отпадне. Ал. 3 касае териториалния принцип, който е предвиден в проекта за изменение и допълнение на Закона за енергетиката и според който освободените количества по ал. 1 са предназначени за клиенти, присъединени към газопреносната и/или газоразпределителните мрежи на територията на България. Според работната група, това изречение трябва да се допълни в следния смисъл: *„като при липса на търсене на природен газ за тези клиенти, остатъкът от нереализираните количества по ал. 1 за съответната година се предлага и за клиенти извън територията на България.“*. Работната група счита, че това е в интерес на обществения доставчик, за да може при липса на търсене той да има правила и законова възможност да реализира от тези останали количества. Ал. 4 от тази разпоредба предвижда задължение за добивните предприятия да предлагат не по-малко от 25 на сто от добития от тях природен газ на организирания борсов пазар. Според работната група трябва да бъде уточнено, че това е задължение за добивни предприятия, присъединени към газопреносната мрежа. На практика съществуват и такива, които нямат връзка с газопреносната мрежа и за тях това задължение не би било възможно да се реализира.

Работната група има предложени по отношение на количествата, които крайните клиенти с годишно потребление над 300 гигавата ще бъдат задължени да купуват от борсата. Според работната група, от групата на тези крайни клиенти трябва да бъдат изключени топлопреносните предприятия, които продават топлинна енергия по регулирани цени. Аргументите за това са, че тези предприятия изпълняват услуга от обществен интерес и техните цени са регулирани. Трябва да се изключени и предвидените в проекта на закон крайни снабдители поради същите причини.

Другите забележки на работната група са редакционни и уточняващи. Важно е, че работната група счита, че не следва да се приема предложението за изменение и допълнение на чл. 180. Освен това се предлага да понятието *споразумение за*

освобождаване на природен газ да бъде дефинирано и в съществуващото понятие *енергийно предприятие* да се вмъкне редакционна промяна, която е „и/или извършва търговия с природен газ“. По този начин извършвания от Комисията контрол ще бъде ефективен, тъй като в сегашното понятие *енергийно предприятие* не влиза търговията с природен газ. Административнонаказателните състави в Закона за енергетиката всъщност са съотносими към енергийните предприятия. Работната група предлага срокът за привеждане на подзаконовите нормативни актове в съответствие със Закона за енергетиката да бъде шест месеца, а не както е предвидено от вносителите на проекта от три месеца.

Работната група има едно ново предложение, което е свързано със съществуващите правомощия на Комисията във връзка с контрола по REMIT. Предлага се да се създаде нов §17 към Преходните и заключителните разпоредби, който да казва, че до обезпечаване на Комисията със специален софтуер (форенсик лаборатория) за електронни доказателства Комисията използва форенсик лаборатория по смисъла на § 1, т. 17 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията. Работната група е приучила, че такава е и добрата практика в европейските държави и при регулаторите с повече опит.

Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да приеме доклада и да приеме проект на становище, което да бъде изпратено на Комисията по енергетика към Народно събрание на Р България с предложенията и аргументите, които са изложени. Това е инкорпорирано в писмо.

А. Йорданов каза, че като цяло приема предложеното от работната група. Вижда се, че представлява доста обстоен анализ на предложението за изменение на закона. Съвсем аргументирано са коментирани предложените за изменение и допълване на разпоредби. А. Йорданов каза, че има конкретно предложение за изменение на становището – в частта, която засяга предложението за създаване на нова т. 44 в чл. 21, ал. 1. Това е точката, която предвижда КЕВР да одобрява и контролира споразумението между обществен доставчик и оператора на борсовия пазар на природен газ за освобождаване на природен газ. Предложението е във връзка с това, че организираният пазар на природен газ като цяло е пазар по свободно договорени цени. А. Йорданов каза, че поради тази причина счита, че регулаторната намеса на входа на организирания пазар трябва да се сведе до минимум. В тази връзка се предлага изрази „*одобрява*“ да се замени с „*разрешава сключването на споразумение*“. След това текстът на алинеята остава същия. В т. 23 и т. 39 (това са точките, които са свързани с правомощията на Комисията да разрешава сделки, които водят или биха могли да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на свръх задължнялост на енергийното предприятие). По този начин Комисията ще изпълни превантивната функция предлагането, което общественият доставчик е длъжен да достави на организиран пазар, да не застрашава сигурността на снабдяването и да не го поставя във финансови състояние, което води до невъзможността му да изпълнява функциите си на обществен доставчик. В този смисъл намесата на регулатора на входа ще се сведе единствено до това да прецени дали не е налице предпоставка за свръх задължнялост на обществения доставчик и съответно за заплахата сигурността на снабдяването. Оттам нататък ангажиментът на оператора на борсовия пазар и на обществения доставчик е да договорят (в рамките на това, което законът им възлага като задължение) освобождаване на количества природен газ и да се договорят това да стане при условия, които не застрашават сигурността на снабдяването.

И. Иванов каза, че не вижда желание за други изказвания и предложи да се престъпи към гласуване.

С. Тодорова каза, че не може веднага да се пристъпи към гласуване. Работната група трябва да каже мнението си по направеното предложение. Какво ще гласуваме?

И. Иванов каза, че това е точно така и е щял да го подложи на отделно гласуване. И. Иванов обобщи, че А. Йорданов е направил предложение в т. 44 думата „*одобрява*“ да се замени с „*разрешава сключването на споразумение*“. Какво е становището на работната група?

Е. Маринова отговори, че според работната група това е въпрос на гледна точка. Отново ще има разрешителен режим на това споразумение, т.е. отново ще има такъв превантивен контрол. Ще бъде сменен акцента на преценката във връзка с този превантивен контрол. Е. Маринова каза, че се предлага да има и последващ контрол на изпълнението.

И. Иванов каза, че работната група по принцип не възразява относно направеното предложение.

Е. Маринова отговори положително и каза, че е въпрос на гледна точка.

С. Тодорова каза, че според нея обвързването на това предложение със съществуващите текстове, свързани с разрешаване на сделки, които могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването е трудно приложимо, тъй като това изисква някакъв период. Когато се разрешава сделка става дума за конкретна сделка, която има съответните параметри и се разглежда период за който тази сделка ще се реализира. Как ще бъде направено това в този случай? С. Тодорова каза, че според нея е неясно какво се разрешава: по принцип ли се разрешава, конкретна сделка, в какъв период.

А. Йорданов каза, че ще поясни какво има предвид в този контекст. Законът вмениява на общественият доставчик задължението (в конкретни проценти) по години да освобождава част от количествата, предназначени за обществена доставка и да ги предлага на организиран пазар. Смесово това споразумение между обществения доставчик и оператора на борсовия пазар ежегодно урежда взаимоотношенията по повод на задължението на обществения доставчик да предлага на организиран пазар. В този смисъл това е конкретна сделка и тя си има период – годишен е, тъй като законовото задължение е визирано в годишен разрез и съответно има своите параметри както всяка друга сделка. В това число са минималната цена на предлагане, количества и задължения на страните – от една страна общественият доставчик. Хипотезата е, че това задължение за предлагане (евентуално когато не бъде покрито с търсене или при ниска ликвидност) би могло да застраши финансовото състояние на обществения доставчик, с което да пречатства изпълнението на функциите му към регулирания пазар. А. Йорданов каза, че неговото предложение е в този контекст.

С. Тодорова каза, че такъв контрол е доста формален, тъй като финансовите параметри на тази сделка ще бъдат много виртуални. Не се знае какви ще бъдат цените на борсата, за да може да се прецени дали при изпълнението на съответната сделка ще има някакви проблеми. Ще стане като при търговците, които представят някакви парични потоци за следващите години, предвиждат някакви цени и Комисията винаги ги одобрява.

И. Иванов каза, че има предложение за промяна в становището и по един конкретен текст и затова първо подлага на гласуване направеното предложение.

А. Йорданов каза, че има предложение не само по този текст. Предлага и допълването на т. 23 и 39 в този контекст.

И. Иванов каза, че приема направеното допълнението и предложи на А. Йорданов да повтори отново направеното предложение.

А. Йорданов каза, че предлага изразът „одобрява“ да се замени с „разрешава“ е текста на т. 44 и съответно т. 23 да придобие следната редакция: *„разрешава извършването на разпореждане с имуществото, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки“*. Да се допълни с *„включително споразуменията за освобождаване на природен газ, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължението на енергийното предприятие“*. Това е т. 23. Т. 39 е следната: *„Извършва контрол по преминаването от пазар по регулирани цени към организиран пазар по свободно договорени цени в съответствие с Правилата за търговия с електрическа енергия“*. А. Йорданов каза, че предлага да се допълни с: *„както и с Правилата за търговия с природен газ и съответно извършва контрол над споразуменията за освобождаване на природен газ“*.

И. Иванов каза, че предложенията се гласуват преди гласуването на основния текст.

И. Иванов подложи на гласуване направеното предложение от А. Йорданов.

Предложението на А. Йорданов за промяна на т. 44, т. 23 и т. 39 е прието с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за).

С. Тодорова гласува *„против“*.

И. Иванов каза, че подлага на гласуване цялото становище на Комисията, коригирано с включването на текстовете, които А. Йорданов е прочел.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-472 от 15.07.2019 г. относно проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката.

2. Приема проект на писмо до Валентин Николов - председател на Комисията по енергетика към 44-то Народно събрание на Р България относно проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

С. Тодорова гласува *„против“*.

И. Иванов каза на работната група, че трябва да се направят корекции, които са в съответствие с приетото от Комисията предложение за допълнение и изменение, което А. Йорданов е направил.

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-446 от 11.07.2019 г. относно **одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД на потребители в град Бургас“**.

Във връзка с нормативните промени в Закона за енергетиката (ЗЕ), приемането на Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), както и с влизането в сила от 1 юни 2014 г. на измененията и допълненията на Наредба № 16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването (НТ), Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), която считано от 06.03.2015 г., е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), е констатирала необходимост от привеждане в съответствие на Общите условия за продажба на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди и Правилата за работа с потребители на енергийни услуги, като част от Общите условия. С оглед на изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4, т. 5 и т. 38 от ЗЕ и чл. 132, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, ДКЕВР е приела решение по т. 1 от Протокол № 128 от 30.09.2014 г., с което е изисквала от лицензираните топлопреносни дружества да направят предложения за изменение и допълнение на Общите условия и Правилата за работа с

потребители на енергийни услуги, които се одобряват от Комисията.

Със заявление с вх. № Е-14-13-28 от 05.12.2014 г. „Топлофикация - Бургас“ ЕАД е направило искане да бъде одобрен от Комисията проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД на потребители в град Бургас“ (Общи условия).

Представените Общи условия се отнасят до лицензия № Л-024-05/15.11.2000 г., издадена на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД за дейността пренос на топлинна енергия на територията на гр. Бургас. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ утвърдените Общи условия представляват приложение към тази лицензия.

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

За проучване на преписката, със заповед № 3-Е-15 от 15.01.2015 г. и заповед № 3-Е-206 от 14.12.2017 г на Председателя на КЕВР е назначена работна група.

С писмо изх. № Е-14-13-28 от 15.01.2015 г., на основание чл. 4, ал. 2, във връзка с чл. 128, ал. 1 и чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията е изисквала от заявителя да представи данни и документи, необходими за разглеждане на преписката. С писмо вх. № Е-14-13-28 от 26.01.2015 г., „Топлофикация-Бургас“ ЕАД е представило изискваната информация.

Към заявлението са представени следните документи:

1. Проект на изменени „Общи условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД на потребители в град Бургас“;
2. Копие от електронната страница на дружеството, като доказателство за изпълнение на чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ;
3. Протокол от публично обсъждане на проекта на Общи условия;
4. Списък на присъстващите на проведеното публично обсъждане на Общите условия;
5. Становище на дружеството по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане;
6. Одобрен вариант на фактура;
7. Нов вариант на фактура;
8. Протокол от заседание на Съвета на директорите за приемане на промени в Общите условия;
9. Декларация от изпълнителните директори за предложените промени;
10. Декларация от изпълнителните директори за липса на подадени становища и бележки по проекта за изменение на Общите условия след датата на проведеното публично обсъждане;
11. Документ за платена такса за разглеждане на заявление с вх. № Е-14-13-28 от 05.12.2014 г.

От представената декларация от изпълнителните директори за липса на подадени становища и бележки по проекта за изменение на Общите условия след датата на проведеното публично обсъждане се установява, че в указания срок, на обявените телефон и адрес не са постъпили предложения от клиенти на дружеството.

От Протокола от публично обсъждане на Общите условия е видно, че присъстващите клиенти са поставили на обсъждане въпроси, свързани с монтирането на контролни топломери, съдържанието на фактурите. Дружеството е приело предложение на клиент за битови нужди във фактурата, в частта за индивидуалните данни на клиентите да се включи „отопляем обем на имота по проект – за сградна инсталация“.

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

проведе публично обсъждане на проекта на общи условия.

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

Към момента действащите Общи условия са одобрени с Решение № ОУ-007 от 07.12.2009 г. на ДКЕВР.

Извършеният подробен анализ по същество на проекта на Общи условия показва, че заявителят като цяло е отчетел съответните разпоредби от ЗЕ и НТ, уреждащи продажбата на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на потребители на топлинна енергия за битови нужди, при следните изключения:

I. ОБЩИ ЗАБЕЛЕЖКИ И ПРОМЯНА В СЪДЪРЖАНИЕТО

1.1. Навсякъде в проекта:

1.1.1. Термините „купувач“ и „потребител“ да се заменят с „Клиент“, във връзка с измененията в ЗЕ;

1.1.2. Абревиатурата „ДКЕВР“ да се замени с „КЕВР“, поради промяна на наименованието на органа;

1.1.3. Абревиатурата „МИЕ“ да се замени с „МЕ“ поради промяна на наименованието на органа;

1.1.4. Термините „Продавач“, „Клиент“, „Търговец“ и „Общи условия“ да се изписват с главни букви.

1.2. Промяна в съдържанието на проекта на Общи условия:

1.2.1. Във връзка с изискването на чл. 38в (нов - ДВ, бр. 54 от 2012 г., в сила от 17.07.2012 г.) от ЗЕ, съгласно което *Енергийните предприятия по чл. 38б, ал. 1 изготвят и представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги* Дружеството е изложило частично материята в раздел XII „Правила за работа с потребителите“ от Общите условия. Така представени, правилата не отговарят напълно на изискванията относно съдържанието им, посочени в чл. 14 от НЛДЕ, а от друга страна, клиентите ще са затруднени да се информират как и къде да подадат жалба, тъй като раздел XII се намира по средата на текста на общите условия, поради което на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД следва да се даде указание за заличаване на този раздел и изготвяне като отделен документ на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги.

1.2.2. В съдържанието на проекта на Общи условия липсва раздел, определящ реда за разглеждане на жалби, сигнали и предложения, поради което тази материя следва да бъде изчерпателно развита и изложена в раздел XII, на мястото на *Правила за работа с потребители* от проекта, както е указано по-долу.

1.2.3. Предвид обстоятелството, че съгласно чл. 150, ал. 1 от ЗЕ продажбата на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди се осъществява при публично известни Общи условия, на клиентите следва да се предостави достъпна и в достатъчен обем информация, включително относно използваните термини и дефиниции, въведени с нормативната уредба, както и съкращения и абревиатури, съдържащи се в проекта.

В допълнение следва да се отчете изискването на чл. 127, ал. 2 от НЛДЕ, Общите условия да бъдат съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма, както и обстоятелството, че разглежданите Общи условия ще бъдат прилагани и за небитови клиенти в СЕС, поради което на дружеството следва да се даде указание в проекта на Общи условия, в началото да се добавят **Дефиниции**. За да се избегне преномериране на всички членове в проекта и вероятност за грешни препратки, допустимо е дефинициите да не бъдат представени в отделен член, а да бъдат изложени по следния начин:

ДЕФИНИЦИИ

По смисъла на настоящите Общи условия:

1. „Абонатна станция“ е уредба, чрез която се осъществява подаване, измерване, преобразуване и регулиране на параметрите на топлинната енергия от топлопреносната мрежа към Клиентите.

2. „Битов клиент“ е Клиент, който купува топлинна енергия с топлоносител гореща вода за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване за собствени битови нужди.

3. „Действително инсталирана мощност на отоплителна инсталация“ е сумата от инсталираната мощност на отоплителните тела във всички имоти в сградата – етажна собственост.

4. „Инсталация в сграда“ или **„сградна инсталация“** е съвкупността от главните вертикални и хоризонтални разпределителни тръбопроводи, включително до отоплителните тела, както и съоръжения за разпределяне и доставяне на топлинна енергия от абонатната станция до имотите на Клиентите. Когато към една абонатна станция са присъединени повече от една сграда, всеки от присъединителните топлопроводи е елемент на съответната инсталация в сградата.

5. „Инсталирана отоплителна мощност в имот“ е сумата от мощностите на монтираните в жилището отоплителни тела.

6. „Метод на централно регулиране на топлоподаването“ е начин за изменение на температурите и/или часовия разход на топлоносител при водните топлопреносни мрежи в зависимост от климатичните параметри и топлопотреблението на сградите.

7. „Небитов клиент“ е Клиент, който купува топлинна енергия с топлоносител гореща вода за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване за небитови нужди.

8. „Непреодолима сила“ са непредвидени и непредотвратими събития или комбинация от събития от извънреден характер, извън контрола на страните, включващи, но неограничаващи се до: война, саботаж, въстания, революция, бунт, експлозия, пожар, природни бедствия (наводнения, земетресения, гръм, буря, ураган, торнадо, проливен дъжд, градушка, свличане, срутвания на земни маси, залежавания, и др.), доколкото тези събития пречат за изпълнение на задълженията по настоящите Общи условия, на основание чл. 306 от Търговския закон. Продавачът задължително оповестява Клиентите за възникнала непреодолима сила чрез средствата за масово осведомяване. Продавачът задължително разполага с документ от оторизиран орган за възникналата непреодолима сила.

9. „Общ отопляем обем на сградата“ е сумата от обемите на имотите на клиентите и обемите на помещенията от общите части на сграда етажна собственост (СЕС), предвидени за отопление по проект.

10. „Отоплителен период“ е периодът от време, през който топлинната енергия се консумира и за отопление.

11. „Отоплителни тела“ са тръбните отоплителни тела и циркулатори, глидерните отоплителни тела, плоските отоплителни тела и конвекторите, които са конструктивни елементи, служещи за отдаване на топлина в помещенията чрез радиационен и конвективен топлообмен от постъпващия в тях топлоносител.

12. „Отопляем обем на имот“ включва обема на всички собствени и/или ползвани от Клиента помещения и съответните припадащи се части от общите части на

сградата, предвидени за отопление по проект.

13. **„Отопляем обем на общите части“** е сумата от обемите на помещенията от общите части на СЕС, с предвидени по проекта отоплителни тела.

14. **„Отчетен период“** е периодът от време между две отчитания на показанията на уредите за мерене за търговско плащане, контролните уреди и индивидуалните средства за разпределение на топлинната енергия.

15. **„Представител на етажната собственост“** е управителят, председателят на управителния съвет или упълномощено от етажната собственост лице.

16. **„Присъединени отоплителни тела“** са отоплителните тела, които са физически свързани към сградната отоплителна инсталация.

17. **„Проектна мощност на отоплителна инсталация“** е мощността на вътрешната отоплителна инсталация, определена с инвестиционния проект на сградата.

18. **„Сграда - етажната собственост, СЕС“** е своеобразна правна и социална общност, на която законът е предоставил да се самоуправлява и представлява съчетание между собственост на поне две различни лица върху поне два обособени обекта в една сграда и съсобственост.

19. **„Система за автоматично регулиране на топлоподаването в сграда“** е съвкупност от съоръжения за регулиране на температурния режим за отопление и вентилация и температурата на топлата вода за битово горещо водоснабдяване в абонатната станция в съответствие с топлинните режими на сградата, присъединена към топлопреносната мрежа.

20. **„Средства за дялово разпределение“** са индивидуални разпределители, съответстващи на действащите в страната стандарти, индивидуални топломери, общ водомер за битово горещо водоснабдяване и индивидуални водомери за топла вода на всички отклонения от сградната инсталация за горещо водоснабдяване към имотите на Клиентите. Те са технически средства, монтирани след средствата за търговско измерване на топлинната енергия и показанията им се използват за определяне на дела топлинна енергия, потребена във всеки отделен имот в сгради – етажна собственост, като дял от общата консумация на топлинна енергия от сградата.

21. **„Средство за търговско измерване“** е топломерът в абонатната станция, монтиран на границата на собственост на съоръженията. Това е техническо средство за измерване, което има метрологични характеристики и е предназначено за измерване на топлинната енергия - самостоятелно или свързано с едно или повече технически средства, и се използва за продажба на топлинна енергия.

22. **„Страните“** са „Топлофикация - Бургас“ ЕАД, наричано за краткост в Общите условия **„Продавач“** и битовите клиенти на топлинна енергия, наричани за краткост в Общите условия **„Клиент/и“**.

23. **„Търговец“** е лице вписано в публичния регистър на МЕ по чл. 139а от ЗЕ, което е избрано от клиентите в СЕС по реда на чл. 139б от ЗЕ да извършва услугата дялово разпределение на доставената в сградата топлинна енергия.

24. **„ГПК“** е Граждански процесуален кодекс.

25. **„ЗЕ“** е Закон за енергетиката.

26. **„ЗУЕС“** е Закон за управление на етажната собственост.

27. **„КЕВР“** е Комисия за енергийно и водно регулиране.

28. **„МЕ“** е Министерство на енергетиката.

29. **„НТ“** е Наредба № 16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването.

II. РАЗДЕЛ I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. В чл. 3 дружеството предлага текстове, дефиниращи понятията Купувач (Клиент) битов и небитов, реда и начина за идентифицирането на клиентите пред продавача, реда и сроковете за влизането в сила на Общите условия за двете групи

клиенти.

Проектът на дружеството гласи:

„Чл. 3. (1) Купувач може да бъде физическо лице, потребител на топлинна енергия за битови нужди, което е собственик или титуляр на вещно право на ползване на имот в топлоснабдена сграда. Тези Общи условия се прилагат и за продажба на топлинна енергия за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване на потребители, извършващи стопанска дейност, организации на бюджетна издръжка и за потребители, упражняващи свободна професия в самостоятелни сгради или в сгради – етажна собственост (СЕС). Тези общи условия влизат в сила:

за битови потребители - 30 дни след публикуването им в един местен и един централен всекидневник, без да е необходимо изрично писмено приемане от купувачите и
за стопански потребители - след сключване на писмен договор между продавача и купувача

(2) Купувачът се идентифицира с три имена / име на фирмата, ЕГН/ ЕИК по БУЛСТАТ и ИН по ДДС, постоянен адрес по документ за самоличност / седалище и адресна регистрация по съдебно решение, номер, дата на издаване и орган на издаване на документа за самоличност, адрес на топлоснабдения имот и адрес за кореспонденция, телефон, факс, адрес за електронна поща, при необходимост и с документ за представителна власт (нотариално заверено пълномощно, съдебно решение и др.) и удостоверение за актуално състояние, в случаите когато купувач – търговец не е изпълнил задължението си по чл. 6, ал. 1 от Закона за търговския регистър.“

2.1.1. Дадената в чл. 3, ал. 1, изречение първо от проекта дефиниция на „клиент“ не съответства на легалната дефиниция съгласно ЗЕ и на определението за „битов клиент“, както и неоснователно се въвежда изискване за собственост или вещно право на ползване, каквото не се съдържа в цитираните дефиниции. В тази връзка следва да се отбележи, че с Решение № 508 от 08.05.2013 г. Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) е направила подробен анализ на съдържанието на понятието „потребител“, изводите от който поради сходството на нормативната уредба в секторите В и К услуги и топлоснабдяване са приложими и по отношение на клиентите на топлинна енергия. КЗК счита, че в правната уредба е необходимо да се регламентира непротиворечива дефиниция на понятието „потребител“, като обстоятелството, че определени лица (наематели) ползват услуги, без да притежават вещни права върху съответните снабдени имоти, не представлява правна пречка тези лица да бъдат считани за потребители на услуги и, съответно, да участват в самостоятелно пазарно отношение с дружествата, предоставящи услугите. В тази връзка **чл. 3, ал. 1, изречение първо** следва да добие вида:

(1) Клиент по смисъла на тези Общи условия може да бъде както собственикът, така и ползвател на сграда или имот в сграда - етажна собственост, присъединена към абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, ако ползвателят представи на Продавача писмено съгласие на собственика за това, в нотариално заверена форма.

2.1.2. В чл. 3, ал. 1, изречение трето следва да се заличи, тъй като материята е уредена в ЗЕ.

2.1.3. В чл. 3, ал. 2 дружеството предлага текст, който определя начина за индивидуализиране на клиента. Така предложен, текстът следва да претърпи промени, поради следните съображения:

В текста е необходимо да се съобрази изискването на чл. 150, ал. 1, т. 7 (нова - ДВ, бр. 17 от 2019 г.) от ЗЕ, който регламентира видовете лични данни, които задължително се обработват от топлопреносното предприятие, и определя като такива включително, но не само имена; единен граждански номер; адрес. Набирането на други идентификационни данни може да се извършва съгласно изискванията на Закона за защита на личните данни, ако клиентът доброволно е подписал декларация за предоставянето им. В Становище на Комисията за защита на личните данни от 01.08.2012 г. относно искане с вх. № 281 от 10.02.2012 г. от Константин Пенчев – Омбудсман на Република България по въпроси,

касаещи приложението на Закона за защита на личните данни се казва, че администраторът на лични данни – в случая “Топлофикация - Бургас” ЕАД, „следва да обработва само данни от нотариалния акт за собственост или друг документ, удостоверяващ правото на собственост, които идентифицират конкретния топлоснабдяван имот за целите на потреблението на топлинна енергия за битови нужди. Това означава, че чрез посочване на точен адрес и собственик/собственици по документ за собственост на имота, конкретният имот може да бъде идентифициран, без да е необходимо да се предоставят допълнителни данни като: документ за самоличност, номер, дата на издаване и орган на издаване на документа за самоличност, № на нотариален акт (договор за продажба, договор за доброволна делба и др.), том, рег. №, дело № и година”. С писмо вх. № Е-04-00-443 от 30.08.2012 г. Омбудсманът на Република България е изпратил Становището и с оглед на правомощията си е отправил препоръка Комисията да предприеме действия по преглед на Общите условия на доставчиците на обществени услуги и съответно по промяна на текстовете, касаещи обработването на лични данни, с които се накръпват правата на потребителите.

Във връзка с гореизложеното в **чл. 3, ал. 2** следва да се заличи изрази „номер, дата на издаване и орган на издаване на документа за самоличност“.

Топлопреносното предприятие спазва нормативните изисквания за защита на личните данни, поради което и с оглед информиране на клиентите за правата им, е необходимо в **чл. 3, ал. 2** да се добави ново изречение, както следва: „**Набирането на други идентификационни данни може да се извършва съгласно изискванията на Закона за защита на личните данни, ако Клиентът доброволно е подписал декларация за предоставянето им**“.

Необходимо е заявителят “Топлофикация - Бургас“ ЕАД да прецизира, съобразно практиката си, данните, с които се идентифицират небитовите клиенти, тъй като при търговските дружества отпадна съдебната регистрация, освен това след регистрирането си в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, същите се идентифицират с ЕИК, а не с ИН, както и не е необходимо да се предоставя изричен документ за регистрация, предвид обстоятелството, че данните от Търговския регистър са общодостъпни. Организациите на бюджетна издръжка също не се регистрират съдебно. Целесъобразно е заявителят да посочи в отделни точки към ал. 2 начина на идентифициране на физически лица и на юридически лица, тъй като клиент, упражняващ свободна професия може да се идентифицира като физическо лице, независимо от обстоятелството, че е небитов клиент.

III. РАЗДЕЛ II. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА ПРОДАВАЧА

3.1. В чл. 4 дружеството урежда част от задълженията на Продавача както следва:

Чл. 4. (1) Продавачът е длъжен да доставя в абонатните станции на сградите топлинна енергия за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване в съответствие с топлинните товари на сградната инсталация по смисъла на Наредба № 16-334 от 06.04.2007г. за топлоснабдяването, издадена от министъра на икономиката и енергетиката, обн., ДВ, бр. 34 от 24.04.2007г. (НТ).

(2) Продавачът е длъжен да има готовност и да предоставя топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване целогодишно, с изключение на случаите, когато потребителите в СЕС не получават топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване по технически или икономически причини.

(3) Продавачът е длъжен да има готовност и да предоставя топлинна енергия за отопление, в периода от 1 октомври до 30 април, в зависимост от температурата на външния въздух.

(4) Продавачът при възможност предоставя топлинна енергия за отопление в СЕС извън периода по ал. 3, по писмено искане на две трети от собствениците или ползватели на имоти в сградата, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение.

(5) *Продавачът предоставя при възможност топлинна енергия за отопление в самостоятелна сграда при поискване от купувачите и извън периода по ал. 3.*

3.1.1. В съответствие с чл. 150, ал. 1 от ЗЕ, с цел по-добро систематизиране на настоящия раздел, в **чл. 4** следва да се добави **нова ал. 1** със следното съдържание:

(1) Продавачът продава на Клиентите топлинна енергия в съответствие с тези Общи условия и условията, при които е присъединена сградата към топлопреносната мрежа, на границата на собственост, съгласно ЗЕ и НТ.

3.1.2. Текстът на **чл. 4, ал. 1** от проекта съдържа препратката „Наредба № 16-334 от 06.04.2007 г. за топлоснабдяването, издадена от министъра на икономиката и енергетиката, обн., ДВ, бр. 34 от 24.04.2007 г.“. Предвид настъпилите административни промени и в съответствие с указанията по-горе, текстът „издадена от министъра на икономиката и енергетиката, обн., ДВ, бр. 34 от 24.04.2007 г.“ следва да се заличи. На дружеството следва да се даде указание текстът да се промени така, че да отразява задължението на продавача съгласно чл. 34, ал. 2 от НТ, а именно – да извършва настройка на абонатната станция в съответствие с действително инсталираната топлинна мощност на сградата. След изпълнение на горните указания, **ал. 1** от проекта се преномерираща в ал. 2 със следното съдържание:

(2) Продавачът е длъжен да доставя в абонатната станция топлинна енергия за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване в съответствие с действително инсталираната мощност на отоплителната инсталация, съобразена с климатичните условия и потреблението в сградата.

3.1.3. Систематически, след общите задължения, изложени в горните ал. 1 и ал. 2, в чл. 4 следва да се изложат изчерпателно и конкретните задължения на дружеството, включително и тези от ал. 2 до ал. 5 от проекта.

Предложените в **чл. 4, ал. 4 и ал. 5** текстове целят да се регламентира възможността за доставка на топлинна енергия извън отоплителния сезон с решение на общото събрание на етажната собственост, взето по реда на ЗУЕС. При вземане на аналогични решения, в ЗЕ се предвижда съгласие на клиентите, *притежаващи най-малко две трети от собствеността в СЕС*, а не *две трети от собствениците в СЕС*.

Предвид изложеното, текстовете на **ал. 2, ал. 3, ал. 4 и ал. 5** следва да се редактират и представят в **нова ал. 3**, уреждаща задълженията на продавача, със следното съдържание

(3) Продавачът се задължава:

1. да има готовност и да доставя на Клиентите топлинна енергия за отопление в абонатните станции на сградите в периода от 1 октомври до 30 април, когато средната денонощна температура на външния въздух в три последователни дни е по-ниска от +12°C и да изключва отоплението при повишаване на средната денонощна температура на външния въздух в три последователни дни над +12°C, като и в двата случая се съобразява с дългосрочната прогноза за следващите 7 - 10 дни;

2. да има готовност и да доставя на Клиентите топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване целогодишно в абонатните станции на сградите, с изключение на случаите, когато Клиентите не получават топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване по технически, икономически или други причини;

3. при възможност да предоставя топлинна енергия за отопление и извън периода по т. 1, по изрично писмено искане на Клиент в самостоятелна сграда или на Клиентите в СЕС;

4. към искането по т. 3 Клиентите в СЕС, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, задължително прилагат протокол с решение на Общото събрание на собствениците, проведено по реда на ЗУЕС, взето със съгласието на Клиентите, притежаващи най-малко две трети от собствеността в сградата;

5. да поддържа съответствие между потребностите от топлинна енергия на

сградите и топлинната енергия, постъпваща в абонатните станции с прилагане на избрания метод за централно регулиране на топлоподаването;

6. да определя за всяка сграда температурен режим за отопление и за битово горещо водоснабдяване;

7. да осигурява със системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата температурен режим за битово горещо водоснабдяване за поддържане на температурата на подгрята вода за горещо водоснабдяване 55 °C на изхода от подгревателя за БГВ;

8. да извършва настройка на абонатните станции и системите за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата в съответствие с действително инсталираната мощност на отоплителна инсталация и избраните метод за централно регулиране и тегохидравличен режим;

9. да проверява и пломбира регулиращите уреди и средствата за търговско измерване в абонатните станции;

10. да заплаща електрическата енергия, използвана от съоръженията в абонатната станция;

11. да води отчетен картон за ежесмесечно отчитане на показанията на топломера и общия водомер за битово горещо водоснабдяване в абонатната станция;

12. да води досие за повреди и за параметрите на настройка на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата, в което се отразява причината за промяна на някой параметър от първоначалната настройка;

13. да определя ежесмесечно технологичния разход на топлинна енергия в абонатната станция;

14. да предоставя информация на Клиента за:

а) начислените количества топлинна енергия и за начина на нейното разпределение;

б) действащата цена на топлинната енергия и за цените на предоставяните услуги, свързани с лицензионната дейност;

в) параметрите на настройка на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата, в т.ч. използване на възможността за намаление на потреблението през нощта, при поискване от упълномощеното от СЕС лице.

15. да уведомява писмено Клиентите в случаите, когато топлинният товар на присъединените отоплителни тела в сградата е намален с над 50 % от проектния отоплителен товар на сградата и количеството на енергията, отдадено от сградната инсталация, е по-голямо от количеството на енергията за отопление на имотите, като им разяснява и произтичащите от това последствия;

16. да уведомява писмено Клиентите, в случаите когато топлинният товар за битово горещо водоснабдяване в сградата е намален с над 50 % от проектния товар на сградата, като им разяснява и произтичащите от това последствия;

17. да обяви по подходящ начин в клиентските центрове и касите на продавача, и на интернет страницата си:

а) телефонни номера за информация и подаване на жалби и сигнали във връзка с продажбата на топлинна енергия на Клиентите;

б) местонахождение на клиентските центрове и касите на продавача;

в) начините и сроковете за плащане на топлинната енергия;

г) услугите и цените, които Продавачът предоставя;

д) до 5 (пет) работни дни след утвърждаването всяка промяна на цените на топлинната енергия;

18 да предоставя при поискване от Клиентите информация за избрания метод на централно регулиране на топлоподаването, термохидравличния режим на

топлопреносната мрежа и прилагането му;

19. да уведомява Клиентите 15 дни предварително, писмено или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване или на интернет страницата си, за началото и продължителността на ограничаването и/или спирането на снабдяването с топлинна енергия поради извършване на ремонтни работи, реконструкция, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения или други подобни действия, които подлежат на планиране;

20. да разглежда и разрешава проблеми по подадени от Клиента писмени жалби, сигнали и заявления в сроковете, предвидени в настоящите Общи условия;

21. да пази поверителността на личната информация на Клиентите и да осигури съхраняването на личните данни съгласно изискванията на приложимото законодателство;

22. да съхранява за срок от 5 години данните, необходими за разплащанията;

23. да заплаща цена за ползване на присъединителен топлопровод и абонатната станция, изградени от Клиентите, за които не е прехвърлена собствеността от Клиентите на Продавача;

24. уведомява предварително купувачите за графика на отчитане на топломерите в абонатните станции.

3.2. В чл. 5 от проекта дружеството предлага следния текст:

Чл. 5.(1) Продавачът е длъжен да осигурява в абонатната станция температурен режим и количество на топлоносителя, в съответствие с топлинните товари на сградната инсталация, за подгръване на топлоносителя в сградната инсталация за отопление и на топлата вода за битови нужди. Температурният режим е общ за цялата топлоснабдителна система.

(2) Продавачът е длъжен с избрания от него температурен режим и количество топлоносител, постъпващо в абонатната станция, да осигури температура на подгрята вода за горещо водоснабдяване +55 °C на изхода от подгревателя към сградната инсталация и да поддържа предвидените по проект температури в отопляемите помещения с допустимо отклонение $\pm 1,5^{\circ}\text{C}$ при изчислителни режими.

(3) Продавачът не носи отговорност за понижение на температурата в отопляемите помещения в следните случаи:

1. в сградните отоплителни инсталации е установена повреда или са извършени отклонения от проекта;

2. купувачът е възпрепятствал топлоотдаването от отоплителните си тела чрез поставени декоративни решетки или други прегради, непредвидени по проект;

3. извършени са промени във външните ограждащи стени, несъответстващи на проекта, по който е изпълнена сградата и отоплителната инсталация;

4. налице е непреодолима сила;

5. отопляемите помещения са в имоти или граничат с помещения в имоти с физически отделени от сградната инсталация отоплителни тела;

6. при индивидуално регулиране (понижаване) мощността на отоплителните тела в имота на купувача;

7. когато е въведен ограничителен режим на топлоснабдяването по реда на Закона за енергетиката (ЗЕ);

8. когато купувача е останал потребител при намаляване на топлинния товар на отоплителната система под 50 %.

3.2.1. Така представен текстът на чл. 5, ал. 1 не отразява точно промените в НТ. С Наредбата за изменение и допълнение на НТ (обн. ДВ, бр. 94 от 2013 г., в сила от 01.06.2014 г.) в чл. 12, т. 1 от НТ са направени промени, с които се въвежда понятието *термохидравличен режим*. За коректно отразяване на горната разпоредба, **чл. 5, ал. 1** следва да се редактира по следния начин:

(1) Продавачът е длъжен с прилагане на термохидравличния режим да

доставя в абонатната станция топлинна енергия, осигуряваща качество на топлоснабдяването. Термохидравличният режим е общ за цялата топлоснабдителна система.

3.2.2. Предложеният в чл. 5, ал. 2 текст не носи достатъчна информация на клиентите за задълженията на продавача, като не отчита развитието на техническите възможности на системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатните станции, чиято настройка на практика е гаранция за качество на топлоподаването в сградата.

Също така в този текст се вменият задължения на дружеството за гарантиране на температури в отопляемите помещения на клиентите. Съгласно чл. 140, ал. 4 от ЗЕ, (Изм. - ДВ, бр. 74 от 2006 г., в сила от 08.09.2006 г.; изм. изцяло, бр. 54 от 2010 г., в сила от 16.07.2010 г.) отоплителните тела, регулиращата арматура към тях, отклоненията от сградната инсталация за отопление, както и отклоненията от инсталациите за горещо водоснабдяване са **собственост на клиентите**, а съгласно чл. 156, ал. 1 от ЗЕ, границата на собственост между продавача и клиентите е в абонатната станция, където е монтирано и средството за търговско измерване – топломерът. Тъй като температурата в отопляемите помещения зависи от редица фактори – включително от състоянието и поддръжката на вътрешната отоплителна инсталация, от режима на ползване, технически и архитектурно-строителни параметри, които са задължения на клиентите, изискването към продавача „да поддържа предвидените по проект температури в отопляемите помещения с допустимо отклонение $\pm 1,5^{\circ}\text{C}$ при изчислителни режими“ следва да отпадне.

Системата за автоматично регулиране в абонатната станция осигурява оптимално и ефективно топлоподаване в сградата, а нейната настройка гарантира качеството на топлоподаването. Относно задължението на Продавача за качество на топлоподаването, Комисията е приела Показатели за качество на топлоснабдяването, като спазването им е задължително за топлоснабдителните дружества, както е указано в Раздел IV. Условия за качество на топлоснабдяването.

Във връзка с гореизложеното, текстът на чл. 5, ал. 2 следва да добие вида:

(2) Продавачът е длъжен чрез системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция да осигурява топлинна мощност, която да съответства на действително инсталираната мощност на отоплителната инсталация в сградата и температура на водата за битово горещо водоснабдяване $+55^{\circ}\text{C}$ на изхода от подгревателя за БГВ.

3.2.3. Предложеният в чл. 5, ал. 3 текст определя случаите, в които дружеството не носи отговорност за влошено качество за топлоподаването. Предвид аргументите, изложени в т. 3.2.2., текстът не отчита коректно задълженията на клиентите и дружеството. При наличие на възможност за индивидуално регулиране чрез редуциращите вентили, монтирани на всяко отоплително тяло, клиентът сам определя температурата в отопляемите помещения, поради което текстът „не носи отговорност за понижение на температурата в отопляемите помещения“ е некоректен и следва да се промени. Освен това в ал. 3 на проекта не са изложени случаите, когато причина за влошено качество, извън задълженията на дружеството може да бъде променена от клиента мощност или мястото на отоплителни тела в имота, а също така когато по искане на етажната собственост е ограничена мощността на абонатната станция по реда на чл. 34 от НТ.

В т. 8 на ал. 3 от проекта с текст „когато купувачът е останал потребител при намаляване на топлинния товар на отоплителната система под 50 %.“ следва да се редактира, като се допълнят и обстоятелствата по чл. 78 от НТ. В случаите по чл. 78 от НТ дружеството е длъжно писмено да информира клиентите за всички последствия от намаления топлинен товар на отоплителните тела в имотите и битовото горещо водоснабдяване. В тази връзка текстът на т. 8 следва да добие следната редакция:

Т. 8 когато Клиентите в СЕС са останали потребители на топлинна енергия

в случаите по чл. 78 от НТ, за което са били писмено уведомени от Продавача.

Предвид изложеното на дружеството следва да се дадат указания текстът на чл. 5, ал. 3 да бъде редактиран, допълнен и структуриран по следния начин:

(3) Продавачът не носи отговорност за влошено качество на топлоснабдяването в следните случаи:

1. в сградните инсталации за отопление и битово горещо водоснабдяване е установена повреда или са извършени промени в първоначалния проект;

2. Клиентът е възпрепятствал топлоотдаването от отоплителните тела чрез поставени декоративни решетки или други прегради, непредвидени по проект;

3. извършени са промени във външните ограждащи стени, несъответстващи на проекта, по който е изпълнена сградата и отоплителната инсталация;

4. променена е мощността или мястото на отоплителни тела;

5. отопляваните помещения са в имоти или граничат с помещения в имоти с физически отделени от сградната инсталация и/или временно спрени отоплителни тела;

6. при индивидуално регулиране (понижаване) мощността на отоплителните тела в имота на Клиента;

7. по искане на етажната собственост е ограничена мощността на абонатната станция по реда на чл. 34, ал. 3 от НТ;

8. когато Клиентите в СЕС са останали потребители на топлинна енергия в случаите по чл. 78 от НТ, за което са били писмено уведомени от Продавача;

9. налице е непреодолима сила;

10. когато е въведен ограничителен режим на топлоснабдяването по реда на ЗЕ.

3.3. Предложеният от дружеството текст на чл. 7 гласи:

„Чл. 7. Продавачът е длъжен да:

1. присъедини всички желаещи потребители към топлопреносната мрежа в топлофицираните райони, отговарящи на изискванията на Глава пета, Раздел I – IV от НТ;

2. проверява и пломбира регулиращите уреди и средствата за търговско измерване в абонатните станции;

3. заплаща електрическата енергия, използвана от съоръженията в абонатните станции, собственост на продавача;

4. уведомява предварително купувачите за графика на отчитане на топломерите в абонатните станции;

5. предоставя информация на купувачите за начислените количества топлинна енергия, за начина на нейното разпределение, както и за показанията на топломерите и общите водомери в абонатните станции, технологичните разходи в абонатните станции и пресметнатото количество топлинна енергия за разпределение за отчетния период;

6. предоставя информация на купувачите за действащите цени на топлинна енергия и за цените на предоставяните услуги;

7. уведоми писмено купувачите като разясни произтичащите от това последствия в случаите когато:

а. топлинният товар на присъединените отоплителни тела в сградата е под 50% от проектния отоплителен товар;

б. топлинният товар за битово - горещо водоснабдяване е намален с над 50% от проектния товар.“

Така структуриран и представен текстът не отговаря напълно на изискванията на чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ. Систематически, всички задължения на дружеството следва да са представени в последователност, позволяваща на клиентите по-лесно да откриват и да си служат с тези текстове. В чл. 4 и чл. 5 от проекта са представени задълженията на

дружеството, в чл. 6 е изложено правото на достъп, в чл. 7 и чл. 8 отново се изброяват задължения на дружеството, а в чл. 8а - права. Предвид тази структура на проекта, по-горе на дружеството е указано задълженията да бъдат изчерпателно представени в нова алинея 3 на чл. 4, включваща и материята, уредена в чл. 7 и чл. 8 от проекта.

Във връзка с изложеното, на дружеството следва да се даде указание **чл. 7 и чл. 8 от проекта да се заличат**, поради изчерпателно и коректно излагане на материята в новата ал. 3 на чл. 4.

3.4. Тъй като в проекта липсва текст, уреждащ правото на дружеството да прилага фирмени практики за насърчаване на лоялните си клиенти, включително да продава топлинна енергия с отстъпка, на дружеството следва да се даде указание в този раздел да се предвиди съответния текст. Предвид указанието за заличаване на чл. 7 и чл. 8, новият член следва да бъде под номер **чл. 7**, със следното препоръчително съдържание:

Чл. 7. (1) Продавачът има право да продава топлинна енергия с търговска отстъпка, с цел да се стимулират лоялните клиенти. Критериите за определяне на търговската отстъпка, редът и условията за прилагането ѝ се посочват в Програма за стимулиране на лоялни клиенти, изготвена от Продавача.

(2) Програмата по ал. 1 се оповестява на електронната страница на Продавача и в центровете за обслужване на Клиентите.

3.5. Текстът в **чл. 8а**, който дружеството предлага, е:

Чл. 8а. Продавачът има право да събира и обработва, както и да предоставя, в съответствие с разпоредбите на действащото законодателство, лични данни с оглед продажбата на топлинна енергия, включително и за целите на събирането на дължимите от купувачи суми към „Топлофикация – Бургас” ЕАД. Продавачът има право да предоставя данни за купувача на трети лица, регистрирани като администратори на лични данни, с които има сключен договор за събиране на дължими суми за топлинна енергия.

Предвид указанията по-горе, **чл. 8а** се преномерираща в **чл. 8**.

Второто изречение на чл. 8а следва да се заличи, тъй като съдържанието му е представено изчерпателно и коректно в първото изречение.

След прилагане на горните указания, **чл. 8а** следва да добие вида:

Чл. 8. Продавачът има право да събира и обработва, както и да предоставя, в съответствие с разпоредбите на действащото законодателство, лични данни с оглед продажбата на топлинна енергия, включително за целите на събиране на дължимите от Клиента суми към „Топлофикация – Бургас” ЕАД.

IV. РАЗДЕЛ III. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА КУПУВАЧА

4.1. В заглавието на раздела терминът *купувач* следва да бъде заменен с **Клиент**.

4.2. В **чл. 9, т. 1** от проекта, дружеството предлага следния текст:

Чл. 9. Купувачът има право да:

1. възразява пред продавача за отклонения от температурите в отопляемите помещения предвидени в проекта, извън допустимите отклонения определени по чл. 5, ал. 2, с изключение на случаите по чл. 5, ал. 3;

Изложеното право на Клиента не отговаря коректно на задълженията на Продавача. Температурата в отопляемите помещения е функция на редица фактори, част от които са извън задължението на Продавача, включително изолация на сградата, качество на дограмата, състояние и поддръжка на вътрешната отоплителна инсталация, режим на ползване. Поддържането на температура в отопляемите помещения, предвидена по проект беше задължение на Продавача, преди въвеждане на съвременните системи за автоматично управление и регулиране, когато заплащането на топлинната енергия се

осъществяваше по кубатура, без възможност за регулиране и отчитане при Клиента. Предвид тази особеност, мотивирана в т. 3.2.2., текстът „за отклонения от температурите в отопляемите помещения предвидени в проекта, извън допустимите отклонения определени по чл. 5, ал. 2“ следва да се заличи, като **т. 1 на чл. 9** следва да добие вида:

1. възразява пред Продавача за нарушено качество на топлоподаването, с изключение на случаите по чл. 5, ал. 3;

4.3. В чл. 10 „Топлофикация – Бургас“ ЕАД предлага текстове, определящи ред за проверка и промяна настройките на абонатната станция по следния начин:

Чл. 10. (1) Купувачът има право да поиска проверка на настройката на абонатната станция. Продавачът е длъжен да извърши проверка в срок до 4 (четири) дни от получаване на сигнала. За резултатите от проверката се подписва протокол между страните.

(2) Продавачът е длъжен да нормализира настройката на абонатната станция в срок до 3 (три) дни от съставянето на протокола по ал. 1.

Една от целите на промените в настоящия проект на Общи условия е ясно очертаване на отговорностите на страните – спрямо границата на собственост в абонатната станция. С развитие на системите за регулиране на процесите в топлоснабдяването, настройките в абонатната станция са основната гаранция за осигуряване на качество на топлоподаването при оптимални параметри, поради което правата на клиентите, свързани с настройките на абонатната станция, следва да са ясно и изчерпателно представени в Общите условия. Освен това, тъй като проектите на Общи условия на всички топлопреносни дружества се разглеждат паралелно, стремежът на Комисията е да се синхронизират сроковете, които не са определени в нормативната уредба, да се унифицират основните текстове, да се предложат на клиентите от различните дружества максимално близки условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди.

Във връзка с изложеното, за по-добра информираност на клиентите и за повишаване качеството на услугите, на дружеството следва да се даде указание **чл. 10** да се допълни и редактира по следния начин:

Чл. 10. (1) Клиентът има право да поиска проверка на настройката на режима на работа на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата. Продавачът е длъжен да извърши проверка и да състави протокол за резултатите от нея в срок до 2 (два) работни дни от получаване на искането. Протоколът от проверката се подписва от Страните.

(2) Продавачът е длъжен да нормализира и да промени настройката на режима на работа на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата в срок до 2 (два) работни дни от съставянето на протокола по ал. 1, ако има необходимост от това.

(3) Клиент в самостоятелна сграда или клиентите в СЕС, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, с взето решение на Общото събрание на собствениците по реда на ЗУЕС, могат да поискат ограничаване мощността на абонатната станция с технически средства в рамките на допустими технологични ограничения при дългосрочно намаляване на топлопотреблението спрямо проектното и/или доказано намаление на топлинната мощност на сградата вследствие предприети мерки за подобряване на енергийната ефективност на сградата и/или реконструкция на вътрешните отоплителни инсталации. Продавачът извършва настройката в срок до 4 (четири) работни дни от датата на искането.

4.4. В чл. 11 от проекта са уредени условията и реда за отказ от топлоснабдяване както следва:

Чл. 11. (1) Купувач – самостоятелен потребител или две трети от купувачите в СЕС, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, имат право да се откажат от ползване на топлинна енергия за отопление и/или за горещо водоснабдяване за всички имоти, присъединени към една абонатна станция или към самостоятелното ѝ отклонение, за което подават писмено заявление до продавача. В случаите когато прекратяването се иска от две трети от купувачите в СЕС, към заявлението се прилага протокол от проведено общо събрание (ОС) и списъци, съдържащи саморъчно изписани трите имена, ЕГН и подпис на купувачите, които не желаят да ползват топлинна енергия.

(2) Купувачите по ал. 1 се смятат за потребители на топлинна енергия до датата на прекратяване на топлоснабдяването, което се констатира с двустранен протокол, подписан от упълномощено лице по ал. 1 и представител на продавача.

(3) Продавачът е длъжен да извърши исканото прекратяване по ал. 1 в срок до 15 (петнадесет) дни след постъпване на заявлението.

(4) Отделен купувач в СЕС няма право да прекрати за целия си имот или за част от него, подаването на топлинна енергия към отоплителните тела чрез физическо им отделяне от инсталацията.

(5) Купувачите в сграда – етажна собственост, които спират топлоподаването към отоплителните тела в имотите си чрез монтираните термостатни радиаторни вентили, остават потребители на топлинната енергия, отдадена от сградната инсталация и от отоплителните тела в общите части на сградата.

Така представени текстовете на този член не отразяват достатъчно коректно действащата нормативна уредба, включително чл. 153 от ЗЕ, където тази материя е изложена изчерпателно и реда, по който Общото събрание на етажната собственост взема решение по реда на ЗУЕС.

4.4.1. В чл. 11, ал. 1, текстът следва да претърпи редакционни промени, които коректно да отразят разпоредбите на чл. 153, ал. 2 от ЗЕ, като текстът добие вида:

Чл. 11. (1) Клиент в самостоятелна сграда или Клиенти в СЕС, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, имат право да се откажат от ползване на топлинна енергия за отопление и/или за горещо водоснабдяване за сградата, като заявят това писмено пред Продавача. Клиентите в СЕС прилагат към заявлението протокол с решение на Общото събрание на етажната собственост, проведено по реда на ЗУЕС, взето със съгласието на Клиентите, притежаващи най-малко две трети от собствеността в сградата. Протоколът трябва да съдържа саморъчно изписани трите имена и ЕГН на всички собственици, притежаваните от тях дялове от собствеността в сградата, и да декларират с подписа си, че не желаят да ползват топлинна енергия.

4.4.2. В чл. 11, ал. 2 се съдържа изискване за подписване на двустранен протокол от „упълномощено лице по ал. 1“. Препратката е неясна, тъй като ал. 1 не съдържа текст за такова лице. Изискване за подписване на двустранен протокол не се съдържа в ЗЕ и НТ, поради което, в случай, че дружеството държи да бъде подписан такъв в деня на прекъсване на връзката към сградата, текстът следва да се коригира така:

(2) Лицата по ал. 1 остават Клиенти на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД до датата на прекратяване на топлоснабдяването, което се констатира с двустранен протокол, подписан от упълномощен представител на етажната собственост и представител на Продавача.

4.4.3. В чл. 11, ал. 4 текстът не е достатъчно прецизен в отразяване на чл. 153, ал. 5 от ЗЕ, поради което следва да добие вида:

(4) При въведена система за дялово разпределение на топлинна енергия клиентите в СЕС нямат право да прекратяват подаването на топлинна енергия към отоплителните тела в имотите си чрез физическото им отделяне от сградната инсталация.

4.4.4. Във връзка с коректно отразяване на чл. 153, ал. 6 от ЗЕ, на дружеството

следва да се даде указание **чл. 11, ал. 5** да претърпи редакционни промени. Текстът от проекта визира само случаите, когато клиентите са спрели топлоподаването чрез термостатичните вентили на отоплителните тела, докато законът предвижда всички случаи на спряно топлоподаване, включително когато са демонтирани отоплителните тела в имота или когато по някаква причина продавачът е спрял топлоподаването в имота. Предвид изложеното, **чл. 11, ал. 5** следва да добие вида:

(5) Клиентите в СЕС, които прекратят топлоподаването към отоплителните тела в имотите си, остават Клиенти на топлинната енергия, отдадена от сградната инсталация и от отоплителните тела в общите части на сградата.

4.5. В **чл. 13** са представени непълно задълженията на Клиентите.

4.5.1. В **чл. 13, ал. 1** е предвидено:

Чл. 13. (1) Купувачът е длъжен да:

- 1. заплаща дължимите суми за топлинна енергия в срок;*
- 2. осигурява на продавача постоянен достъп до сградата и до помещението на абонатната станция;*
- 3. осигурява на продавача при необходимост, свързана с изпълнение на задълженията му, достъп до помещенията, отоплителните тела и средствата за отчитане на дяловото разпределение в своя имот;*
- 4. не допуска ползване на топлинна енергия преди топломера и директно ползване на топлоносител от абонатната станция и сградната инсталация;*
- 5. не включва или изключва самоволно сградната инсталация или част от нея и да не допуска включването на нови потребители на топлинна енергия, без да е получил писмено разрешение от продавача;*
- 6. не пречи на нормалната работа на средствата за отчитане на дяловото разпределение на топлинна енергия.*
- 7. поддържа в изправност и проверява индивидуалните си водомери за гореща вода и да изпълнява дадените от лицето, извършващо дяловото разпределение на топлинната енергия в сградата, предписания за уреди, подлежащи на метрологична проверка – контролни и апартаментни топломери и водомери, собственост на купувача.*
- 8. Купувачът има задълженията по т. 1-7, независимо дали потребява топлинна енергия в дома си.*

По т. 1: В съответствие с чл. 61, ал. 1 от НТ, където е определено, че дяловото разпределение е възмездно, в края на **т. 1** да се добави „и дялово разпределение в сроковете и по начина, определени в тези Общи условия“, с което точката добива вида:

1. заплаща дължимите суми за топлинна енергия и дялово разпределение в сроковете и по начина, определени в тези Общи условия;

По т. 7: Текстът не е достатъчно изчерпателен и не дава ясна информация на клиентите относно задължението им за поддръжка на средствата за дялово разпределение, поради което следва да се допълни и добие вида:

7. поддържа в изправност контролни и апартаментни топломери и водомери за гореща вода, индивидуални разпределители на топлинна енергия - собственост на Клиента, изпълнява предписанията, дадени от Продавача или Търговеца, включително за средствата, подлежащи на метрологична проверка и контрол;

По т. 8: Текстът не изчерпва чл. 70 ал. 2 от НТ, където е предвидено следното:

Всички клиенти са длъжни да осигурят достъп до отоплителните тела и изводите за гореща вода в имота си на представителите на топлопреносното предприятие и/или лицето по чл. 139б ЗЕ за отчитане на показанията на уредите и водомерите за гореща вода и/или осъществяване на визуален оглед на контролните приспособления към тях. Един път годишно се осигурява достъп за контрол и в имотите на клиентите с монтирани уреди за дистанционен отчет.

Това задължение е от особено значение за клиентите, поради което на дружеството

следва да се даде указание т. 8 на ал. 1 да се заличи, като материята бъде изложена изчерпателно в нова алинея, със следното съдържание:

(2 нова) Задълженията по ал. 1 се отнасят за всички Клиенти в топлофицирана СЕС, независимо дали ползват топлинна енергия в имотите си. Всички Клиенти в СЕС са длъжни да осигурят веднъж годишно достъп до имотите си на Продавача или Търговеца за осъществяване на визуален контрол, включително и тези, които са монтирали уреди с дистанционен отчет.

След изпълнение на предписанията, чл. 13, ал. 1 и новата ал. 2 следва да добие окончателния вид:

Чл. 13. (1) Клиентът е длъжен да:

1. заплаща дължимите суми за топлинна енергия и дялово разпределение в сроковете и по начина, определени в тези Общи условия;

2. осигурява на Продавача постоянен достъп до сградата и до помещението на абонатната станция;

3. осигурява на Продавача при необходимост, свързана с изпълнение на задълженията му, достъп до помещенията, отоплителните тела и средствата за отчитане на дяловото разпределение в своя имот;

4. не допуска ползване на топлинна енергия преди топломера и директно ползване на топлоносител от абонатната станция и сградната инсталация;

5. не включва или изключва самоволно сградната инсталация или част от нея, не допуска включването на нови потребители на топлинна енергия, без да е получил писмено разрешение от Продавача;

6. не пречи на нормалната работа на средствата за дялово разпределение на топлинната енергия;

7. поддържа в изправност контролни и апартаментни топломери и водомери за гореща вода, индивидуални разпределители на топлинна енергия - собственост на Клиента, изпълнява предписанията, дадени от Продавача или Търговеца, включително за средствата, подлежащи на метрологична проверка и контрол.

(2) Задълженията по ал. 1 се отнасят за всички Клиенти в топлофицирана СЕС, независимо дали ползват топлинна енергия в имотите си. Всички Клиенти в СЕС са длъжни да осигурят веднъж годишно достъп до имотите си на Продавача или Търговеца за осъществяване на визуален контрол, включително и тези, които са монтирали уреди с дистанционен отчет.

4.5.2. Във връзка с горните указания и създаването на нова ал. 2, ал. 3 и ал. 4 от проекта следва да се преномерират съответно в ал. 3, ал. 4 и ал. 5.

4.6. В чл. 14 от проекта дружеството е предвидило:

Чл. 14. Купувачът е длъжен в 30 (тридесет) дневен срок да уведоми писмено продавача при промяна на титуляра на правото на собственост или на вещното право на ползване на топлоснабдявания имот.

Текстът на чл. 14 не отразява изчерпателно чл. 41 от НТ, като не включва задължението на клиентите в същия срок да информират продавача за промени в характера на ползване на енергията в имота, поради което на дружеството следва да се даде указание чл. 14 да се допълни и промени.

4.6.1. След редакция на чл. 14 от проекта, текстът да се представи като алинея 1.

Чл. 14. (1) Клиентът е длъжен в 30 (тридесет) дневен срок писмено да уведоми Продавача за всяка промяна, свързана с данните, с които се индивидуализира, промяна в собствеността, правото на ползване или други основания, на които Продавачът доставя топлинна енергия за обекта, включително при използване или предоставяне на имота или на част от него за извършване на стопанска дейност.

4.6.2. В чл. 14 да се предвиди нова алинея 2 със следния текст:

(2 нова) В срока по ал. 1 новият Клиент подава заявление до Продавача за

откриване/промяна на партидата на имота.

4.7. В чл. 15 дружеството определя кръга от дейности, които клиентът няма право да извършва, а именно:

Чл. 15. Купувачът няма право да:

1. извършва изменения на сградните инсталации, както и други действия, водещи до нарушаване на топлоподаването;

2. сменя самоволно или поврежда средство за търговско измерване, знак, пломба или друго контролно приспособление, поставено от продавача или друго упълномощено лице;

3. ползва топлинна енергия без тя да се отчита от средство за търговско измерване, или да изменя показанията на средството за търговско измерване или да препятства правилната им работа;

4. изменя показанията на индивидуалните топломери и уредите за дялово разпределение на топлинната енергия, както и да препятства нормалната им работа;

5. нарушава нормалното топлоснабдяване;

6. причинява въвеждането на ограничителен режим.

Така представени текстовете не са достатъчно изчерпателни, поради което **чл. 15** следва да се допълни и редактира.

4.7.1. В т. 2., след „средство за търговско измерване“ да се добавят и средство за „**контролно измерване**“, както и „**средство за дялово разпределение**“. След израза „поставено от продавача“ да се добави „**Търговеца**“. Думата „упълномощено“ да се замени с „**длъжностно**“.

4.7.2. В т. 3., след „средство за търговско измерване“ да се добави „**средства за дялово разпределение**“. Думата „упълномощено“ да се замени с „**длъжностно**“.

4.7.3. В т. 4. думата „изменя“ да се замени с думата „**манипулира**“.

4.7.4. С цел изчерпателност и минимизиране на възможностите за евентуални злоупотреби, след т. 4 да се добави **нова точка 5** със следното съдържание:

Т. (5 нова) извършва неправилен монтаж/демонтаж на отоплителни тела с монтирани втори спирателни вентили на изхода.

4.7.5. За клиентите е важно да са информирани, че нямат право на неправилен достъп до абонатната станция, където са монтирани системи, оборудване и прибори на продавача. Недопустимо е клиентите своеволно да преустройват помещението, което са предоставили на продавача за безвъзмездно ползване, също така нямат право да въздействат върху оборудването, монтирано в това помещение. Поради изложеното следва да се добави нова точка в чл. 15 със следния текст:

Т. (6 нова) преустройва и ремонтира помещението на абонатната станция без съгласуване с Продавача, не манипулира, не променя и не заменя системи, оборудване, елементи и средства за търговско и контролно измерване в абонатната станция;

След прилагане на указанията и преномериране, **чл. 15** добива вида:

Чл. 15. Клиентът няма право да:

1. извършва изменения на сградните инсталации, както и други действия, водещи до нарушаване на топлоподаването;

2. сменя самоволно или поврежда средство търговско и контролно измерване, средство за дялово разпределение, знак, пломба или друго контролно приспособление, поставено от Продавача, Търговеца или друго длъжностно лице;

3. ползва топлинна енергия без тя да се отчита от средство за търговско измерване, средство за дялово разпределение, или да изменя показанията на

средството за търговско измерване или да пренатства правилната им работа;

4. манипулира показанията на индивидуалните топломери и на уредите за дялово разпределение на топлинната енергия, както и да пренатства нормалната им работа;

5. извършва неправомерен монтаж/демонтаж на отоплителни тела с монтирани втори спирателни вентили на изхода;

6. преустройва и ремонтира помещението на абонатната станция без съгласуване с Продавача, не манипулира, не променя и не заменя системи, оборудване, елементи и средства за търговско и контролно измерване в абонатната станция;

7. нарушава нормалното топлоснабдяване;

8. причинява въвеждането на ограничителен режим.

V. РАЗДЕЛ IV. УСЛОВИЯ ЗА КАЧЕСТВО НА ТОПЛОСНАБДЯВАНЕТО

5.1. В чл. 17 от проекта дружеството е предложило следния текст, уреждащ непрекъснато и ефективно топлоснабдяване:

Чл. 17. (1) За да осигури непрекъснато и ефективно топлоснабдяване на купувачите, продавачът е длъжен да:

1. поддържа в техническа изправност топлопреносните мрежи и абонатните станции;

2. поддържа параметрите на топлоносителя, съгласно хидравличния режим и температурния график на топлопреносната мрежа;

3. отстранява повредите в топлопреносната мрежа и в абонатните станции в срок до 48 (четиридесет и осем) часа след установяването им.

(2) Разходите за отстраняване на повредите са за сметка на собственика на мрежата или на собственика на абонатната станция.

(3) Когато поради вида на повредата, същата не може да бъде отстранена в срока по ал. 1, продавачът задължително уведомява купувача за срока на отстраняване и при необходимост предлага въвеждане на ограничителен режим на топлоподаването.

На дружеството следва да се дадат указания текстове да се допълнят и редактират по начин, отразяващ по-пълно нормативната уредба.

5.1.1. В чл. 17, ал. 1, т. 1 от проекта е уредено задължението на продавача да поддържа в техническа изправност топлопреносните мрежи и абонатните станции с оглед изпълнение на задълженията си за качествено топлоснабдяване. За осигуряване на качествено топлоснабдяване е необходимо продавачът да поддържа в изправност и съоръженията за производство, поради което на заявителя следва да се дадат указания да промени текста в т. 1 по следния начин:

1. поддържа в техническа изправност съоръженията за производство, топлопреносните мрежи и абонатните станции;

5.1.2. В чл. 17, ал. 1, т. 2 от проекта е предвидено продавачът да „поддържа параметрите на топлоносителя, съгласно хидравличния режим и температурния график на топлопреносната мрежа“.

С Наредбата за изменение и допълнение на НТ (обн. ДВ, бр. 94 от 2013 г., в сила от 01.06.2014 г.) в чл. 12, т. 1 от НТ са направени следните изменения: думата „хидравличен“ се заменя с „термохидравличен“, а думите „и приетия температурен график“ се заличават.

За коректно отразяване на горната разпоредба, чл. 17, ал. 1, т. 2 следва да добие вида:

2. поддържа параметрите на топлоносителя съгласно термохидравличния режим на топлопреносната мрежа;

5.1.3. В чл. 17, ал. 1, т. 3 от проекта е записано задължението на продавача да „отстранява повредите в топлопреносната мрежа и в абонатните станции в срок до 48

(четиридесет и осем) часа след установяването им.“

С цел осигуряване на качествено и сигурно снабдяване на клиентите с топлинна енергия е необходимо в текста на т. 3 да се добави задължението на дружеството да отстранява и повреди в топлоизточника в същия срок, като преди думите *“топлопреносната мрежа“* се добави *„топлоизточника“*. Освен това текстът *„след установяването им“* е неопределен и следва да се замени с изрази *„след спиране на топлоподаването“*. След извършване на корекциите чл. 17, ал. 1, т. 3 следва да добие вида:

3. отстранява повредите в топлоизточника, топлопреносната мрежа и в абонатните станции в срок до 48 (четиридесет и осем) часа след спиране на топлоподаването;

5.1.4. В ал. 1, в съответствие с показателите за качество на топлоснабдяването, да се добави нова **точка 4** със следното съдържание:

4. отстранява повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция, свързани с преминаването на ръчен режим на управление в срок до 5 (пет) работни дни след преустановяване на автоматичния режим на управление.

5.1.5. В чл. 17, ал. 2 от проекта дружеството предлага *разходите за отстраняване на повредите да са за сметка на собственика на мрежата или собственика на абонатната станция*. Така предложен текстът е предпоставка за дискриминационно отношение към битовите клиенти, които сами са изградили съответното енергийно съоръжение.

Съгласно чл. 137, ал. 1 от ЗЕ, *при присъединяване на клиенти на топлинна енергия за битови нужди присъединителният топлопровод, съоръженията към него и абонатната станция се изграждат от топлопреносното предприятие и са негова собственост*. Настоящите Общи условия са за продажба на топлинна енергия за битови нужди, поради което абонатните станции за снабдяването на клиентите по правило следва да са собственост на топлопреносното предприятие.

Съгласно ал. 2 на чл. 137 от ЗЕ (*Изм. - ДВ, бр. 74 от 2006 г., в сила от 08.09.2006 г.*) *изграждането на съоръженията по ал. 1 може да се извършва от клиентите след съгласуване с топлопреносното предприятие*. В този случай топлопреносното предприятие заплаща цена за ползване на съоръженията по ал. 1, изградени от клиентите.

Ако по изключение клиентите сами са изградили топлопровод и/или абонатна станция и все още не са прехвърлили собствеността на дружеството, този текст би поставил в неравноправно положение тези клиенти.

Практиката показва обективни проблеми при доказване на собствеността и прехвърлянето на такива съоръжения на топлопреносните предприятия. С цел защита на интересите и на двете страни и отчитайки предвиденото в ал. 2 от чл. 137 на ЗЕ, на дружеството следва да се даде указание **чл. 17, ал. 2** да бъде променен по следния начин:

(2) Разходите за отстраняване на повредите са за сметка на Продавача, с изключение на случаите, когато присъединителният топловод и/или абонатната станция са изградени от небитови клиенти или от битови Клиенти, на които Продавачът заплаща цена за ползване на съоръжението.

5.1.6. За осигуряване условията за качествено топлоснабдяване, клиентите също имат съществена роля, поради което в чл. 17 следва да се добави нова алинея 4 със следното съдържание:

(4 нова) За гарантиране качеството на топлоснабдяване, Клиентите са длъжни да поддържат в техническа изправност сградните инсталации за отопление и битово горещо водоснабдяване след границата на собственост на съоръженията в абонатната станция.

След изпълнение на указанията, **чл. 17** следва да добие следния окончателен вид:

Чл. 17. (1) За да осигури непрекъснато и ефективно топлоснабдяване на

Клиентите, продавачът е длъжен да:

1. поддържа в техническа изправност съоръженията за производство, топлопреносните мрежи и абонатните станции;

2. поддържа параметрите на топлоносителя, съгласно термохидравличния режим на топлопреносната мрежа;

3. отстранява повредите в топлоизточника, топлопреносната мрежа и в абонатните станции в срок до 48 (четиридесет и осем) часа след спиране на топлоподаването;

4. отстранява повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция, свързани с преминаването на ръчен режим на управление в срок до 5 (пет) работни дни след преустановяване на автоматичния режим на управление.

(2) Разходите за отстраняване на повредите са за сметка на Продавача, с изключение на случаите, когато присъединителният топловод и/или абонатната станция са изградени от небитови Клиенти или от битови Клиенти, на които Продавачът заплаща цена за ползване на съоръжението.

(3) Когато поради вида на повредата, същата не може да бъде отстранена в срока по ал. 1, Продавачът задължително уведомява Клиентите за срока на отстраняване и при необходимост предлага въвеждане на ограничителен режим на топлоподаването.

(4) За гарантиране качеството на топлоснабдяване, Клиентите са длъжни да поддържат в техническа изправност сградните инсталации за отопление и битово горещо водоснабдяване след границата на собственост на съоръженията в абонатната станция.

VI. РАЗДЕЛ V. РЕД ЗА ИЗМЕРВАНЕ И ОТЧИТАНЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ

6.1. В чл. 18 от проекта „Топлофикация – Бургас“ ЕАД предлага следния текст:

Чл. 18. (1) Търговското измерване и отчитане на продаденото на купувача количество топлинна енергия се извършва чрез средство за измерване за търговско плащане – топломер, собственост на продавача, монтирано в абонатната станция на границата на собственост на съоръженията.

(2) В случаите, когато топломерът е монтиран на място, различно от границата на собственост на съоръженията, показанията му се коригират с технологичните разходи на топлина за участъка между границата на собственост и топломера.

(3) Купувачът в СЕС е длъжен да има средства за дялово разпределение на топлинната енергия в имота си - индивидуални топломери или индивидуални разпределители на топлинна енергия, монтирани на всички отоплителни тела, както и водомери за топла вода на всички отклонения от сградната инсталация за горещо водоснабдяване към имота му.

(4) Отчетеното количество консумирана топлинна енергия за сградата се разпределя между отделните имоти, присъединени към абонатната станция, от избрано от купувачите лице по чл.139а от ЗЕ чрез система за дялово разпределение, или от продавача.

(5) В случаите, когато сградните инсталации на купувачите се допълват с мрежова вода на продавача, към отчетеното количество топлинна енергия се прибавят топлинната енергия на водата за допълване на сградната инсталация за отопление, както и стойността на водата.

С цел привеждане в пълно съответствие с промените в НТ, текстът на чл. 18 следва да се допълни и коригира както следва.

6.1.1. За отразяване чл. 46, ал. 1, т. 2 и чл. 52, ал. 1 и ал. 2 от НТ, където е предвидена възможност за инсталиране на допълнителни контролни средства за

измерване за сметка на клиента, в чл. 18, след ал. 2 да се добави нова алинея със следното съдържание:

(3 нова) По искане на етажната собственост и за нейна сметка Продавачът монтира допълнителен контролен топломер след подгревателя за отопление в абонатната станция, като показанията му се използват при разпределяне на топлинната енергия в случаите по чл. 73 от НТ и при изготвяне на годишната изравнителна сметка от Търговеца.

6.1.2. След изпълнение на указанията, алинеите след ал. 3 следва да се преномерират.

6.1.3. Текстът на чл. 18, ал. 5 от проекта предвижда:

(5) В случаите, когато сградните инсталации на купувачите се допълват с мрежова вода на продавача, към отчетеното количество топлинна енергия се прибавят топлинната енергия на водата за допълване на сградната инсталация за отопление, както и стойността на водата.

Горният текст не съответства напълно с разпоредбите на чл. 56, ал. 3 и чл. 57, ал. 4 от НТ, където е определено, че Продавачът измерва количеството на добавъчната вода. След изпълнение на указаното по-горе, ал. 5 от проекта се **преномерираща в ал. 6**, която след привеждане в съответствие с разпоредбите на НТ, следва да добие вида:

(6) Когато сградната инсталация на Клиентите се допълва с мрежова вода на Продавача, към отчетеното количество топлинна енергия се добавя количеството на топлинната енергия за подгряване на водата за допълване. В този случай количеството на водата за допълване се измерва от Продавача и е за сметка на Клиентите.

След изпълнение на указаното, чл. 18 следва да добие вида:

Чл. 18. (1) Търговското измерване и отчитане на продаденото на Клиентите количество топлинна енергия се извършва чрез средство за измерване за търговско плащане – топломер, собственост на продавача, монтирано в абонатната станция на границата на собственост на съоръженията.

(2) В случаите, когато топломерът е монтиран на място, различно от границата на собственост на съоръженията, показанията му се коригират с технологичните разходи на топлинна енергия за участъка между границата на собственост и топломера.

(3) По искане на етажната собственост и за нейна сметка Продавачът монтира допълнителен контролен топломер след подгревателя за отопление в абонатната станция, като показанията му се използват при разпределяне на топлинната енергия в случаите по чл. 73 от НТ и при изготвяне на годишната изравнителна сметка от Търговеца.

(4) Клиент в СЕС е длъжен да има средства за дялово разпределение на топлинната енергия в имота си - индивидуални топломери или индивидуални разпределители на топлинна енергия, монтирани на всички отоплителни тела, както и водомери за топла вода на всички отклонения от сградната инсталация за горецщо водоснабдяване към имота му.

(5) Отчетеното количество консумирана топлинна енергия за СЕС се разпределя между отделните имоти, присъединени към абонатната станция, от избрано от Клиентите лице по чл. 139а от ЗЕ чрез система за дялово разпределение, или от Продавача.

(6) Когато сградната инсталация на Клиентите се допълва с мрежова вода на Продавача, към отчетеното количество топлинна енергия се добавя количеството на топлинната енергия за подгряване на водата за допълване. В този случай количеството на водата за допълване се измерва от Продавача и е за сметка на Клиентите.

6.2. В чл. 19 дружеството предлага следния текст:

Чл. 19. (1) Ежемесечното отчитане на показанията на топломера в абонатната станция на СЕС, за всеки отчетен период, се извършва от продавача в присъствие на лицето по чл.13, ал. 3, при спазване изискванията на НТ.

(2) Когато лицето по чл. 13, ал. 3 не се яви при отчитането на топломера, отчитането се извършва от продавача в присъствието на свидетел.

(3) Когато топломерите в абонатната станция на СЕС се отчитат дистанционно, отчитането се извършва от продавача без присъствие на управителя на етажната собственост или на упълномощен негов представител.

Предвид указанията за промени в чл. 13, препратките в **чл. 19, ал. 1 и ал. 2** следва да се актуализират, или за улеснение на клиентите при работа с Общите условия, в текста да се избегнат препратките.

6.3. В чл. 20 дружеството предлага следния текст:

Чл. 20. (1) Купувачът или съответното упълномощено лице има право да съобщи на продавача за открити от него грешки, дефекти или други недостатъци в топломера, собственост на продавача.

(2) Продавачът е длъжен да организира проверката на топломера в 7 (седем) дневен срок от уведомяването.

(3) Продавачът организира извънредна метрологична проверка на топломера по молба на купувача.

(4) Разходите за проверката на топломерите в случаите по ал. 3 са за сметка на купувача, когато установените отклонения са в границите на допустимите грешки, съгласно стандарта.

(5) Ако установените при проверката грешки в измерването са по-големи от допустимите по стандарта, продавачът преизчислява продаденото количество топлинна енергия за периода след последното отчитане на топломера, но за не повече от 45 дни назад. Разходите за проверка на топломерите са за сметка на продавача.

В **чл. 20, ал. 5**, в първото изречение след израза **45 дни назад** следва да се добави израза **„освен ако времето на неточно и/или неправилно измерване може да бъде точно определено“**, с оглед привеждане в съответствие с чл. 47, ал. 2 от НТ.

6.4. В чл. 21, ал. 2 дружеството предлага следния текст:

(2) При повреда на топломера, продавачът определя количеството топлинна енергия по реда на ал. 1 за период не по – дълъг от 45 дни.

Аналогично с указанието по горната точка след израза **45 дни** следва да се добави израза **„назад освен ако времето на неточно и/или неправилно измерване може да бъде точно определено“**, с оглед привеждане в съответствие с чл. 47, ал. 2 от НТ.

VII. РАЗДЕЛ VI. РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ МЕЖДУ КЛИЕНТИТЕ В СЕС

7.1. В чл. 22 от проекта, дружеството предлага следния текст:

Чл. 22. (1) Дяловото разпределение на топлинната енергия между потребителите в сграда - етажна собственост, се извършва възмездно – срещу заплащане от потребителите - от топлопреносното предприятие – самостоятелно в случаите на чл.61, ал.2 от НТ или чрез възлагане на лице, вписано в публичния регистър по чл. 139а от ЗЕ и избрано от потребителите при спазване изискванията на НТ.

(2) За извършеното по ал.1 дялово разпределение от лицата по чл.139б от ЗЕ, топлопреносното предприятие заплаща цена, която възстановява доказани пред тях, от лицата по чл.139б от ЗЕ, разходи за услугата и икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала.

(3) При прекратяване на договора за дялово разпределение между топлопреносното предприятие и лицето по чл.139б от ЗЕ, последното е длъжно да

отчете приборите за дялово разпределение и да изготви изравняване на сумите за действително консумираното количество топлинна енергия. Чл.65, ал.1 от НТ

(4) При прекратяване на договора за дялово разпределение или при заличаване на лицето по чл. 139б от ЗЕ от публичния регистър, потребителите на топлинна енергия са длъжни в едномесечен срок от уведомлението по ал. 5 да изберат друго лице вписано в публичния регистър по чл. 139а от ЗЕ.

(5) Топлопреносното предприятие е длъжно да уведоми писмено потребителите за настъпилите обстоятелства по ал. 3 и за задължението им да изберат ново лице вписано в публичния регистър по чл. 139а от ЗЕ.

Използването на различни наименования като топлопреносно предприятие, потребители на топлинна енергия, лицето по чл. 139б от ЗЕ, лице вписано в публичния регистър по чл. 139а от ЗЕ е излишно, тъй като в тези Общи условия двете страни са Продавачът и Клиентите, а за лицето по чл. 139б от ЗЕ и лицето, вписано в публичния регистър по чл. 139а от ЗЕ е Търговецът. Във връзка с изложеното, на дружеството следва да се дадат указания **чл. 22** да претърпи промени.

7.1.1. В **чл. 22, ал. 2** от проекта изразът *която възстановява доказани пред тях* следва да се коригира на *която възстановява доказани пред него*, тъй като се отнася за Продавача. Забележката е редакционна.

7.1.2. В **чл. 22, ал. 3**, накрая да се заличи текстът „Чл. 65, ал. 1 от НТ“. Забележката е редакционна.

7.1.3. Препратката в **чл. 22, ал. 5** е некоректна, като същата следва да бъде „**по ал. 4**“.

7.2. В **чл. 23** от проекта, дружеството предлага следния текст:

Чл. 23. Продавачът е длъжен да публикува списък на лицата, вписани в публичния регистър по чл. 139а от ЗЕ, с които е сключил договор за извършване на дялово разпределение на доставената топлинна енергия в СЕС.

Така представен, текстът е предпоставка за нарушаване на условията на свободна конкуренция между Търговците, чрез неоснователно ограничаване на кръга на лицата, които са вписани в публичния регистър на МЕ за лицензионната територия на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД. Освен това, за да извършат информиран избор на лице, което да извършва дяловото разпределение в сградата или да го сменят, на клиентите следва да се предостави по-подробна информация, както за лицата, така и за уредите, с които същите работят. В тази връзка на заявителя следва да бъдат дадени указания да промен и допълни чл. 23 по следния начин:

Чл. 23. Продавачът е длъжен да обявява по подходящ начин:

1. списък на лицата, вписани в публичния регистър на МЕ съгласно чл. 139а от ЗЕ, за лицензионната му територия;

2. средствата за дялово разпределение за отопление, с които съответният Търговец работи;

3. промените в списъка на Търговците, вписани в публичния регистър по чл.139а от ЗЕ на МЕ.

7.3. Текстът на **чл. 24** от проекта не дава яснота за необходимото мнозинство, изискуемо съгласно чл. 139б, ал. 2 от ЗЕ, за вземане на решение от СЕС за избор на Търговец, с оглед на което е необходимо на заявителя да бъдат дадени указания текстът на чл. 24 да се оформи като ал. 1 и да се добави нова алинея:

(2 нова). *Изборът по ал. 1, т. 1 се извършва с писмено съгласие на собствениците, притежаващи най-малко две трети от собствеността в сградата - етажна собственост.*

7.4. В **чл. 26** от проекта „Топлофикация – Бургас“ ЕАД предлага следните текстове:

Чл. 26. (1) *За сгради, в които по технически причини е невъзможно въвеждане на*

системата за дялово разпределение на топлинната енергия, разпределението и се извършва от продавача. Техническата невъзможност за прилагане на дяловото разпределение се установява с констативен протокол, съставен от топлопреносното предприятие и представител на потребителите.

(2) Отчетеното количество топлинна енергия се разпределя за отопление и за горещо водоснабдяване по реда, предвиден в ЗЕ и НТ.

(3) Количеството топлинна енергия за отопление се разпределя на топлинна енергия, отдадена от сградата инсталация, общите части в СЕС и топлинна енергия за отделните имоти, като:

1. количеството топлинна енергия, отдадено от сградата инсталация се определя от лицето по чл. 139б от ЗЕ, извършващо дяловото разпределение, съгласно решение на общото събрание на етажната собственост по един от следните варианти:

а) по т. 6.1.1 от методиката, приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ;

б) по т. 6.1.2 от методиката, приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ;

в) по реално измерено количество енергия за сградна инсталация от избрано от общото събрание на етажната собственост лице в присъствието на представител на топлопреносното предприятие и на представител на етажната собственост;

г) по фиксирана стойност за процент сграда инсталация, предложена от лицето по чл. 139б, ал. 1, ЗЕ и приета с протокол от общото събрание на етажната собственост.

2. количеството топлинна енергия за общите части в СЕС се определя въз основа на инсталираната мощност на отоплителните тела монтирани в общите части на СЕС и се разпределя между отделните купувачи пропорционално на пълния отопляем обем на имотите по проект;

3. количеството топлинна енергия за отопление на отделните имоти се разпределя съгласно т.6.4 от Методиката за дялово разпределение на топлинната енергия в СЕС - Приложение към чл.61 от НТ.

(4) Рекламации за отчет на показанията на уредите за предходен период и разпределение на енергията не се приемат след срокове, регламентирани в стандартите на съответните типове уреди и срокове за запаметяване на информацията.

7.4.1. Текстът на **чл. 26, ал. 3, т. 2** не отговаря изцяло на Методиката за дялово разпределение на топлинна енергия в СЕС (Методиката) и визира само случая, когато на отоплителните тела в общите части не са монтирани индивидуални разпределители.

Предложеният текст следва да се приведе в съответствие с чл. 143, ал. 4 от ЗЕ и Методиката и **да включи текст, който да определи разпределението на топлинната енергия, отдадена от отоплителните тела в общите части, с монтирани индивидуални разпределители.**

7.4.2. **Чл. 26, ал. 3, т. 3** визира само случаите по т. 6.4 от Методиката, когато на всички отоплителни тела в имотите на клиентите има монтирани разпределители, като по този начин клиентите не са информирани за случаите, когато през имотите им преминава щранг - лира или/и в имота има отоплително тяло без средство за разпределение или повредено такова. В тази връзка, дружеството следва или да заличи част от текстовете, или да представи всички възможни хипотези, регламентирани в нормативната уредба, в пълнота.

7.4.3. В **чл. 26** систематически, дружеството цели да изложи принципите на разпределение на топлинната енергия в СЕС, но така предложени, текстовете не изчерпват чл. 6б от НТ, както и текста на чл. 26, ал. 2 от проекта, където е определено, че количеството топлинна енергия, доставено в сградата, се разпределя за *битово горещо водоснабдяване и отопление*. В чл. 26 изцяло липсва текст за разпределението на топлинната енергия за БГВ, поради което, в случай, че дружеството настоява да изложи в Общите условия принципите на дялово разпределение в СЕС в цялост, като цитира текстове от НТ, същото следва да **добави в чл. 26 нова алинея**, която да информира клиентите за разпределението на топлинната енергия за БГВ, в съответствие с чл. 68 и

чл. 69 от НТ и Методиката.

7.4.4. Текстът в **чл. 26, ал. 4** от проекта е неясен, поради което дружеството следва или да го прецизира, или да го заличи, предвид обстоятелството, че в чл. 29 от проекта е предвидило срок за рекламации за отчет на показанията на уредите за дялово разпределение. Стандартите на съответните типове уреди и сроковете, в които може да се сваля запаметената информацията от повредено средство не са предмет на Общите условия, а на договор за доставка, монтаж и поддръжка между СЕС и избрания Търговец.

7.5. Текстовете на **чл. 27** от проекта предвиждат:

чл. 27 (1) Количеството топлинна енергия ползувана за магазини, зали, басейни и др., с инсталации, присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в СЕС, се определя по показанията на контролни топломери, монтирани в абонатната станция на сградата.

(2) Разпределението на топлинната енергия за купувачи, които имат право на собственост или вещно право на ползване върху магазини, зали, басейни и др., с инсталации, присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в СЕС, се извършва посредством услугата “дялово разпределение” от лицето по чл.139б от ЗЕ, избрано от потребителите в СЕС.

В НТ тази материя е уредена с разпоредбата на чл. 67 (Изм. - ДВ, бр. 94 от 2013 г., в сила от 01.06.2014 г., изм. относно влизането в сила - ДВ, бр. 99 от 2013 г., в сила от 15.11.2013 г.), съгласно която *делът на топлинната енергия за клубове, офиси, магазини, зали, басейни и други обекти, присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в сгради - етажна собственост, се определя по изчислителен път чрез средства за контролно измерване, собственост на клиента.*

За коректно отразяване на разпоредбата на чл. 67 от НТ, на дружеството следва да се даде указание **чл. 27** да бъде променен както следва:

Чл. 27. (1) Делът на топлинната енергия, ползувана за клубове, офиси, магазини, зали, басейни и други обекти, присъединени чрез самостоятелни отклонения към абонатни станции в СЕС, се определя по изчислителен път, чрез средства за контролно измерване, собственост на Клиента.

(2) Разпределението на топлинната енергия за обектите по ал. 1 се извършва съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в СЕС, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ, от Търговеца, избран от Клиентите в СЕС.

VIII. РАЗДЕЛ VII. РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПРЕДОСТАВЯНЕ И ПОЛУЧАВАНЕ НА ИНДИВИДУАЛНИТЕ ИЗРАВНИТЕЛНИ СМЕТКИ

8.1. В този раздел следва да е отразят общите забележки за въвеждане на термина *Клиент/и*. Също така, с цел по-добра информираност на клиентите и за тяхно улеснение, в **чл. 28, ал. 1**, където се използва словосъчетанието „лицето по чл.139б от ЗЕ“, същото следва да се замени с „**Търговеца**“.

IX. РАЗДЕЛ VIII. ЗАПЛАЩАНЕ НА ТОПЛИННАТА ЕНЕРГИЯ

9.1. В заглавието на раздела, с цел изчерпателност, следва да се добави **и услугата дялово разпределение**.

9.2. В **чл. 30** от проекта, дружеството предлага:

Чл. 30. (1) Купувачите заплащат топлинната енергия по цени, определени по предвидения в ЗЕ ред, утвърдени от ДКЕВР.

(2) Продавачът е длъжен да образува цената на топлинната енергия, да я представи за утвърждаване в ДКЕВР и да я публикува в един централен и в един местен всекидневник.

(3) Продавачът издава фактури, съдържащи минимален обем информация съгласно Приложение 1, към настоящите ОУ.

9.2.1. В чл. 30, ал. 1 и ал. 2 се съдържат текстове относно процедурата по определяне цената на топлинната енергия и задължението на лицензиантите да я публикуват. Предвиденият в проекта начин на уведомяване на клиентите е ограничен само в печатните медии, с което не е гарантирана адекватна информираност на клиентите. Предвид забележките и за по-добро структуриране на чл. 30, материята от ал. 1 и ал. 2 от проекта след редакция да се изложи в ал. 1 със следния текст:

Чл. 30. (1) Клиентите заплащат топлинната енергия по цена, утвърдена от КЕВР. Продавачът е длъжен да публикува утвърдената от КЕВР цена в средствата за масово осведомяване и на интернет страницата си.

9.2.2. В чл. 30, на мястото на ал. 2 е целесъобразно да се представи правото на дружеството да прилага фирмени практики за стимулиране на потреблението и на лоялните си клиенти, като продава топлинна енергия на цена под тази, утвърдена от КЕВР:

(2) Продавачът има право да продава топлинна енергия с търговска отстъпка, с цел да се стимулира потреблението и да се мотивират лоялните Клиенти, съгласно чл. 7. Критериите за определяне на търговската отстъпка, редът и условията за прилагането ѝ се посочват в програма, изготвена от Продавача и оповестена по подходящ начин в клиентските центрове, касите и на електронната страница на Продавача.

9.2.3. Съгласно чл. 123, ал. 1, т. 3 и чл. 127, ал. 2 от НЛДЕ, предоставяната на клиентите информация следва да осигурява защита на правата им и Общите условия трябва да бъдат съставени от енергийното предприятие ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма. В тази връзка информацията към издаваните от дружеството съобщения за фактурираните суми на клиентите трябва да е в съответствие с избория от клиентите начин на плащане – по прогнозно или по реално месечно потребление, като топлопреносното предприятие трябва освен да издаде ежемесечно фактура за дължими суми и да я изпрати на съответния абонат.

В чл. 30, ал. 3 дружеството предлага информацията към фактурите да бъде представена в Приложение 1. Изготвеното приложение не предоставя необходимата информация за начислените суми за ползвана топлинна енергия ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма. Не са диференцирани двата случая на начисляване на месечните задължения – по реален отчет и по прогнозни данни. Представянето на информацията в табличен вид, както е било в досегашните Общи условия, предвид допълнителните изисквания към съдържанието на тази информация, излишно би затруднило клиентите. Предвид изложеното, на дружеството следва да бъде дадено указание текстът чл. 30, ал. 3 от проекта да бъде заличен и заменен със следното съдържание:

(3) За Клиентите, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по смисъла на чл. 71 от НТ, Продавачът издава и изпраща справка за фактурираните суми на Клиентите, към която се прилага информация за:

- 1. показания на общия топломер – начално, крайно;**
- 2. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия по топломер;**
- 3. количество топлинна енергия в абонатната станция за съответния месец на предходния отчетен период;**
- 4. общ брой на дните, в които е работила абонатната станция – от дата до дата;**
- 5. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия без топломер;**
- 6. технологични разходи на енергия в абонатната станция;**
- 7. енергия за разпределение, в т.ч. за отопление и за гореща вода;**

8. показания на общия водомер пред подгревателя за БГВ - начално, крайно;
 9. количество гореща вода по общия водомер пред подгревателя за БГВ;
 10. пълен отопляем обем на сградата по проект;
 11. пълен отопляем обем на имота по проект;
 12. прогнозно количество топлинна енергия за отопление на имота, в т.ч. за сградна инсталация;
 13. прогнозно количество топлинна енергия за гореща вода за имота;
 14. K_p - корекционен коефициент, отразяващ промяната в потреблението и климатичните условия;
 15. цена и суми за топлинна енергия по видове;
 16. обща дължима сума за месеца, вкл. ДДС;
 17. суми от корекции, изравнения, социални помощи;
 18. сума за плащане, срок за плащане, просрочени суми;
 19. данни за начислената топлинна енергия в имота за същия месец от предходната година;
 20. данни за неустойки, включително топлинна енергия и стойност на същата за СЕС и имота;
 21. лицето, извършващо дяловото разпределение на топлинна енергия в СЕС.
- 9.2.4. На заявителя следва да се даде указание в чл. 30 да добави нова алинея, която да определя съдържанието в съобщенията към фактурите, в случаите, когато клиентите са избрали реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ. Новата алинея 4 следва да съдържа текста:
- (4-нова) За Клиентите, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по смисъла на чл. 73 от НТ, Продавачът издава и изпраща справка за фактурираните суми на Клиентите, към която се прилага информация за:*
1. показания на общия топломер – начално, крайно;
 2. показания на контролен топломер – начално, крайно
 3. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия по топломер;
 4. общ брой на дните, в които е работила абонатната станция – от дата до дата;
 5. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия без топломер;
 6. технологични разходи на енергия в абонатната станция;
 7. енергия за разпределение, в т.ч. за отопление и за гореща вода;
 8. показания на общия водомер пред подгревателя за БГВ - начално, крайно;
 9. количество гореща вода по общия водомер пред подгревателя за БГВ;
 10. количество гореща вода за имотите, отчетена по индивидуалните водомери за топла вода;
 11. специфичен разход на топлинна енергия за подгряване на 1 m^3 гореща вода;
 12. пълен отопляем обем на сградата по проект;
 13. пълен отопляем обем на имота по проект;
 14. топлинна енергия за отопление на имота;
 15. топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация в СЕС;
 16. топлинна енергия за отопление на общите части;
 17. топлинна енергия отдадена от сградната инсталация за имота;
 18. топлинна енергия за отопление на общите части за имота;
 19. показания на водомера/ите – начално, крайно;
 20. количество гореща вода за имота /по водомер, по норма/, брой обитатели;
 21. r – корекционен коефициент за БГВ;
 22. топлинна енергия за гореща вода за имота;
 23. цена и суми за топлинна енергия по видове;
 24. обща дължима сума за месеца, вкл. ДДС;

- 25. суми от корекции, изравнения, социални помощи;*
- 26. сума за плащане, срок за плащане, просрочени суми;*
- 27. данни за начислена топлинна енергия в имота за същия месец от предходната година;*
- 28. данни за неустойки, включително топлинна енергия и стойност на същата за СЕС и имота;*
- 29. лицето, извършващо дяловото разпределение на топлинна енергия в СЕС.*

9.3. В чл. 31 дружеството предлага следните текстове:

Чл. 31. (1) Купувачите заявяват един от следните начини за заплащане на топлинната енергия:

- на 10 (десет) равни месечни вноски и две изравнителни вноски;*
- на месечни вноски, определени по прогнозна консумация за имотите в сградата и една изравнителна вноска;*
- 3. по реална месечна консумация.*

(2) Когато купувачите в СЕС, присъединени към една абонатна станция или нейно самостоятелно отклонение, заплащат топлинната енергия по ал. 1, т.1 и т.2, прогнозната месечна консумация се определя от лицето по чл. 139б от ЗЕ въз основа на съответния дял за имота от консумираната топлинна енергия през предходния отчетен период.

(3) Месечната дължима сума за топлоенергия се определя въз основа на разпределеното за купувача количество от общо измереното от топломера в абонатната станция съгласно Раздел VI на тези Общи условия и действащата за периода цена за енергия.

(4) Изравняването на действително ползваното и заплатеното количество топлинна енергия при плащане на равни или прогнозни месечни вноски при дялово разпределение на топлинната енергия се извършва най-малко два пъти в годината - преди и след отоплителния сезон.

(5) Когато при изравнителната сметка се установи, че платената на продавача сума е по-голяма от дължимата, сумата в повече се възстановява от продавача.

(6) Когато купувачът има две или повече дължими вноски, при плащане се погасява най-старото задължение. Ако сумата не е достатъчна да покрие законната лихва и главницата, погасява се най – напред лихвата и след това - главницата.

9.3.1. В чл. 31, ал. 1, т. 1 от проекта дружеството е предложило текст, който противоречи на промените в чл. 155, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, поради което следва да бъде приведен в съответствие с разпоредбата и да добие вида:

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

9.3.2. Текстът на чл. 31, ал. 2 не е приведен в съответствие с промените в НТ. Предвид констатираното, същият следва да добие вида:

(2) Когато Клиентите в СЕС, присъединени към една абонатна станция или нейно самостоятелно отклонение, заплащат топлинната енергия по ал. 1, т. 1 и т. 2, месечната консумация се определя от Търговеца въз основа на съответното количество топлинна енергия, консумирана в имота през предходния отчетен период.

9.3.3. В чл. 31, ал. 4 текстът предвижда изравняването на действително ползваното и заплатеното количество топлинна енергия при плащане на равни или прогнозни месечни вноски при дялово разпределение на топлинната енергия да се извършва най-малко два пъти в годината - преди и след отоплителния сезон. Този текст не съответства на промените в НТ, където в чл. 72, ал. 2 е предвидено изравняването на действително потребеното количество топлинна енергия с начисленото за периода да се извършва един път в годината.

Във връзка с изложеното, на дружеството следва да се даде указание **чл. 31, ал. 4** да се коригира по следния начин:

(4) Изравняването на действително потребеното количество топлинна енергия с начисленото за периода се извършва един път в годината.

9.3.4. Материята, изложена в **чл. 31, ал. 5** от проекта е уредена коректно и детайлно, както е указано в т. 9.4. по-долу, където в **нов чл. 32, в ал. 4 и ал. 5** са изложени случаите, когато след изготвяне на изравнителните сметки се установи, че клиент е надплатил потребеното. Предвид изложеното, **чл. 31, ал. 5** от проекта **следва да се заличи.**

9.3.5. Разпоредбата на **чл. 31, ал. 6** е некоректна, тъй като от една страна неправомерно ограничава възможността на длъжника да заяви кое от няколко свои задължения погасява, а от друга страна не е съобразена със задължителната съдебна практика на ВКС по приложението на чл. 76, ал. 2 от ЗЗД, съгласно която поредността на погасяване на задълженията, посочена в чл. 76, ал. 2 от ЗЗД не се отнася за законната лихва по чл. 86, ал. 1 от ЗЗД (Решение № 111 от 27.10.2009 г. по т. д. № 296/2009 г., Т. К., I Т. О. на ВКС и цитираната в него практика: Решение № 48/25.01.2000 г. по гр. д. № 1065/99 г. на ВКС, Решение № 1276/08.10.1999 г. по гр. д. № 577/99 г. на ВКС, V Г.О. и Решение № 266/12.06.2006 г. по т.д. № 832/2005 г. на ВКС, ТК, II отд.). Поради изложеното дружеството следва да съобрази текста с разпоредба на чл. 76, ал. 1 от ЗЗД, която гласи: *този, който има към едно и също лице няколко еднородни задължения, ако изпълнението не е достатъчно да погаси всичките, може да заяви кое от тях погасява. Ако не е заявил това, погасява се най-обременителното за него задължение. При няколко еднакво обременителни задължения, погасява се най-старото, а ако всички са възникнали едновременно, те се погасяват съразмерно.* Указанието по т.9.5 по-долу предвижда този текст да бъде включен в **чл. 33, ал. 9 (последна)**, поради което **чл. 31, ал. 6** от проекта **следва да се заличи.**

9.4. В продължение на указанията по т. 9.2. по-горе и за по-добра информираност на клиентите, на дружеството следва да се даде указание в **нов чл. 32** да се изложат текстове, уреждащи формирането на месечните сметки в случаите, когато клиентите в СЕС са заявили реален ежемесечен отчет на средствата за дялово разпределение (на основание чл. 73 от НТ) и когато месечните фактури се изготвят при прогнозно начисляване на топлинна енергия (чл. 71, ал. 1 от НТ). В **новия чл. 32** също така е необходимо да се изложи и материята от заличената **ал. 5 от чл. 31**, след редакция на същата, както и уреждане на заплащането след изготвяне на изравнителната сметка.

Във връзка с изложеното, на дружеството следва да се даде указание в раздел VIII да се добави **нов чл. 32** със следното съдържание:

Чл. 32 нов (1) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл. 71 от НТ, се формира въз основа на определеното за него прогнозно количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача.

(2) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл. 73 от НТ, се формира въз основа на определеното за него реално количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача.

(3) След отчитане на средствата за дялово разпределение и изготвяне на изравнителните сметки от Търговеца, Продавачът издава и изпраща на Клиентите дебитни или кредитни известия за разликата в стойността на фактурираната и реално потребената топлинна енергия за отчетния период.

(4) Когато при изравнителната сметка се установи, че Клиентът е заплатил на Продавача по-голяма сума от дължимата и ако Клиентът няма просрочени задължения към Продавача, сумата в повече по желание на Клиента, се възстановява от Продавача или се приспада от дължимите суми за следващ/и период/и.

(5) Когато при изравнителната сметка се установи, че Клиентът е заплатил на Продавача по-голяма сума от дължимата, и Клиентът има просрочени задължения към Продавача, със сумата в повече може да се извърши прихващане с изискуемо и ликвидно вземане на Продавача. Всички останали суми по желание на Клиента му се възстановяват или се приспадат от дължимите суми за следващ/и период/и.

9.5. В чл. 32 от проекта дружеството урежда сроковете за заплащане и възражения със следните текстове:

Чл. 32. (1) Купувачите са длъжни да заплащат месечните дължими суми за топлинна енергия в 30 (тридесет) дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят.

(2) Дължимата сума от изравнителните сметки се заплащат в 30 (тридесет) дневен срок, след датата на издаване на дебитни известия.

(3) Купувачите имат право да предявяват възражения до продавача и лицето по чл. 139б от ЗЕ, за начислената сума за топлинната енергия в 45 (четиридесет и пет) дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят. След изтичане на срока, подадените възражения не се разглеждат от продавача.

(4) Възраженията на купувача по ал. 3 не го освобождават от заплащане на сумата за топлинна енергия по издадената фактура.

(5) В случай, че възраженията на купувача по ал. 3 са основателни, начислените суми се преизчисляват, за което продавачът издава дебитно или кредитно известие.

(6) При неизпълнение в срок на задълженията по ал. 1, купувачите заплащат на продавача обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащането на топлинната енергия.

(7) При издаване на повторни, коригирани месечни сметки, като причината за това е установени допуснати грешки от лицето по чл. 139б от ЗЕ, състоящи се в неправилен отчет или некоректно дялово разпределение в предходен изравнителен период, купувачите заплащат тези сметки без да дължат лихви по коригираните плащания.

(8) В случай, че купувачът, по вина на продавача е платил в повече от дължимите суми за начислена топлинна енергия, продавачът дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на плащане на сумата по сметките до окончателното ѝ възстановяване.

(9) Предходната алинея не се прилага в случаите, когато абонатите са избрали да заплащат консумираната от тях топлинна енергия по реда на чл.155, ал.1, т.1 и 2 от ЗЕ.

9.5.1. Предвид добавянето на **нов чл. 32**, чл. 32 от проекта следва да се **преномерира в чл. 33**.

9.5.2. Предвиденият в ал. 1 срок за заплащане на месечните задължения с текста „в 30 (тридесет) дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят“ на практика не осигурява на клиентите едномесечен срок поради следните причини: След изтичане на периода, за който се отнасят фактурите, продавачът следва да отчете средствата за търговско измерване, фирмите за дялово разпределение следва да разпределят енергията по имоти, да бъдат изготвени ежемесечните сметки и да бъдат изпратени по пощата или чрез куриерска служба на клиентите. При необходимостта от технологично време за тези дейности, трудно би могло да се установи и докаже в кой момент реално клиентите са получили месечните си известия, за да имат 30-дневен срок от този момент за покриване на задълженията си. Изпращането на фактурите от продавача с обратна разписка е вариант, при който може да се установи датата на връчване, но не е решение на проблема, защото освен, че натоварва продавача с неоправдани разходи, въвежда различни срокове за плащане и утежнява процедурата, а също така би могло да се използва от клиентите да избягват връчването на фактурите, което би поставило в тежко финансово състояние дружеството. По предложение на лицензиант, срокът за плащане да тече от датата на

публикуване на месечните задължения на електронната страница на дружеството, КЗП определи този текст като неравноправна клауза, с мотив, че не всички клиенти имат достъп до интернет. Предвид изложеното, отчитайки опита на другите дружества, както и реалното време за изготвяне, изпращане и получаване на фактури, на дружеството следва да се даде указание, с което да се гарантира, че клиентите ще разполагат най-малко с 30-дневен срок след получаване на уведомлението, с цел гарантиране на адекватен период за покриване на месечните задължения. Предвид изложеното на дружеството следва да бъде указано срокът за плащане в ал. 1 да бъде променен **„в 45 (четиридесет и пет) дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят“**.

9.5.3. Във връзка с изложените в предходната т. 9.5.2. мотиви, предвиденият в ал. 2 срок за плащане на изравнителните сметки следва да бъде променен **„в 45 (четиридесет и пет) дневен срок след датата на издаване на дебитните известия**.

9.5.4. В ал. 3 е изложен срок за подаване на възражения за месечните начисления, като е предвидено, че след изтичане на срока, подадените възражения не се разглеждат от продавача. Пропускането на срока за рекламация, съгласно общите условия, не е може да е пречка за клиента да предяви правата си по общия исков ред. В тази връзка на дружеството следва да се даде указание да замени второто изречение на чл. 32, ал. 3 със следното: **„След изтичане на този срок, възраженията могат да се правят по общия исков ред пред родово компетентния съд**.

9.5.5. Във връзка със становище от КЗП за неравноправна клауза е необходимо да се заличи алинея 4 от чл. 32.

9.5.6. В ал. 6 от проекта дружеството е предвидило начисляване на лихва в случай на забава плащанията по месечните фактури, без да се диференцират двата случая – когато месечната сметка е изготвена по прогнозни данни и когато е след реален месечен отчет. Така представен текстът е предпоставка за несъобразяване с Решение № 698 от 27.05.2014 г. на КЗК. С Решението КЗК намира за незаконосъобразно начисляването на лихва за забава в случаите, когато начислението е направено на база прогнозно потребление. Във връзка с изложеното на дружеството следва да се дадат следните указания да промени текста по следния начин:

Продавачът начислява обезщетение за забава в размер на законната лихва само за задълженията по чл. 32, ал. 2 и ал. 3. Клиентите заплащат на Продавача обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащането на дължимата сума за топлинна енергия.

9.5.7. Текстът на ал. 7 от проекта е сложен и неясен. Дружеството следва да даде допълнителни разяснения относно случаите, в които прилага разпоредбата.

9.5.8. Разпоредбата на ал. 9 като неясна следва да се заличат.

9.5.9. Във връзка с указанието за заличаване на ал. 6 от чл. 31 по-горе, за уреждане на материята, касаеща случаите, в които клиент има две и повече задължения, на основание чл. 76, ал. 1 от ЗЗД, на дружеството следва да се даде указание в новия чл. 33 да се добави **нова алинея (последна)** със следното съдържание:

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

9.6. В чл. 33 текстът противоречи на промените в чл. 155, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, поради което следва да бъде приведен в съответствие с разпоредбата и да добие вида:

Чл. 34. Клиентите, които избират начина на заплащане на равни месечни вноски, са длъжни да заявят това писмено най - късно до 1 август на съответната година.

9.7. В проекта на Общи условия не се съдържат текстове, които да информират клиентите как се формират сумите, които заплащат на Продавача, за извършване на услугата дялово разпределение и начислява ли се лихва в случай на забава. Въпреки, че отношенията между клиентите и лицата по чл. 139б от ЗЕ не се контролират от Комисията, за по-добра информираност на клиентите в Общите условия следва да се предвиди и текст, определящ ангажиментите на клиентите да заплащат услугата дялово разпределение на топлинна енергия, в съответствие с чл. 61, ал. 1 от НТ.

С оглед гореизложеното, след **чл. 33** от проекта (преномериран като **чл. 34**) е необходимо да се добави нов член, със следното съдържание:

Чл. (35 нов) (1) *Клиентите заплащат цена за услугата дялово разпределение на топлинната енергия, извършвана от избрания от тях Търговец, като стойността ѝ се формира от:*

1. цена за обслужване на партидата на Клиента, включваща изготвяне на изравнителна сметка;

2. цена за отчитане на един уред за дялово разпределение и броя на уредите в имота на Клиента.

За отчитане на уредите за дялово разпределение, извън обявените от Търговеца дати, Клиентът заплаща допълнителна цена по ценоразпис, определен от Търговеца.

(2) Редът и начинът на заплащане на услугата “дялово разпределение” се определя от Продавача съгласувано с Търговците, извършващи услугата дялово разпределение, и се обявява по подходящ начин на Клиентите.

(3) При заплащане на услугата на Клиентите се издава документ за платената сума.

(4) При неизпълнение в срок на задълженията за услугата „дялово разпределение“ Клиентите дължат обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на плащането.

9.8. Чл. 34 от проекта съдържа информация, която систематически би следвало да се изложи в Правила за работа с потребителите.

В проекта на дружеството са представени следните текстове:

Чл. 34. (1) *Купувачите могат да заплащат топлинната енергия в брой на касите на дружеството в работни дни, съгласно обявеното работно време на следните адреси:*

к-с “Славейков” до бл.76, телефон за информация: 88 03 12

к-с “Изгрев” до бл.51, телефон за информация: 86 04 86

к-с “Лазур” до бл.1, телефон за информация: 81 63 83

Заплащане в брой на топлинната енергия може да се извършва и в пет пощенски клона на територията на гр. Бургас в работни дни, съгласно обявеното работно време както следва:

“Нова поща”, бул. “Ст. Стамболов” 43, телефон за информация: 81 29 58;

“Централна поща”, ул. “Цар Петър” 2, телефон за информация: 85 11 19.

к-с “Славейков”, Студ. общежитие бл.2, телефон за информация: 86 13 05;

к-с “Изгрев”, телефон за информация: 86 00 88;

к-с “Зорница”, бл.47, телефон за информация: 86 33 37;

(2) Продавачът е длъжен да издава на купувача индивидуален документ (фискален бон) за платените от него суми в брой.

(3) Купувачите могат да извършват и безкасово плащане на топлинната енергия, по един от следните начини:

1. разплащателна сметка в “Банка ДСК” ЕАД, ул. “Васил Априлов” №2

2. разплащателна сметка в “Булбанк” АД, ул. “Александровска” №22

3. система за електронно плащане Transcard (www.Transcard.bg)

4. система за електронно плащане eBg (www.eBg.bg)

(4) При промяна от страна на продавача в начина на плащане по ал. 1 и 3,

продавачът е длъжен да уведоми купувачите по подходящ начин.

9.8.1. На дружеството следва да се даде указание детайлната информация за адреси, разплащателни сметки и телефони на Продавача да се заличи от проекта на Общите условия и да се изложи в Правилата за работа с потребителите, които дружеството ще изготви като отделен документ.

9.8.2. Предвид указанията за добавянето на **нови членове по-горе**, след като се редактира, чл. 34 от проекта следва да се преномерира в **чл. 36** и да добие вида:

Чл. 36. (1) Клиентите могат да заплащат топлинната енергия в брой, в касите на дружеството, както и в пощенски клонове на територията на гр. Бургас.

(2) Продавачът е длъжен да издава на Клиента индивидуален документ (фискален бон) за платените от него суми в брой.

(3) Клиентите могат да извършват и безкасово плащане на топлинната енергия, по обявен от Продавача начин, включително разплащателни сметки и система за електронно плащане.

(4) При промяна в начина и условията за плащане по ал. 1 и ал. 3, Продавачът е длъжен да уведоми Клиентите за това по подходящ начин.

9.9. В раздела, в **чл. 35** от проекта дружеството предлага следния текст:

Чл. 35. Продавачът има право да предоставя данни за купувачи на трети лица, регистрирани като администратори на лични данни, с които има сключен договор за събиране на дължими суми за топлинна енергия.

Тази материя е уредена в раздел Права и задължения на Продавача, където в чл. 8а от проекта дружеството изчерпателно е изложило това свое право, поради което **чл. 35** от проекта следва да се заличи.

Х. РАЗДЕЛ IX. ОТГОВОРНОСТИ ПРИ НЕИЗПЪЛНЕНИЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА

10.1. В **чл. 36** дружеството предлага текст, уреждащ неустойките, в случай на неизпълнени задължения на Продавача, като следва:

Чл. 36. (1) Когато продавачът не уведоми купувачите, писмено или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване, за началото и продължителността на спиране на топлоподаването поради извършване на ремонтни работи, реконструкция или въвеждане в експлоатация на нови съоръжения, или други подобни действия, които подлежат на планиране, дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на спиране на топлоподаването.

(2) Когато продавачът не спази предвидения по чл. 44, ал. 2, срок за предварително уведомяване на купувачите, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за дните на закъснението.

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

(4) В случаите, когато продавачът е уведомил предварително купувачите за удължаване срока на ремонта по ал.1 и за причините, наложители това, той не дължи неустойка на купувачите.

В текста на **ал. 3**, освен задължението на продавача да заплаща неустойка в случай на забава, във второто изречение заявителят предлага и метод за определяне на количеството недоставена топлинна енергия. Формирането на неустойката е от съществено значение за клиентите, между текстовете на проекта има и препратки, поради

което за яснота и функционалност, тази материя следва да бъде уредена в отделна **нова алинея 5 в чл. 36**, с което да се даде възможност за препратки от другите текстове на Общите условия, предвиждащи заплащане на неустойки на Клиентите.

Във връзка с изложеното, в **чл. 36** следва да се извършат промени и допълнения както следва:

10.1.1. В **чл. 36, ал. 1**, в края да се добави ново изречение със следния текст: *„Количеството на недоставената топлинна енергия се определя по реда на ал. 5.“*

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

10.1.3. В **чл. 36, в ал. 3**, в края на първото изречение следва да се добави текстът *„определена по реда на ал. 5.“* В **чл. 36, ал. 3**, второто изречение следва да се заличи.

10.1.4. В **чл. 36, в ал. 4** от проекта за коректност, изразът *„ремонта по ал. 1“* следва да се редактира така, че да отразява ал. 1 в цялост, доколкото в ал. 1 освен ремонтни дейности са предвидени всички дейности, които подлежат на планиране.

10.1.5. Материята, уреждаща изчисляването на неустойка в размер на недоставената топлинна енергия следва да бъде уредена в **нова алинея 5 на чл. 36**, както следва:

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

След изпълнение на горните указания, **чл. 36** следва да добие вида:

Чл. 36. (1) *Когато Продавачът не уведоми Клиентите писмено, или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване за началото и продължителността на спиране на топлоподаването, поради извършване на ремонтни работи, реконструкция или въвеждане в експлоатация на нови съоръжения, или други подобни действия, които подлежат на планиране, той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на спиране на топлоподаването. Количеството на недоставената топлинна енергия се определя по реда на ал. 5.*

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

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

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

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

10.2. В **чл. 37** дружеството предлага следните текстове:

Чл. 37. (1) *Когато по вина на продавача повредите в топлопреносната мрежа не са отстранени в рамките на 48 часа, той дължи неустойка в размер на стойността на*

недоставената топлинна енергия за периода на закъснението.

(2) Продавачът не дължи неустойка по ал. 1 в случаите когато причината за неотстраняването на повредата е неосигуряване на достъп до абонатната станция.

(3) Продавачът не носи отговорност за неизпълнение на задълженията си, когато е въведен ограничителен режим на топлоснабдяването по реда на ЗЕ. Продавачът носи отговорност когато въвеждането на ограничителен режим е по негова вина.

Във връзка с изпълнение на чл. 127, ал. 1, т. 7 от НЛДЕ в този раздел следва да се уреди *отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с топлинна енергия*. С оглед на изложеното е необходимо **чл. 37** да претърпи следните промени:

10.2.1. В чл. 37, ал. 1 текстът не изчерпва всички случаи, в които Продавачът не доставя топлинна енергия, а само в случай на повреда в топлопреносната мрежа. Дружеството следва да дължи неустойка и в случаите, когато до 48 часа не отстрани всяка повреда в топлоизточник, топлопреносна мрежа и абонатна станция, в резултат на което е наложено спиране или влошено качество на топлоснабдяването, поради което на дружеството следва да се даде указание **чл. 37, ал. 1** да бъде коригиран по следния начин:

(1) Когато по вина на Продавача аварията или повредите, предизвикали спиране или влошено топлоснабдяване до границата на собственост на съоръженията не са отстранени до 48 (четиридесет и осем) часа, Продавачът дължи неустойка на Клиентите в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението, определена по реда на чл. 36, ал. 5.

10.2.2. В чл. 37, ал. 2 е предвидено продавачът да не дължи неустойка когато клиентите не са осигурили достъп до абонатната станция. Този текст не изчерпва всички случаи на неосигурен достъп, поради което изразът „неосигуряване на достъп до абонатната станция“ следва да бъде заменен с изреча „неосигуряване на достъп от страна на Клиентите“.

10.2.3. За да се предотврати нерегламентирано спиране на топлоподаването извън случаите на авария (например не стартира отоплителния сезон съгласно чл. 43, ал. 1 от проекта, или по други причини лиши клиентите от услугата), **в чл. 37** следва да се добави **нова ал. 3** със следното съдържание:

(3-нова) Извън случаите по ал. 1, когато Продавачът не изпълни задълженията си по чл. 4, ал. 3, т. 1 и т. 2 той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, определена по реда на чл. 36, ал. 5.

10.2.4. Предвиденият в чл. 37, ал. 3 текст на проекта следва да се **преномерира в ал. 4**, да претърпи редакционни промени, без това да променя смисъла, вложен от дружеството и да добие вида:

(4) Продавачът не носи отговорност за неизпълнение на задълженията си, когато е въведен ограничителен режим на топлоснабдяването по реда на ЗЕ, с изключение на случаите, когато въвеждането на ограничителен режим е по негова вина.

10.2.5. Дружеството не е предложило текст, уреждащ неустойка, в случаите, когато системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция не работи, поради което е въведен ръчен режим на управление. В настоящите Общи условия качеството на топлоснабдяване е изведено до границата на собственост на съоръженията, а гаранция за това качество са настройките на абонатната станция при работеща система за автоматично регулиране. Ръчният режим на регулиране на топлоподаването в абонатната станция не може да осигури постигането на оптимален режим при най-ниска консумация на топлинна енергия и е предпоставка както за недостиг на топлинна енергия, така и за подаване на по-големи количества енергия, несъответстващи на нуждите в сградата, което би могло да доведе до преотопляне на имотите, преразход на първични ресурси, по-високи сметки за клиентите. С оглед защита на интересите на клиентите топлопреносното предприятие следва да създаде съответната организация за бързо отстраняване на възникналите повреди, с което да гарантира високо качество на услугата.

Предвид изложеното, на дружеството следва да се даде указание в **чл. 37** да се добави **нова ал. 5** със следното съдържание.

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

След изпълнение на горните указания, **чл. 37** следва да добие вида:

Чл. 37 (1) *Когато по вина на Продавача аварията или повредите, предизвикали спиране или влошено топлоснабдяване до границата на собственост на съоръженията не са отстранени до 48 (четиридесет и осем) часа, Продавачът дължи неустойка на Клиентите в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на закъснението, определена по реда на чл. 36, ал. 5.*

(2) *Продавачът не дължи неустойка по ал. 1 в случаите когато причината за неотстраняването на повредата е неосигуряване на достъп от страна на Клиентите.*

(3) *Извън случаите по ал. 1, когато Продавачът не изпълни задълженията си по чл. 4, ал. 3, т. 1 и т. 2 той дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, определена по реда на чл. 36, ал. 5.*

(4) *Продавачът не носи отговорност за неизпълнение на задълженията си, когато е въведен ограничителен режим на топлоснабдяването по реда на ЗЕ, с изключение на случаите, когато въвеждането на ограничителен режим е по негова вина.*

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

10.3. В **чл. 38** от проекта „Топлофикация – Бургас“ ЕАД е предложило следния текст:

Чл. 38. *В случаите, когато в сграда-етажна собственост е въведена система за дялово разпределение, но част от купувачите не са инсталирали средства за отчитане на дяловото потребление на топлинна енергия за отопление, то тази енергия се изчислява от лицето по чл. 139б като инсталираната мощност на монтираните в имота отоплителни тела се умножи с максималния специфичен разход на сградата.*

10.3.1. Текстът не отразява коректно предвиденото в т. 6.5 от Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ, поради което следва да се коригира и приведе в съответствие с НТ.

10.3.2. Така изложен текстът на **чл. 38** е непълен, включва само случаите, когато клиентите не са монтирали средства за дялово разпределение на отоплителните тела, но не ги информира за санкциониращи мерки в случаите на липса или повреда на водомер за топла вода, и/или индивидуален топломер, които също са средства за дялово разпределение. Освен това текстът урежда хипотеза на първоначално инсталиране на уредите за дялово разпределение, а не за констатиране на липса и/или повреда и/или изтекъл гаранционен срок на уредите в следващ момент, което съгласно НТ се приравнява на липса на уреди за дялово разпределение.

Предвид гореизложеното, дружеството следва да предложи текст на **чл. 38**, който да съответства на нормативната уредба и да отразява актуалните проблеми, свързани с изпълнение на задълженията на клиентите за поддръжка на средствата за дяловото разпределение, които са тяхна собственост. По преценка на дружеството може да се използва следният примерен текст:

Чл. 38.(1) *В случаите, когато при въведена система за дялово разпределение в СЕС, Клиент не монтира средства за дялово разпределение на отоплителните тела, или същите са повредени, или не е осигурен достъп за отчет на показанията, Търговецът прилага т. 6.5 от Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.*

(2) *В случаите, когато при въведена система за дялово разпределение в СЕС, Клиент не монтира индивидуални водомери за топла вода на всички отклонения от сградната инсталация за БГВ към имота си, или срокът на валидност на периодичната проверка на индивидуалните топломери и/или индивидуалните водомери е изтекъл или когато те са повредени, Търговецът писмено уведомява Клиента за задълженията му по реда на чл. 52, ал. 7 от НТ.*

(3) *При неизпълнение на задълженията по чл. 52, ал. 7 от НТ, както и при неосигурен достъп за отчет, за имота се разпределя топлинна енергия при условията на чл. 69, ал. 2 и на т. 7.3.1 от Приложението към чл. 61, ал. 1.*

10.4. В чл. 39 от проекта „Топлофикация – Бургас“ ЕАД е предложило следния текст:

Чл. 39. (1) *В случай, че купувачът, отказал се от ползване на топлинна енергия, не осигури достъп до имота си на определените от лицето по чл.139б от ЗЕ дати, той дължи плащане на топлинната енергия за периода на спиране на топлоснабдяването, но не повече от една година или до осигуряване на достъп за проверка. Неосигуряването на достъп се констатира с протокол, подписан от упълномощения представител на лицето по чл.139б от ЗЕ и от един свидетел.*

(2) *В случай, че лицето по чл.139б от ЗЕ или упълномощен от него представител установи при проверка, че купувачът самоволно е възстановил спряно топлоподаване, последният заплаща топлинна енергия за отопление за целия период на спиране, определена съгласно т.6.4.4. от Правилата за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради-етажна собственост - Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.*

Лицето по чл.139б от ЗЕ приспада заплатените по този ред сметки от сметките на останалите купувачи в сградата-етажна собственост.

(3) *В случай, че купувачът не изпълни в срок предписанията, дадени му от продавача по реда и на основание чл.52, ал.7 от НТ, за имота му се разпределя енергия за гореща вода при условията на чл.69, ал.2 от НТ.*

Проектът в тази част следва да се приведе в съответствие с нормативната уредба, като текстовете се редактират и добият следния вид:

10.4.1. С цел гарантиране максимална защита на клиентите от конфликт на интереси при подписване на констативния протокол, второто изречение на **ал. 1** следва да добие вида:

Неосигуряването на достъп се констатира с протокол, подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и от двама свидетели, които не са служители или на граждански договор при Търговеца или Продавача.

10.4.2. Текстът на **чл. 39, ал. 2** следва да добие вида:

(2) *В случай, че Продавачът/Търговецът или упълномощен от него представител установи при проверка, че Клиентът самоволно е възстановил спряно топлоподаване, последният заплаща топлинна енергия за отопление за целия период на спиране, определена съгласно т. 6.4.4 от Методиката за дялово разпределение - Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ. Продавачът приспада начислените по този ред суми от сметките на останалите Клиенти в СЕС.*

10.4.3. Материята, предвидена в **чл. 39, ал. 3** от проекта е доразвита и изчерпателно изложена в новите **ал. 2** и **ал. 3** на **чл. 38**, поради което в **чл. 39** следва да се заличи **ал. 3**.

10.5. Чл. 40 на проекта предвижда:

Чл. 40. Когато продавачът установи, че купувача ползва топлинна енергия преди топломера, директно ползва топлоносител или самоволно е включил инсталация, топлинната енергия се заплаща от купувача по максималната пропускателна способност на връзката за период от последната проверка, но не по-голям от една година.

Така представена разпоредбата на **чл. 40** е неясна. Освен това за посочените в текста деяния се предвижда наказателна отговорност - съгласно чл. 216а от Наказателния кодекс: „Който сам или чрез друго неправомерно наруши целостта на съоръжения или обекти от електропреносна или електроразпределителна мрежа, от газотранспортна или топлопреносна система, от система за пренос на течни горива, или на водоснабдителна или канализационна система, с което създаде условия за отклоняване на електрическа енергия, природен газ, течни горива, топлинна енергия или вода, или отвеждане на отпадъчна вода, се наказва с лишаване от свобода до пет години и глоба до двадесет хиляди лева”.

Предвид гореизложеното, разпоредбата на **чл. 40** следва да се коригира, както следва:

Чл. 40. (1) Когато Продавачът или Търговецът установи, че Клиент или друго лице ползва топлинна енергия преди топломера, директно ползва топлоносител, самоволно се е присъединил към топлопреносната мрежа или към вътрешна отоплителна инсталация, същият носи отговорност съгласно чл. 216а от Наказателния кодекс.

(2) В случаите по ал. 1 се начислява топлинна енергия при условията на чл. 39, ал. 2.

(3) Нарушенията по ал. 1 се установяват с констативен протокол, подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и двама свидетели, които не са служители, и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача, като топлоснабдяването се прекратява.

10.6. Чл. 41 на проекта предвижда:

Чл. 41. (1) При неизпълнение в срок на задължението си да заплаща топлинната енергия, купувачът дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до деня на постъпване на дължимата сума по сметката или в касите на продавача, на основание на чл. 86, ал.1 от Закона за задълженията и договорите.

(2) Купувачът изпада в забава по предходната алинея от първия работен ден след изтичане на срока за плащане.

(3) Задълженията на купувачите - неизправни длъжници към продавача, се събират по реда на чл. 410, ал.1 от Гражданския процесуален кодекс (ГПК), на основание чл. 154 от ЗЕ, въз основа на извлечение от сметките на продавача.

(4) Когато сумата, платена от купувача не е достатъчна да покрие законната лихва, съдебните разноски и главницата, погасяват се първо разноските, след това лихвата и накрая - главницата.

10.6.1. В чл. 41, ал. 1 следва да се добави ново изречение, с което да се поясни, че обезщетението за забавено плащане в размер на законната лихва се начислява от Продавача само за просрочени задължения при реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, както и за просрочени дължими суми по изравнителната сметка. Указанието е във връзка с Решение № 698 от 27.05.2014 г. на КЗК, коментирано в т. 9.5.6.

След отразяване на горното текстът следва да добие вида:

Чл. 41. (1) При неизпълнение в срок на задължението си да заплаща топлинната енергия и услугата дялово разпределение, Клиентът дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до деня на постъпване на дължимата сума по сметката или в касите на Продавача, на основание на чл. 86 от Закона за задълженията и договорите. Обезщетение за забава не се дължи при месечни сметки, изготвени на база прогнозни данни.

10.6.2. Разпоредбата на **чл. 41, ал. 4** не е съобразена със задължителната съдебна практика на ВКС по приложението на чл. 76, ал. 2 от ЗЗД, съгласно която поредността на погасяване на задълженията, посочена в чл. 76, ал. 2 от ЗЗД не се отнася за законната лихва по чл. 86, ал. 1 ЗЗД (Решение № 111 от 27.10.2009 г. по т. д. № 296/2009 г., Т. К., I Т. О. на ВКС и цитираната в него практика: Решение № 48/25.01.2000 г. по гр. д. № 1065/99 г. на ВКС, Решение № 1276/08.10.1999 г. по гр. д. № 577/99 г. на ВКС, V Г.О. и Решение № 266/12.06.2006 г. по т.д. № 832/2005 г. на ВКС, ТК, II отд.).

Разпоредбата на чл. 76, ал. 1 от ЗЗД определя, че *този, който има към едно и също лице няколко еднородни задължения, ако изпълнението не е достатъчно да погаси всичките, може да заяви кое от тях погасява. Ако не е заявил това, погасява се най-обременителното за него задължение. При няколко еднакво обременителни задължения, погасява се най-старото, а ако всички са възникнали едновременно, те се погасяват съразмерно.* При определяне на поредността на погасяване на задълженията при всеки конкретен случай е необходимо да се отчита, че главницата е по-обременителна за длъжника, защото при неплащането ѝ се начислява законната лихва по чл. 86, ал. 1 от ЗЗД. Следва да се има предвид, че разпоредбата на чл. 76, ал. 1 от ЗЗД е диспозитивна – отклонение от нея може да се предвиди от страните по сделката по свободната им воля. В случая обаче не са налице условията за това – няма две насрещни съвпадащи волеизявления, тъй като общите условия се одобряват по предложение на топлопреносното предприятие от държавен орган, който не може да замести свободната воля на страна по сделката (клиентите). Следователно с общите условия не може да се урежда отклонение от нормативно установения ред за заплащане на задълженията.

Предвид гореизложеното, **ал. 4 от чл. 41** следва да бъде заличена.

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

11.1. Чл. 42, ал. 1 от проекта предвижда:

Чл. 42. (1) Продавачът е длъжен да осигури възможност за отопление на имотите на купувачите, при условията на чл. 4, когато средната денонощна температура на външния въздух в три последователни дни е по-ниска от +12 °C и да изключи отоплението при повишаване на средната денонощна температура на външния въздух в три последователни дни над +12 °C, като и в двата случая се съобразява с дългосрочната прогноза за следващите 7 (седем) - 10 (десет) дни.

Ал. 1 следва да се приведе в пълно съответствие с чл. 3, ал. 1 от НТ, като изразът „осигури възможност“ се замени с „**има готовност да предоставя топлинна енергия**“.

11.2. В чл. 43 от проекта дружеството е предвидило следния текст:

Чл. 43. (1) Продавачът има право временно да спре топлоснабдяването без предварително уведомяване на купувача :

- 1. при възникване или за предотвратяване на аварии;*
- 2. когато съществува опасност за здравето или живота на хора;*
- 3. когато съществува опасност за целостта на топлоснабдителната система;*
- 4. при опасност от нанасяне на значителни материални щети на системата, съответно на мрежата или на купувачите;*
- 5. при опасност от наднормени замърсявания на околната среда - по предложение на компетентните органи по смисъла на чл. 10, ал. 1 от Закона за опазване на околната среда;*
- 6. при ограничаване доставките на природен газ по независещи от преносното предприятие обстоятелства.*

(2) Спирането на топлоснабдяването в случаите по ал. 1 продължава до отстраняване на причината, която го е наложила, но не повече от 48 (четиридесет и

осем) часа. Продавачът е длъжен да уведоми купувачите по подходящ начин за причината и продължителността на спиране на топлоснабдяването.

(3) Продавачът не носи отговорност за щети, нанесени на купувачите при спиране на топлоснабдяването в случаите по ал. 1.

(4) Когато продавачът не може да изпълни задълженията си поради непреодолима сила, изразяваща се в непредвидено или непредотвратимо събитие от извънреден характер, той уведомява купувачите в подходящ срок чрез средствата за масово осведомяване в какво се състои непреодолимата сила и възможните последици от нея при изпълнение на задълженията си. Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията и на свързаните с тях насрещни задължения се спират.

11.2.1. С цел прецизиране текста на **чл. 43, ал. 3**, в края на изречението следва да се добави текста „с изключение на случаите, при които аварията са настъпили по негова вина.“ След изпълнение на указанието, **ал. 3** да добие вида:

(3) Продавачът не носи отговорност за щети, нанесени на Клиентите при спиране на топлоснабдяването в случаите по ал. 1, с изключение на случаите, при които аварията са настъпили по негова вина.

11.2.2. В **чл. 43, ал. 4** дружеството е предложило текст за уведомяване на клиентите в случаите на непреодолима сила. Във връзка с предложението по-горе за добавяне в Общите условия на Дефиниции, където в т. 8 е дадено изчерпателно определение на това понятие, текстът в тази алинея следва да се коригира по следния начин:

(4) Когато Продавачът не може да изпълни задълженията си поради непреодолима сила, той уведомява Клиентите в подходящ срок и начин в какво се състои непреодолимата сила и възможните последици от нея. Докато трае непреодолимата сила, изпълнението на задълженията и на свързаните с тях насрещни задължения спират.

11.3. В **чл. 44, ал. 1**, след „временно да“ да се добави „ограничи или“, като текстът добие вида:

Чл. 44. (1) Продавачът има право временно да ограничи или спре топлоподаването на Клиентите поради извършване на ремонтни работи, реконструкция, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения или други подобни действия, които подлежат на планиране.

11.4. В **чл. 45** от проекта дружеството предлага следните текстове:

Чл. 45. (1) Продавачът има право да спре топлоснабдяването след предварително писмено предупреждение, когато:

1. е нарушена целостта на топлопреносната мрежа и абонатната станция по причина на купувача.

2. има влязло в сила съдебно решение

(2) Продавачът има право да спре топлоснабдяването в имот, чиито собственик или титуляр на вещно право не е открил партида на свое име в срока по чл. 14, както и в случаите, когато няма известен собственик на имота.

(3) Спиране на подаването на топлинна енергия за отопление в отделен имот се извършва чрез прекъсване на връзката между отоплителното тяло и отклонението към общата сградна инсталация.

(4) Спиране на подаването на топлинна енергия за горещо водоснабдяване се извършва чрез прекъсване на връзката за горещо водоснабдяване към съответния имот.

11.4.1. В **ал. 1, т. 2** текстът е много общ и не е ясно за какви съдебни решение се отнася, поради което на дружеството следва да се даде указание същият да се конкретизира.

Освен това, случаите, в които дружеството може да спре топлоподаването след предварително уведомление не са изчерпателно изложени в ал. 1 и дружеството следва да още веднъж внимателно да прецени дали в практиката му не се налага спиране и по други

причини.

11.4.2. Текстът на **чл. 45, ал. 3** не изчерпва всички схеми за свързване на отделния имот към вътрешната отоплителна инсталация, а само случаите с вертикални щрангове, с което се създават предпоставки за неравнопоставеност на клиентите.

Предвид изложеното, на дружеството следва да се даде указание, **чл. 45, ал. 3** да бъде допълнена и променена както следва:

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

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

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

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

11.5. В **чл. 46** от проекта дружеството предлага текстове, които би следвало да уреждат правата и задълженията на страните по прилагане на **чл. 78** от НТ, а именно:

Чл. 46. (1) Продавачът има право да прекрати отоплението на всички купувачи от абонатната станция на СЕС, с едномесечно писмено предизвестие, когато топлинния товар на присъединените отоплителни тела в сградата е намален с повече от 50 на сто от проектния за отопление.

(2) Продавачът има право да прекрати снабдяването с енергия за горещо водоснабдяване на всички купувачи от абонатната станция на СЕС, с едномесечно писмено предизвестие, когато топлинния товар за битово горещо водоснабдяване е намален с над 50 на сто от проектния.

(3) Продавачът връчва уведомлението на упълномощения представител на купувачите в СЕС и/или го поставя на подходящо място в сградата. Уведомлението следва да отговаря на изискванията на чл.78, ал.3 от НТ. Продавачът връчва копие от уведомлението и на лицето по чл.139б от ЗЕ и предприема мерки по т.6.6. и 6.6.1. от методиката.

(4) Топлоснабдяването на СЕС не се прекратява, когато в едномесечен срок потребителите на топлинна енергия декларират писмено пред продавача, че желаят да останат потребители при променените условията на намален топлинен товар с протокол от решение на общото събрание на СЕС.

Така изложени, текстовете създават впечатлението за права основно на Продавача, докато в текстовете на НТ това право възниква в случай, че след като са били писмено информирани за намаления товар, клиентите не са изразили в указания срок писменото си становище. Би следвало текстовете да следват логиката на процеса, като първо се изложат задълженията на дружеството след установяване на случаите по **чл. 78** от НТ, после да се опишат ангажименти на СЕС, и най-накрая правото на дружеството да спре топлоподаването в СЕС. След привеждане на текстовете от **чл. 46** в съответствие с НТ, същите следва да добият вида:

Чл. 46. (1) Когато топлинният товар на присъединените отоплителни тела в СЕС е намален с над 50 % от проектния отоплителен товар на сградата и количеството на енергията, отделена от сградната инсталация, е по-голямо от количеството на енергията за отопление на имотите и/или топлинният товар за битово горещо водоснабдяване е намален с повече от 50 % от проектния, Продавачът е длъжен писмено да уведоми Клиентите и Търговеца, и да приложи реда, посочен в чл. 78 от НТ.

(2) Продавачът връчва уведомлението на упълномощения представител на Клиентите в СЕС и/или го поставя на подходящо място в сградата. Уведомлението следва да отговаря на изискванията на чл. 78, ал. 3 от НТ. Продавачът връчва копие от уведомлението и на Търговеца и предприема действия съгласно т.6.6. и 6.6.1. от методиката.

(3) Клиентите по ал. 1 в едномесечен срок писмено заявяват становището си

пред Продавача, като вземат отношение по мерките, предложени в констативния протокол и заявят желание или отказ да останат Клиенти при променените условия.

(4) Становището по ал. 3 се приема с протокол от решение на Общото събрание на Клиентите в СЕС.

(5) Топлоснабдяването в СЕС не се прекратява, когато в срока по ал. 3 Клиентите декларират писмено пред Продавача, че желаят да останат Клиенти при намален топлинен товар, с протокол от решение на Общото събрание на СЕС.

(6) Когато клиентите по ал. 1 не заявят писмено становището си в срока по ал. 3, Продавачът има право да прекрати топлоснабдяването в СЕС.

11.6. В чл. 47 от проекта дружеството предлага:

Чл. 47. При прекратено топлоснабдяване, продавачът по искане на купувача го присъединява по реда на НТ.

Текстът не е изчерпателен и така представен не дава нужната за клиентите информация, а именно, че присъединяване по реда на НТ се налага в случаите, когато топлоснабдяването е спряно от абонатната станция или от нейно самостоятелно отклонение. В общите условия не е посочено какви са условията и редът за възстановяване на спряно топлоснабдяване за имот.

По преценка дружеството може да използва следните примерни текстове:

Чл. 47. (1) При прекратено топлоснабдяване на сградата, топлоподаването се възстановява след изпълнение на изискванията за присъединяване по реда на НТ.

(2) Възстановяване на спряно топлоснабдяване за отопление и/или горещо водоснабдяване в имот се извършва от Продавача по писмено искане на Клиента, след отстраняване на причината, която го е наложила.

(3) Възстановяването на спряно топлоснабдяване към имотите се извършва от Продавача срещу заплащане на разходите по спиране и възстановяване на топлоснабдяването.

(4) При спряно топлоснабдяване на имота, лицето остава Клиент на топлинната енергия, отдадена от сградната инсталация и от отоплителните тела в общите части на сградата и заплаща на Продавача сума за тази топлинна енергия.

(5) При спиране, прекратяване и възстановяване на топлоснабдяването, Продавачът съставя протокол.

ХП. РАЗДЕЛ ХІ РЕД ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ДОСТЪП ДО ОТОПЛИТЕЛНИТЕ ТЕЛА, СРЕДСТВАТА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ ИЛИ ДРУГИ КОНТРОЛНИ ПРИСПОСОБЛЕНИЯ

12.1. С цел прецизиране текста в **чл. 48** следва да се определи времето, през което клиентите са длъжни да осигурят достъп, като в края на изречението се добави изреча „за времето от 8:00 до 20:00 часа“. Продавачът би могъл да иска от Клиентите да му предоставят по всяко време фактически достъп до сградата и до помещението на абонатната станция единствено в случай на авария. В тази връзка следва да се добави нова ал. 2, която да регламентира достъпа в сградата в случай на възникнала авария, както следва:

(нова-2) Клиентът е длъжен да осигури по всяко време на Продавача фактически достъп до сградата и до помещението на абонатната станция за случаите на възникнали или за предотвратяване на аварии.

12.2. В **чл. 49** от проекта дружеството предлага следните текстове:

Чл. 49. (1) Купувачът е длъжен да осигури достъп до имота си на продавача/лицето по чл. 139б от ЗЕ за:

1. отчитане и контрол на средствата за индивидуално измерване и разпределение

на топлинната енергия;

2. проверка и контрол на състоянието на отоплителните тела;

3. действия, свързани с правилната експлоатация на сградните инсталации;

5. спиране на топлоснабдяването;

(2) Купувачът осигурява на продавача/лицето по чл.139б от ЗЕ достъп до помещенията в своя имот, за времето от 8 до 20 часа.

(3) В случаите по ал. 1, продавачът отправя писмено искане за осигуряване на достъп със срок не по-малък от 3 (три) работни дни преди датата за осигуряване на достъп.

12.2.1. В ал. 1 липсва т. 4, поради което дружеството следва да изясни дали се касае за пропуск на текст или е техническа грешка в номерацията.

12.2.2. В ал. 3 е допуснат пропуск, който не позволява да бъде направена извънредна проверка за установяване състоянието отоплителните тела и установяване на злоупотреби съгласно ал. 1, т. 2. Предложеният текст на ал. 3 гласи: „(3) В случаите по ал. 1, продавачът отправя писмено искане за осигуряване на достъп със срок не по-малък от 3 (три) работни дни преди датата за осигуряване на достъп.

Текстът следва да се конкретизира по начин, осигуряващ ефективен контрол от страна на Продавача и/или Търговеца.

XIII. РАЗДЕЛ XII. ПРАВИЛА ЗА РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИТЕ

13.1. Във връзка с указанието по т. 1.2.1 по-горе „Топлофикация - Бургас” ЕАД следва да изготви като отделен документ Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, който да отговаря на изискванията, определени в чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, а именно - *правилата да уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.*

В изпълнение на чл. 38д (Нов - ДВ, бр. 54 от 2012 г., в сила от 17.07.2012 г.) от ЗЕ, *правилата за работа с потребителите задължително да а включват специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението, и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти.*

13.2. Във връзка с указаното в т. 13.1., текстовете на Раздел XII следва да се заличат, като в този раздел в съответствие с чл. 123, ал. 2, т. 7 и чл. 127, ал. 1, т. 9 от НЛДЕ бъде представена материя, уреждаща реда за разглеждане на жалби, сигнали и предложения, както е указано по-долу.

XIV. РАЗДЕЛ XII. РЕД ЗА РАЗГЛЕЖДАНЕ НА ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

В проекта “Топлофикация - Бургас” ЕАД не е предвидило раздел, определящ реда за разглеждане на жалби, сигнали и предложения. В чл. 52 и чл. 53 от проекта, в Раздел XII се съдържат текстове за реда на разглеждане на жалби, които следва да бъдат коригирани, допълнени и обособени в специален раздел, в съответствие с изискванията на чл. 123 от НЛДЕ, както следва:

14.1. Наименованието на раздела следва да се промени на: **Раздел XII. РЕД ЗА РАЗГЛЕЖДАНЕ НА ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ.**

Структурата на предложения нов раздел е съобразена с Раздел XII от проекта.

14.2. В чл. 50 следва да се изложи текстът:

Чл. 50. *При неизпълнение на задълженията от страна на Продавача,*

Клиентът лично или чрез надлежно упълномощено от него лице има право на жалба, сигнал, предложение или заявление.

14.3. Текстът на чл. 51 от проекта предвижда:

Чл. 51. Продажбата на топлинна енергия на битови потребители се извършва по реда на настоящите „Общи условия за продажба на топлинна енергия от “Топлофикация-Бургас” ЕАД на потребители в град Бургас”, одобрени от ДКЕВР.

Този текст повтаря чл. 150, ал. 1 от ЗЕ и е основанието, на което КЕВР одобрява Общите условия. Текстът не носи съществена за клиентите информация, поради което следва да се заличи и замени със съдържанието, изложено в чл. 53 от проекта, представено по следния начин:

Чл. 51. (1) Продавачът разглежда и решава в предвидения срок постъпилите жалби, сигнали и предложения на Клиенти, свързани с прилагането на настоящите Общи условия, отчета на средствата за търговско измерване в абонатната станция, прилаганите цени на топлинната енергия, данните на Клиента, качеството на топлоснабдяване, както и други случаи, касаещи доставката, разпределението, потреблението и заплащането на топлинната енергия. При констатирана необходимост в хода на разглеждане на подадената жалба, се извършва проверка на място от представители на дружеството.

(2) Възраженията на Клиента, свързани с разпределението на топлинната енергия могат да се подават и към Търговеца, извършващ услугата дялово разпределение.

14.4. Текстът на чл. 52 би следвало да се редактира и представи по следния начин:

Чл. 52 (1) Жалбата, сигналът или предложението трябва да отговарят на следните изисквания:

- 1. да са написани на български език;**
- 2. да са посочени име, адрес за кореспонденция, адрес на топлоснабдения имот и по желание телефон и/или електронен адрес на Клиента;**
- 3. да е посочено в какво се състои искането;**
- 4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако Клиентът разполага с такива;**
- 5. да е подписана от Клиента или от упълномощен негов представител.**

(2) Жалбата, сигналът или предложението се подават в писмен вид по пощата на обявления за кореспонденция адрес на дружеството, или лично в деловодството на “Топлофикация-Бургас” ЕАД - гр. Бургас, кв. Лозово.

(3) Всяка постъпила жалба, сигнал или предложение се вписва в регистър и на Клиента се издава талон с входящ номер. Документацията относно всички жалби, сигнали или предложения, както и отговорите по тях се съхранява за период най-малко три години от приключване на преписката, доколкото не е определен друг срок съгласно действащото законодателство.

14.5. Текстът на чл. 53 би следвало да се редактира и представи по следния начин:

Чл. 53. (1) Продавачът приема, завежда и отговаря на жалби, сигнали и предложения от физически и юридически лица по ред, начин и срокове, определени в настоящите Общи условия.

(2) Продавачът е длъжен да отговаря на постъпилите жалби, предложения и сигнали в срок не по-дълъг от 15 (петнадесет) работни дни, а в случаите, когато е необходима проверка на място или чрез Търговеца, извършващ дяловото разпределение – в срок от 30 (тридесет) дни.

(3) Когато Клиент подаде заявление за сключване на допълнително споразумение по чл. 150, ал. 3 от ЗЕ, Продавачът е длъжен в 30 (тридесет) дневен срок да уведоми Клиента за становището си.

(4) Когато Клиентът не е удовлетворен от отговора и предприетите от Продавача мерки, той има право чрез Продавача да подаде жалба до МЕ или до КЕВР, в съответствие с компетентността им по ЗЕ. Сроктът и редът за препращане на жалбата е съгласно предвиденото в нормативната уредба.

Горните предложения са съобразени с текстовете от проекта на дружеството. Промените в сроковете за отговор на постъпилите жалби, предложения и сигнали са съобразени съответно с т. 9 и т. 17, раздел Качество на търговските услуги от Показателите за качество на топлоснабдяването.

Текстът на **чл. 53, ал. 3** цели регулиране на задълженията на продавача, когато клиент, който не е съгласен с новите Общи условия, подаде заявление за писмено допълнително споразумение. В нормативната уредба и Показателите за качество на топлоснабдяването не е определен срок, в който Продавачът е длъжен да отговори на клиент, подал заявление за сключване на допълнително споразумение по чл. 150, ал. 3 от ЗЕ. Предложеният срок е съобразен с естеството на заявлението и необходимостта от изготвяне на анализ и становище по заявлението.

14.6. Текстът на **чл. 54** от проекта се запазва.

XV. РАЗДЕЛ XIII. ДОПЪЛНИТЕЛНИ УСЛОВИЯ

15.1. На дружеството следва да се дадат указания **чл. 55** да се допълни по следния начин:

15.1.1. Ал. 1 да се промени както следва:

15.1.1.1. В т. 1 за сградата:

❖ В Буква **З** да бъдат направени следните промени:

б з/, с цел по-пълно отразяване на нормативните актове, имащи отношение към материята, да се добави „ЗЕ и НТ“, като след отразяване на корекциите текстът добива вида:

• **з./ протокол/и от решение/я на Общото събрание на етажната собственост, съгласно ЗУЕС, ЗЕ и НТ за:**

• към текста на **б. З/**, в съответствие с чл. 133, ал. 2 от ЗЕ и чл. 29, ал. 2, т. 6 от НТ, да се добави нова точка със следното съдържание

з/(нова) присъединяване към топлопреносната мрежа;

• За по-пълно отразяване на чл. 67, ал. 3 от ЗЕ, в текста на **б. З/** да се добави нова точка със следното съдържание

з/(нова) безвъзмездно предоставяне на помещение за абонатната станция;

• В съответствие с чл. 64, ал. 1, т. 3 от НТ, в текста на **б. З/** да се добави нова точка със следното съдържание

з/(нова) избор на упълномощен представител на Клиентите, който да ги представлява в отношенията им с Продавача по въпросите, свързани с топлоснабдяването, както и с Търговеца по въпросите, свързани с избора на Търговец и по въпроси свързани с дяловото разпределение;

След отразяване на задължителните указания и преномериране, **б.З/** следва да добие вида:

З./ протокол/и от решение/я на Общото събрание на етажната собственост, съгласно ЗУЕС, ЗЕ и НТ за:

з/1. присъединяване към топлопреносната мрежа;

з/2. безвъзмездно предоставяне на помещение за абонатната станция;

з/3. избор на упълномощен представител на Клиентите, който да ги представлява в отношенията им с Продавача по въпросите, свързани с топлоснабдяването, както и с Търговеца по въпросите, свързани с избора на Търговец и по въпроси свързани с дяловото разпределение;

з./4. избор на Търговец;

з./5. отопление на общите части на сградата;

з./6. избор на лице, което да бъде инструктирано и обучено от Продавача за допълване на сградната инсталация, за действия при аварийни ситуации и което да съхранява ключа за абонатната станция;

❖ В т. 1 да бъдат добавени следните текстове:

- *и./ копие от договор за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между Клиентите в СЕС и Търговеца, сключен на основание чл. 140, ал. 5 от ЗЕ.*

- *и/ договор за присъединяване на сградата на основание чл. 31, ал. 3 от НТ.*

- *к/ копие от договор с асоциацията по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ.*

15.1.1.2. В т. 2 за Клиентите:

❖ Текстът на **б. б/** да бъде **заличен**, тъй като противоречи на Закона за защита на личните данни, видно от изложеното в Становище на Комисията за защита на личните данни от 01.08.2012 г. относно искане с вх. № 281 от 10.02.2012 г. от Константин Пенчев – Омбудсман на Република България по въпроси, касаещи приложението на Закона за защита на личните данни, цитирано в т.2.1.3. по-горе.

Предложеният от дружеството текст изисква да бъдат съхранявани копия от документи, които нямат пряко отношение към задълженията на клиентите както следва:

б./ копия от нотариален акт, съдебно решение, удостоверение за наследници и други документи, удостоверяващи правото на собственост или на вещно право на ползване на топлоснабдения имот, ако купувачът е представил такива;“

Гореизброените документи **само се представят в оригинал пред Продавача**, без последният да има право да притежава копие от същите.

❖ Текстът на **б. „в“**, който гласи: *„в./ заявление по образец с данни за купувачите ползващи топлинна енергия в отделните имоти в сграда-етажна собственост“* дублира съдържанието на б.а, поради което следва **да се заличи**.

❖ Текстът с препратката в **б. „е“**, който гласи *„заявление по чл. 67, ал. 1“* е неясен и следва да се коригира. Чл. 67 от проекта урежда съвсем друга материя.

❖ Към **т. 2 за клиентите** да бъде добавена **нова буква ж/** със следното съдържание:

ж./ писмени допълнителни споразумения по чл. 150, ал. 3 от ЗЕ.

15.1.2. В чл. 55, ал. 3 от проекта се изисква, в случаите, когато заявлението се подава от упълномощено лице, в заявлението да бъдат посочени и лични данни, като конкретният текст е:

(3) В случаите, когато документи по ал. 1 се подават от пълномощник, той представя нотариално заверено пълномощно, а в заявлението посочва трите си имена, ЕГН и постоянен адрес по документ за самоличност, номер, дата на издаване и орган на издаване на документа за самоличност, номер и дата на пълномощното.

На основание изложените в т. 2.1.3. по-горе мотиви, текстът *„номер, дата на издаване и орган на издаване на документа за самоличност“* следва **да бъде заличен**.

15.2. Текстът на **чл. 56** е общ и не дава конкретна и полезна информация на клиентите, поради което следва да се заличи.

Предложеният в проекта текст *„Чл. 56. Документите, удостоверяващи правото на собственост или вещното право на ползване, въз основа на които се открива, променя или закрива партида на купувача се посочват от продавача, съгласно българското гражданско законодателство.“* на практика създава предпоставки за нарушаване правата на клиентите.

С цел изчерпателно и ясно уреждане на тази материя, следва **чл. 56** да добие вида:

Чл. 56. (1) При подаване на заявление за откриване или промяна на партида Клиентът следва да представи пред Продавача идентифицираща информация и документи, легитимиращи заявителя като Клиент по смисъла на настоящите общи условия, в това число документ за собственост/ документ удостоверяващ правото на ползване върху имота, разрешение за ползване за новоприсъединен обект или за обект с променено предназначение, договор за наем заедно с нотариално заверена декларация за съгласие от собственика по чл. 60, както и други официални документи, удостоверяващи правото на собственост на заявителя (удостоверения за наследници, постановления на съдебни изпълнители за възлагане на недвижим имот, протокол от заседание на общо събрание за общите части, съдебни решения и др.).

(2) Клиентът представя пред Продавача за преглед и информация оригиналите или нотариално заверени копия от документите, удостоверяващи правото му на собственост или право на ползване върху имота.

(3) Всички документи, с изключение на тези по ал. 2 от настоящия член и декларацията от собственика по чл. 60, се предоставят като копие на Продавача.

15.3. В чл. 57 дружеството предлага:

Чл. 57. (1) При промяна на собствеността или на вещното право на ползване новият и предишният собственик или титуляр на вещното право, са длъжни да подадат до продавача в срока по чл. 14 заявление за откриване, промяна или закриване на партида по образец, към което са приложени копия на документи, удостоверяващи придобиването или прекратяването на правото на собственост или на вещното право на ползване на имота.

(2) Ако предишният собственик или ползвател в случаите по ал. 1 не закрие партидата си, продавачът събира дължимите суми от него до откриване на партида на новия собственик или ползвател, съобразно предоставения акт за собственост или ползване.

(3) Продавачът може да открие партида въз основа на документ, удостоверяващ собствеността му или вещното му право на ползване на имота на новият собственик или титуляр на вещното право.

(4) Преди промяна на собствеността или вещното право на ползване предишният и новия собственик или ползвател имат право да поискат и да получат от продавача справка за всички дължими суми за топлинна енергия към момента на промяната.

(5) Към документите за закриване на партидата старият собственик оставя адрес за кореспонденция или нов адрес на местоживеене.

(6) За уреждане помежду си на задълженията за потребена в имота топлинна енергия, предишният и новият собственици или ползватели са длъжни в срока по чл. 14:

1. да поискат от лицето по чл. 139а от ЗЕ разпределение на топлинната енергия в сградата, отчет на уредите и изготвяне на изравнителна сметка за имота въз основа на специфичен разход за сградата за предходния период;

2. да подпишат и предоставят на продавача нотариално заверен споразумителен протокол за плащането на изравнителната сметка по т. 1

(7) Въз основа на представените документи по ал. 6, продавачът е длъжен да издаде дебитно или кредитно известие на предишния собственик или ползвател на имота.

(8) Предишният собственик или ползвател на имота е длъжен да закрие партидата си като заплати сумата от дебитното известие по ал. 7, а сумата от кредитното известие се приспада от задълженията му за топлинна енергия или се възстановява от продавача, ако няма задължения.

(9) Новият купувач заплаща сумата от изготвената от търговеца изравнителна сметка по откритата му партида след отчитането на средствата за дялово разпределение в цялата СЕС, намалена или увеличена със заплатената, съответно възстановена сума по ал. 8.

(10) *В случай, че новият и предишният собственик или ползвател не спазят изискванията по ал.6 — ал.9, новият собственик заплаща всички сметки за имота след датата на промяна на собствеността.*

15.3.1. С оглед отразяване на Решение № 508 от 08.05.2013 г. на КЗК, с което е направен подробен анализ на съдържанието на понятието „потребител”, в чл. 57, както и навсякъде в текста от **Общите условия** от израза „вещно право на ползване” следва да се заличи думата „вещно”, текстовете, които визират „собственик”/„собственост”, следва да се отнасят и за „ползвател”/„ползване”.

С цел по-добро структуриране на **Общите условия** и отразяване на направените по-горе забележки, чл. 57, ал. 1 следва да добие вида:

Чл. 57. (1) При промяна на собствеността или на правото на ползване новият и предишният собственик или ползвател са длъжни да подадат до Продавача в срока по чл. 14 заявление за откриване, промяна или закриване на партида по образец, като се прилагат документите и процедурата, съгласно чл. 56.

15.3.2. Текстът на чл. 57, ал. 6 е необходимо да претърпи редакционни промени и да добие вида:

(6) За уреждане на задълженията между предишния и новия собственик или ползвател за потребена в имота топлинна енергия, същите са длъжни в срока по чл. 14:

1. да поискат от Търговеца отчет на уредите за дялово разпределение и изготвяне на междинна изравнителна сметка за имота, съгласно НТ;

2. да подпишат и предоставят на Продавача нотариално заверен споразумителен протокол за плащането на изравнителната сметка по т. 1.

15.4. В чл. 59 дружеството предлага:

Чл. 59. При смърт на купувач - физическо лице, наследниците или лицето, придобило жилището по силата на договор за гледане и издръжка или по дарение, са длъжни да уведомят писмено продавача в срока по чл. 14, чрез подаване на заявление до продавача за промяна на партидата, с приложено копие на удостоверение за наследници или съответно на акта за собственост.

С оглед привеждане на текста с предложените редакции на чл. 56 и чл. 57, текстът следва да добие вида:

Чл. 59. При смърт на Клиент - физическо лице, наследниците или лицето, придобило жилището по силата на договор за гледане и издръжка или по дарение, са длъжни да уведомят писмено Продавача в срока по чл. 14, чрез подаване на заявление за промяна на партида по образец, като се прилагат документите и процедурата, съгласно чл. 56.

15.5. Промяна на партида по служебен път

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

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

Липсата на подадено от Клиента заявление за промяна/откриване на партида не означава, че същият не е в облигационни отношения с продавача, тъй като тези отношения се презумират от закона (*в този смисъл е и задължителната съдебна практика, залягнала в постановеното по реда на чл.290 ГПК Решение № 35 от 21.02.2014 г. на ВКС по гр. д. № 3184/2013 г., III г. о., ГК*).

Следователно, придобитото право на собственост върху имот, намиращ се в топлофицирана сграда - етажна собственост е достатъчно условие да се приеме, че от датата на придобиване на собствеността, между собственика и дружеството е възникнало облигационно правоотношение във връзка с продажбата на топлинна енергия, без да е било необходимо сключването на писмен договор или изрично приемане на общите условия. След като облигационното правоотношение е възникнало, не би следвало да има пречка дружеството (Продавачът) да извърши служебно отразяване на това правоотношение чрез откриване на партида на името на собственика на имота.

Предвид изложеното, след **чл. 59** да се **добави нов член** със следното съдържание:

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

- 1. Документ от разпоредителна сделка между предишния и новия собственик;**
- 2. Документ от държавен или общински орган;**
- 3. Посещение на място от длъжностни лица на Продавача по данни от домовата книга или от управителя на ЕС.**

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

15.6. В чл. 60, ал. 1 дружеството предлага следния текст:

„Чл. 60. (1) Купувач може да бъде лице, което ползва топлинна енергия за отопление и горещо водоснабдяване в жилище, на което е наемател, ако юридическото лице – собственик на имота е подал декларация пред продавача, че топлинната енергия ще се ползва за битови нужди, с изразено съгласие да носи солидарна отговорност с наемателя за заплащане на дължимите суми за топлинна енергия. В тези случаи продавачът води партидата на името на собственика на имота и на наемателя, който заплаща дължимите суми за топлинна енергия.

(2) При промяна в наемното правоотношение, новият и предишният наемател са длъжни да подадат до продавача в срока по чл. 14 заявление за откриване или закриване на партида по образец, към което са приложени копия на документи, удостоверяващи наличието или липсата на наемно правоотношение и декларация на собственика по ал. 1.

(3) Продавачът закрива партидата на купувач, който е заплатил всички дължими до този момент суми за топлинна енергия.

(4) Ако предишният наемател не подаде заявление за закриване на партидата си по реда и при условията на ал. 2 и ал. 3, продавачът събира дължимите суми от солидарния длъжник - собственик на имота.

(5) В случай, че новият наемател не изпълни задължението си по ал. 2, продавачът има право да открие партида въз основа на документ, удостоверяващ наемното правоотношение и декларацията на собственика по ал. 1.

По отношение на предвидената в **чл. 60** от проекта на Общи условия солидарна отговорност между наемодател и наемател следва да се посочи, че в ЗЕ липсват разпоредби, регламентиращи солидарна отговорност между наемодателя и наемателя като условие за прехвърляне на правата и задълженията за доставка на топлинна енергия в имот. Съгласно чл. 121 от ЗЗД освен в определените от закона случаи солидарност между двама или повече длъжници възниква само когато е уговорена. Следователно, възникването на солидарна отговорност между собственика на имота и наемателя относно дължимите плащания към продавача на топлинна енергия не е хипотеза, която е уредена в „закон“ по смисъла на чл. 121 от ЗЗД, а може да възникне само ако е изрично уговорена между страните в наемното правоотношение. Декларацията, с изразено съгласие, е

едностранно волеизявление на собственика на топлоснабдения имот, което представлява самостоятелен юридически факт извън договора за наем и има изключително декларативен характер, насочено е само към Продавача на топлинна енергия и не притежава характеристиките на договор, разбиран като съглашение между две или повече страни. В този смисъл едностранната декларация на собственика не може да се приеме като уговорка между наемател и наемодателя и те да поемат общо задължение за заплащане на сметките към Продавача. Нещо повече, тази декларация за съгласие не може да се приеме и като волеизявление за встъпване на съдлъжник или за заместване на длъжник по правилата на чл. 101 и чл. 102 от ЗЗД. В този смисъл Решение № 508 от 08.05.2013 г. и Решение № 165 от 08.02.2018 г. на КЗК.

Предвид горното, в **чл. 60, ал. 1 и ал. 2** следва да се променят, както е указано по-долу.

15.6.1. Текстът на **ал. 4** от проекта следва да се заличи, тъй като материята е уредена в съответствие с горните мотиви в чл. 57, ал. 2.

15.6.2. Текстът на **ал. 5** от проекта следва да се заличи, тъй като материята е уредена в съответствие с горните мотиви в чл. 57, ал. 3.

Предвид гореизложеното, след изпълнение на указанията, **чл. 60** следва да добие вида:

Чл. 60. (1) Клиент по смисъла на тези общи условия може да бъде и друго лице – ползвател на имота, различно от собственика на имота, при условие че последният е представил писмено съгласие в нотариално заверена форма за това.

(2) При промяна в наемното правоотношение, новият и предишният наемател са длъжни да подадат до продавача в срока по чл. 14 заявление за откриване или закриване на партида по образец, към което са приложени копия на документи, удостоверяващи наличието или липсата на наемно правоотношение и декларация на собственика по ал. 1.

(3) Продавачът закрива партидата на наемател на имот, който е заплатил всички дължими до този момент суми за топлинна енергия.

15.7. Материята на **чл. 63** е уредена изчерпателно в текстовете на ЗЕ, поради което чл. 63 следва да се заличи изцяло.

15.8. Материята на **чл. 64** е уредена изчерпателно в текстовете на ЗЕ, поради което чл. 64 следва да се заличи изцяло.

15.9. Чл. 67 съдържа текстове, които са уредени в чл. 150, ал. 2 и ал. 3 от ЗЕ, поради което цитирането им в Общите условия е ненужно.

Да се заличи текста „и влизат в сила след публикуването им в един централен и един местен всекидневник, при спазване на процедурата по чл. 150, ал. 2 и ал. 3 от ЗЕ.“, като след промените чл. 67 да добие сления вид:

Чл. 67. Измененията на тези Общи условия подлежат на одобрение от КЕВР. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези общи условия, които противоречат на нормативните изменения, се заместват със съответните правни норми.

15.10. По съображенията, изложени по-горе, дружеството следва да изготви Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги, които по форма и съдържание да съответстват на разпоредбите на чл. 14 от НЛДЕ, където е постановено, че „правилата за работа с потребители на енергийни услуги задължително 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, както и специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с

потреблението, и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти.“

Допълнителни указания:

1. След извършване на указаните корекции и допълнения, членовете следва да се преномерират, а препратките да се актуализират.

2. При изготвяне на Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги, сроковете да се синхронизират с тези, посочени в Общите условия и указанията.

3. Изменените и допълнени проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД на потребители в град Бургас“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги“ следва да бъдат разгледани и приети от управителния орган на дружеството, като копие от решението бъде предоставено на Комисията.

4. Съгласно чл. 38б, ал. 4 от ЗЕ енергийното предприятие е длъжно да предостави практическа информация за правата на клиентите си в контролен списък, приет от Европейската комисия. Контролният списък се изготвя от дружеството и се публикува на интернет страницата на дружеството, както и се предоставя на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури.

За изпълнение на горепосоченото е необходимо в срок до 1 октомври 2019 г., „Топлофикация - Бургас“ ЕАД да разработи „Контролен списък за потребителите на енергийни услуги“, да го публикува на интернет страницата си, да го предостави на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури, както и да предостави в КЕВР доказателства за това.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Балабанов. „Топлофикация - Бургас“ ЕАД е направило искане да бъде одобрен от Комисията проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД на потребители в град Бургас“. Представените Общи условия се отнасят до лицензия, издадена на дружеството за дейността пренос на топлинна енергия на територията на гр. Бургас. Въз основа на представените документи може да бъде направен извод, че заявителят е изпълнил изискването на чл. 128 от НЛДЕ: оповестил е Общите условия на клиентите най-малко 30 дни преди представянето им за одобряване от Комисията и е провел публично обсъждане на проекта. Заявителят е отчетел изискванията на чл. 150, ал. 1, т. 1 - 6 от ЗЕ и чл. 123, ал. 2 и чл. 127 от НЛДЕ, относно структурирането и съдържанието на Общите условия. От извършения анализ по същество на проекта на Общи условия е видно, че като цяло заявителят е отчетел съответните разпоредби от ЗЕ и наредбите за топлоснабдяването, уреждащи продажбата на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на потребители на топлинна енергия за битови нужди, при изключения, които са подробно описани в доклада на работната група. Допълнителните указания, които работната група счита, че трябва да бъдат дадени на дружеството са следните:

1. След извършване на указаните корекции и допълнения, членовете следва да се преномерират, а препратките да се актуализират.

2. При изготвяне на Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги, сроковете да се синхронизират с тези, посочени в Общите условия и указанията.

3. Изменените и допълнени проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД на потребители в град Бургас“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги“ следва да бъдат разгледани и приети от управителния орган на дружеството, като копие от решението бъде предоставено на Комисията.

4. Дружеството да предостави практическа информация за правата на клиентите си в контролен списък, приет от Европейската комисия.

За изпълнение на горепосоченото е необходимо в срок до 1 октомври 2019 г., „Топлофикация - Бургас“ ЕАД да разработи „Контролен списък за потребителите на

енергийни услуги“, да го публикува на интернет страницата си, да го предостави на разположение на клиентите.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 3, чл. 38в и чл. 150, ал. 1 от ЗЕ, работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада.

2. Да насрочи открито заседание на КЕВР за разглеждане на представения от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД на потребители в гр. Бургас“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3.

3. Да покани за участие в откритото заседание представители на заявителя.

4. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на страницата на КЕВР в интернет.

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

И. Иванов каза, че откритото заседание ще се проведе на 24.07.2019 г. от 10:00 часа.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 3, чл. 38в и чл. 150, ал. 1 от ЗЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-446 от 11.07.2019 г. относно одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД на потребители в град Бургас“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на представения от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД на потребители в град Бургас“, на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на 24.07.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Топлофикация - Бургас“ 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 втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

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

По т.3. Комисията, след като разгледа преписка, образувана по заявление с вх. №

Е-14-05-21 от 13.12.2014 г., подадено от „Топлофикация - ВТ“ АД за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - ВТ“ АД на клиенти в град Велико Търново“ и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия, предоставяна от „Топлофикация - ВТ“ АД“ и след провеждане на открито заседание на 04.07.2019 г., установи следното:

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

Със заявление с вх. № Е-14-05-21 от 13.12.2014 г. „Топлофикация - ВТ“ АД е направило искане да бъде одобрен от КЕВР проект на “Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - ВТ“ АД на клиенти в град Велико Търново” и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия“. Представените Общи условия се отнасят до лицензия № Л-021-05 от 15.11.2000 г., издадена на „Топлофикация - ВТ“ АД, за дейността пренос на топлинна енергия. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ утвърдените Общи условия представляват приложение към тази лицензия.

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

С писма с изх. № Е-14-05-21 от 20.05.2015 г. и от 03.04.2019 г. от „Топлофикация - ВТ“ АД е изискано да представи допълнителна информация и документи, необходими за разглеждане на заявлението.

С писма с вх. № Е-14-05-21 от 28.05.2015 г. и от 15.04.2019 г. заявителят е предоставил изисканата информация и документи.

Резултатите от извършения анализ на проектите на Общи условия и Правила са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-337 от 18.06.2019 г. (наричан по-нататък за кратко Доклада), който е приет с решение по Протокол № 105 от 21.06.2019 г., т. 8 на закрито заседание на Комисията и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с разпоредбата на чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 04.07.2019 г. КЕВР е провела открито заседание за разглеждане на представените от „Топлофикация - ВТ“ АД проекти на Общи условия и на Правила, както и на Доклада.

На откритото заседание са присъствали представители на „Топлофикация - ВТ“ АД, които са заявили, че нямат възражения по отношение на направените в Доклада препоръки, с изключение на:

- Промяна в срока за плащане топлинната енергия, направено в т. 9.4.1 от Доклада;
- Премахване на начисляването на лихва за забава в случаите, когато месечните сметки са изготвени по прогнозни данни, каквото е предложението в т. 9.4.3. от Доклада.

С писмо с вх. № Е-14-05-13 от 04.07.2019 г. заявителят е представил писмено

становище, в което обосновава възраженията си по Доклада, направени на откритото заседание, като е приложил коригирани проекти на Общи условия и на Правила, в които е отразил препоръките от Доклада с изключение на текстовете, по които има възражения.

На първо място „Топлофикация - ВТ“ АД е изразило категорично несъгласие с изменение за срока на плащане от клиентите. Заявителят се е аргументирал с обстоятелството, че „Топлофикация - ВТ“ АД авансира заявените количества природен газ на своя доставчик „Овергаз мрежи“ АД, поради което счита, че след удължаване на срока за плащане на сметките от клиентите на топлинна енергия от 30 на 45 дни, срокът между авансовото плащане на горивото и плащането от крайния потребител, ще се удължи с 15 дни и ще стане повече от двумесечен, което ще доведе до финансови затруднения на „Топлофикация - ВТ“ АД, тъй като се дължат мораторни лихви по авансовите плащания за природен газ при забава. Дружество е заявило, че винаги са полагани усилия сметките за топлинна енергия да бъдат изготвяни във възможно най-кратък срок и на първа възможна дата от месеца. Според „Топлофикация - ВТ“ АД това рядко е по-късно от първата седмица на месеца - обикновено не по-късно от 5 (пето) число на месеца. Посочва се, че по-ранното изготвяне на сметките е в полза и на двете страни - от една страна на потребителя се дава достатъчно време да плати сметката си, а от друга дружеството започва да събира дължимите му суми на по-ранен етап. Взаимният интерес между потребителите и топлофикационното дружество от по-навременното изготвяне на сметките е най-сериозната гаранция за това, че срокът, в който потребителите ще могат да платят сметките си, е най-дълъг. В допълнение дружеството счита за неоснователно твърдението, че потребителите трябва да изчакат месечните си известия, за да знаят, че могат да платят задължението си. Посочва, че клиентите винаги могат да потърсят съдействие в центровете и касите на дружеството и да получат информация дали са изготвени сметките.

По изложените съображения заявителят счита, че 45 дневен срок за плащане е прекалено дълъг и необоснован. Като пример посочва сроковете за плащане на други комунални услуги – 10 дневен за електрическа енергия; 30 дневен за ВиК, а за природен газ - вариращи според общите условия.

В заключение дружеството потвърждава позицията си, че предложеният 30 (тридесет) дневен срок от изтичане на съответния месец не е кратък и е достатъчен за заплащане на сметките за топлинна енергия от потребителите.

На второ място „Топлофикация - ВТ“ АД възразява срещу премахване на начисляването на лихва за забава върху прогнозните сметки, както е предложено в т. 9.4.3 от Доклада. Дружество аргументира позицията си с чл. 155, ал. 1 от ЗЕ, който дава право на потребителите на топлинна енергия да избират един от трите начина на заплащане на топлинната енергия, без възможност дружеството да влияе на този избор. Счита, че ако се приеме изменението, предложено в т. 9.4.3 от Доклада, клиентите, които са избрали да заплащат сметките си на база прогнозно количество топлинна енергия, ще имат възможност да не го правят до окончателното изготвяне на изравнителните сметки и изтичането на срока за плащане на последните. Това би дало един значителен период от време, в който потребителите няма да са платили своите сметки и няма да има санкция за това. В тази връзка във възражението се изтъква, че от една страна това поставя в неблагоприятно положение клиентите, които са избрали плащането да става на база реална месечна консумация на топлинна енергия, защото те ще са задължени да плащат сметките си точно и навреме, а от друга страна, отново могат да възникнат значителни финансови затруднения за дружеството, породени от това, че клиентите плащат сметките си с близо година закъснение без това да влече негативни правни последици за тях. Според заявителя тази логика изцяло противоречи на основен принцип на правото, а именно - принципът на точното изпълнение - чл. 79, ал. 1 от ЗЗД. Посочва се, че клиентът, който сам е избрал начинът на изпълнение да бъде по прогнозно количество топлинна енергия, ще може да просрочи периода за плащането на сметката и това няма да доведе до никакви неблагоприятни правни последици за него. Единствените такива ще са за

топлофикационното дружество, което ще трябва да изпълни навреме своите задължения към контрагентите си или ще бъдат начислени мораторни лихви или неустойки. В допълнение като гаранция, че клиентът няма да плати повече, отколкото дължи, се посочва възможността той да намали своята прогнозна консумация, като подаде заявление, че няма да използва топлинна енергия за отопление на имота в определен период.

Комисията излага следното становище по възраженията на дружеството:

1. Комисията приема възражението за удължаване срока на плащане на месечните и изравнителните сметки от 30 - дневен на 45 - дневен за основателно, по следните съображения:

Дружеството снабдява сравнително малък брой клиенти и при добра организация не би следвало да има проблем с по-бързото изготвяне на сметките за топлинна енергия, в сравнение с другите дружества. Следва да се отчетат и затрудненията на „Топлофикация - ВТ“ АД при авансовото заплащане на количествата природен газ, които през 2018 г. доведоха до сериозни проблеми и спиране на доставките на газ от страна на газоразпределителното дружество, за което Комисията беше официално информирана. КЕВР разполага с необходимите правомощия да контролира сроковете за предоставяне на фактурите на клиентите, като ще засили контрола в тази посока и при установени бъдещи закъснения може да предприеме съответните административни мерки.

2. Комисията приема възражението срещу премахване на начисляването на лихва за забава в случаите, когато месечните сметки са изготвени по прогнозни данни, за неоснователно, по следните съображения:

Предложението на „Топлофикация - ВТ“ АД не е съобразено с Решение № 698 от 27.05.2014 г. на Комисията за защита на конкуренцията (КЗК), с което КЗК намира за незаконосъобразно начисляването на лихва за забава в случаите, когато начислението е направено на база прогнозно потребление. Това решение е оставено в сила с Решение № 288 от 11.01.2016 г. по адм. дело № 8654/2014 г. на Върховния административен съд (ВАС) и Решение № 6848 от 25.05.2018 г. по адм. д. № 3161/2016 г., 5 чл. с-в на ВАС. Решение в същия смисъл е взела и Комисията за защита на потребителите (КЗП) по повод предоставени ѝ за становище за наличие на неравноправни клаузи общи условия на друго топлопреносно предприятие.

След обсъждане и анализ на събраните в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

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

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

Анализът по същество на представените с писмо с вх. № Е-14-05-13 от 04.07.2019 г. коригирани проекти показва, че дружеството се е съобразило с част от указанията в Доклада, като ги е отразило в проектите, с изключение на указанията по т. 9.4.1 и т. 9.4.2

от Доклада, относно промяна в срока за плащане топлинната енергия, както и указанието по т. 9.4.3. от Доклада за премахване на начисляването на лихва за забава в случаите, когато месечните сметки са изготвени по прогнозни данни, по които е направило възражения. Освен това, заявителят е намалил срока за подаване на възражения от клиентите от 45-дневен - по първоначалния проект, на 30-дневен, като не е представил обосновка за направената допълнителна корекция. При отразяване на корекциите в проекта на Общите условия е допусната техническа грешка, като вместо указаното в т. 14.7 от Доклада заличаване на част от текста в изречение първо на чл. 71 от първоначалния проект е заличено цялото изречение първо в текста, който е преномериран като чл. 72.

Предвид изложените по-горе съображения, на дружеството следва да бъдат дадени указания за изменение и допълнение на представените с писмо с вх. № Е-14-05-13 от 04.07.2019 г. коригирани проекти, както следва:

1. Срокът за подаване на възражение в **чл. 33, ал. 3** от първоначалния проект на Общите условия необосновано е променен от 45-дневен на 30-дневен в коригирания вариант, където текстът е преномериран в **чл. 34, ал. 3**. Възражението на дружеството не съдържа обосновка относно тази промяна, поради което в **чл. 34, ал. 3** на коригирания проект „Топлофикация - ВТ“ АД следва да замени израза *30 (тридесет) дневен срок* с **45 (четиридесет и пет) дневен срок**.

2. Текстът на **чл. 34, ал. 4** от проекта на Общи условия да бъде променен и допълнен по следния начин:

(4) При неизпълнение в срок на задълженията по ал. 1 Продавачът начислява обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащане на задължението за топлинна енергия само ако Клиентите са избрали реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ. При прогнозно изготвено месечно задължение обезщетение за забава не се дължи.

3. В **чл. 72** да се добави първо изречение, със следния текст: ***„Измененията на тези Общи условия подлежат на одобрение от КЕВР“.***

4. В проекта на Правила, в чл. 1, т. 4 и т. 9 са с идентичен текст, поради което **т. 9** следва да се заличи.

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

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Балабанов. „Топлофикация - ВТ“ АД е направило искане да бъде одобрен от КЕВР проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - ВТ“ АД на клиенти в град Велико Търново“. Резултатите от извършения анализ на проектите са отразени в доклад, приет с решение по Протокол № 105 от 21.06.2019 г., т. 8 на закрито заседание на Комисията. В съответствие с разпоредбата на чл. 13, ал. 5 от ЗЕ, КЕВР е провела открито заседание за разглеждане на представения проект. С писмо от 04.07.2019 г. заявителят е представил писмено становище, в което обосновава възраженията си по доклада, направени на откритото заседание, като е приложил коригирани проекти на Общи условия и на Правила, в които е отразил препоръките от доклада, с изключение на текстовете, по които има възражения.

Комисията излага следното становище по възраженията на дружеството:

1. Приема възражението за удължаване срока на плащане на месечните и изравнителните сметки от 30-дневен на 45-дневен за основателно (с посочени мотиви);

2. Приема възражението срещу премахване на начисляването на лихва за забава в случаите, когато месечните сметки са изготвени по прогнозни данни, за неоснователно (с посочени законови обосновки).

Комисията счита, че с оглед осигуряване на съответствие с нормативните

изисквания и на равенство между страните по договора при общи условия, на заявителя следва да бъдат дадени задължителни указания да преработи проектите на Общи условия и Правила, по начина, посочен в доклада.

Б. Балабанов прочете проекта на решение, предложен от работната група:

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

РЕШИ:

І. Дава задължителни указания на „Топлофикация - ВТ” АД срок до 26.08.2019 г. да измени и допълни представените с вх. № Е-14-05-13 от 04.07.2019 г. проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - ВТ” АД на клиенти в град Велико Търново” и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия, предоставяна от „Топлофикация - ВТ” АД“ (в проекта на решение те са описани в четири отделни точки).

ІІ. Изменените и допълнени проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - ВТ” АД на клиенти в град Велико Търново” и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия, предоставяна от „Топлофикация - ВТ” АД“ да бъдат представени в Комисията на хартиен и електронен носител (формат Word) в срока по т. І., заедно с копие от решение на Съвета на директорите на дружеството за приемането им.

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

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

РЕШИ:

І. Дава задължителни указания на „Топлофикация - ВТ” АД срок до 26.08.2019 г. да измени и допълни представените с вх. № Е-14-05-13 от 04.07.2019 г. проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - ВТ” АД на клиенти в град Велико Търново” и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия, предоставяна от „Топлофикация - ВТ” АД“, както следва:

1. В чл. 34, ал. 3 от проекта на Общи условия изразът 30 (тридесет) дневен срок да се замени с 45 (четиридесет и пет) дневен срок.

2. Чл. 34, ал. 4 от проекта на Общи условия да се промени и допълни по следния начин:

(4) При неизпълнение в срок на задълженията по ал. 1 Продавачът начислява обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащане на задължението за топлинна енергия само ако Клиентите са избрали реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ. При прогнозно

изготвено месечно задължение обезщетение за забава не се дължи.

3. В чл. 72 да се добави първо изречение, със следния текст: „*Измененията на тези Общи условия подлежат на одобрение от КЕВР*“.

4. В проекта на Правила, в чл. 1 да се заличи т. 9.

II. Изменените и допълнени проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - ВТ” АД на клиенти в град Велико Търново” и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия, предоставяна от „Топлофикация - ВТ” АД“ да бъдат представени в Комисията на хартиен и електронен носител (формат Word) в срока по т. I., заедно с копие от решение на Съвета на директорите на дружеството за приемането им.

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

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-470 от 15.07.2019 г. относно **одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2019-2028 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с вх. № Е-13-41-50 от 10.05.2018 г. от „Електроенергиен системен оператор” ЕАД (ЕСО ЕАД) за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2019-2028 г. (Десетгодишен план, Плана).

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Условията и редът, по които операторът на електропреносната мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ.

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията за одобрение десетгодишен план, ежегодно до 30 април. При изготвянето на десетгодишния план за развитие на преносната мрежа, операторът на електропреносната мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмяна с други държави, включително проучванията, плановите и прогнозите по чл. 87, ал. 3 от ЗЕ, като взема предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни. Проектът на план за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на електропреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 22 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 (Директива 2009/72/ЕО).

С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР, ЕСО ЕАД е сертифициран като и определен за независим преносен оператор (НПО) на електропреносната система на България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО в съответствие с чл. 10, пар. 2 от Директива 2009/72/ЕО е публикувана в „Официален вестник“ на Европейския съюз (бр. С 428 от 19.12.2015 г.).

Във връзка с проучването на заявлението на ЕСО ЕАД е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-108 от 06.06.2019 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-13-41-50 от 12.06.2019 г. е изискано ЕСО ЕАД да представи в КЕВР следната допълнителна информация и документи: справка относно всички инвестиции, за които е взето решение, и относно определените нови инвестиции, които трябва да бъдат направени през следващите три години; отчет на извършените инвестиции за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. съгласно Решение № ДПРМ-2 от 02.11.2018 г. на КЕВР за основни обекти от електропреносната мрежа, които са реконструирани или са построени нови такива за изпълнение на критериите за сигурност на ЕЕС; отчет на извършените инвестиции за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. съгласно Решение № ДПРМ-2 от 02.11.2018 г. на КЕВР за извършена реконструкция на съществуващи обекти и изграждането на нови; отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2018 г., ведно с обяснение за неизпълнението и съответните данни и документи в тази връзка. Към отчета следва да бъдат описани изрично и проектите с изтекъл срок на изпълнение към края на 2018 г., които са включени за изпълнение в предложения за одобрение от КЕВР Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2019-2028 г. и мотиви на ЕСО ЕАД относно писмено становище на Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК) за Плана за развитие на преносната мрежа на Република България за периода 2019-2028 г., приложено към писмото.

ЕСО ЕАД е представило изисканата информация и документи с писмо с вх. № Е-13-41-50 от 25.06.2019 г.

След проучване на представения План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2019-2028 г. е установено следното:

Предложеният от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет на дружеството с Решение по Протокол № 17 от 08.05.2019 г., по т. 3. ЕСО ЕАД посочва, че Десетгодишният план за периода 2019-2028 г. е оповестен на интернет страницата на ЕСО ЕАД на 02.04.2019 г. в рубриката в раздел Диспечиране/Развитие на ЕЕС (на адрес: <http://www.eso.bg/fileObj.php?oid=2049>). Следователно, публикуването е извършено в срока по чл. 112, ал. 3, изречение второ от НЛДЕ.

ЕСО ЕАД посочва, че в едномесечния срок в дружеството е постъпило становище от БФИЕК. В становището са засегнати няколко основни въпроса за енергоемката индустрия, а именно: необходимост от анализ на производствените мощности в контекста на ниско въглеродния преход и високия и продължаващ ръст на цените на квоти емисии парникови газове, съответно отражението им върху крайното потребление в страната; механизмите за капацитет и участие на потребителите; нормативна регулация във връзка с мрежовата инфраструктура; оптимизация на индустриалните енергийни мрежи, възможност за по-добра свързаност и балансиране на националната мрежа. В тази връзка ЕСО ЕАД посочва, че съгласно разпоредбите на националното законодателство посочените в писмото въпроси не попадат в обхвата на Десетгодишния план и същите не би следвало се разглеждат в него. Операторът на електропреносната мрежа изразява готовност за консултации с ползвателите на мрежата по поставените въпроси.

За доказване изпълнението на изискванията на чл. 81г, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ и чл. 112, ал. 2 и ал. 3 от НЛДЕ, във връзка с чл. 87, ал. 3 ЗЕ, ЕСО ЕАД е представило копие на писма от енергийни предприятия – производители, дружества, пряко присъединени към електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителни мрежи, както и браншови организации, както следва: писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7037/1 от 29.01.2019 г. от

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7017 от 06.12.2018 г. от „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7034 от 11.12.2018 г. от „Ей И Ес ЗС Марица изток 1“ ЕООД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7032 от 07.01.2019 г. от ТЕЦ „Марица 3“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7002 от 12.12.2018 г. от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7008 от 20.12.2018 г. от „Аурубис България“ АД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7285 от 28.11.2018 г. от „ТЕЦ Варна“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-6990/1 от 21.12.2018 г. от „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7004/1 от 12.12.2018 г. от „Национална Електрическа Компания“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7016/1 от 22.12.2018 г. от „Топлофикация Бургас“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-6999/1 от 21.12.2018 г. от „ЕВН Топлофикация България“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7020 от 21.12.2018 г. от „Топлофикация-ВТ“ АД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7012/1 от 12.12.2018 г. от „Топлофикация Плевен“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7024/1 от 18.12.2018 г. от „Топлофикация София“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7039 от 28.11.2018 г. от „Неохим“ АД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-6992/1 от 20.12.2018 г. от „Брикел“ ЕАД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7041/1 от 21.12.2018 г. от „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7013 от 05.12.2018 г. от Министерство на финансите; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7019 от 06.12.2018 г. от Агенция за устойчиво енергийно развитие; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7038/1 от 20.12.2018 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7000/1 от 07.01.2019 г. от „Електроразпределение Север“ АД; писмо с вх. № ЦУ-ЕСО-7009 от 13.12.2018 г. от „Електроразпределение Златни Пясъци“ АД; писмо с изх. № 10987 от 28.12.2018 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

Планът за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2019-2028 г. е разработен съгласно чл. 81г, ал. 2, изречение първо от ЗЕ и глава втора, раздел три от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС), като е съобразен с изискванията на Европейската организация на операторите на електропреносните системи (ENTSO-E).

Десетгодишният план за периода 2019-2028 г. съдържа основната инфраструктура за пренос на електрическа енергия, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години. Той осигурява своевременно и хармонично изграждане и въвеждане в експлоатация на нови елементи на електропреносната мрежа за икономична и сигурна работа на ЕЕС, при спазване критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на снабдяването с електрическа енергия.

Десетгодишният план съдържа следната основна информация:

- анализ на потреблението на електрическа енергия в електроенергийната система (ЕЕС) на България и прогноза за развитие на електрическите товари до 2028 г.;
- анализ на производствените мощности в ЕЕС на България, включително от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ);
- прогнозни мощностни и енергийни баланси на ЕЕС;
- възможности за управление и анализ гъвкавостта на производствените мощности: базови мощности, мощности с приоритетно производство, балансиращи и резервиращи мощности, регулиращи мощности;
- изследване на потокоразпределението и нивата на напреженията в електропреносната мрежа, в съответствие с прогнозните мощностни баланси;
- развитие на електропреносната мрежа, включително изграждане на нови междусистемни електропроводи;
- нива на токовете на къси съединения на шини 400kV, 220kV и 110kV на подстанциите от системно значение;
- развитие на телекомуникационната инфраструктура за осигуряване на наблюдаемостта на ЕЕС;
- оценка на необходимите инвестиции за реализация на предложения план за развитие на електропреносната мрежа.

Дружеството предвижда график за развитие на електропреносната мрежа с

достатъчна перспектива във времето, за да могат да бъдат изпълнени всички дейности по съгласуване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на планираните нови съоръжения, без да се нарушава нормалната работа на ЕЕС. В Плана се определя развитието на преносната електрическа мрежа на България до 2028 г., така че да се създадат необходимите технически условия за: сигурно и качествено доставяне на произведената електрическа енергия до всички възли на електропреносната мрежа; устойчива работа и развитие на производствените мощности в страната и жизненост на пазара на електрическа енергия.

В Десетгодишния план за периода 2019-2028 г. ЕСО ЕАД посочва, че следствие на провежданите политики за енергийна ефективност (саниране, енергоспестяващи електроуреди и цели производства и т.н.) и навлизането на нови технологии, са създали микс от фактори, влияещи по различен начин върху електропотреблението в страната. Това затруднява в значителна степен определянето на корелационните зависимости и на практика през последните години не се наблюдават ясно определени тенденции в брутното електропотребление, дори то да бъде приведено към нормални средномесечни температури.

Приети са два основни сценария за развитие на потреблението на електрическа енергия – максимален и минимален. При максималния сценарий за брутното потребление на електрическа енергия без помпи се предвижда увеличаване на електропотреблението от 2019 г. с умерени темпове. В този сценарий е заложено забавяне в прилагането на мерки за енергийна ефективност. Към 2028 г. се очаква брутното потребление да достигне 40 600 000 MWh. При минималния сценарий е предвидено задържане на нивото на електропотреблението без помпи за целия период, поради по-интензивно прилагане на мерки за енергийна ефективност. Към 2028 г. се очаква брутното потребление на електрическа енергия да достигне 37 690 000 MWh.

Прогнозата за развитие на производствените мощности на България не включва хидроенергийните комплекси по река Дунав и нов ядрен енергиен блок на площадката на АЕЦ „Козлодуй“, тъй като същите не фигурират в публикувания на 15.01.2019 г. „Проект на интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България“, изготвен от Министерство на енергетиката. В същия план се анонсира за съществуващ потенциал за изграждане на нови ядрени мощности от 2 000 MW и вероятното им въвеждане без ясна конкретика, в т.ч. по отношение изграждането на ядрена централа на площадка „Белене“. Всичко това е насложено с неяснотите относно използването на оборудването за АЕЦ „Белене“ и липсата на споразумение със стратегически инвеститор. Поради липсата на яснота към момента, вариант с нова ядрена мощност ще бъде взет предвид при следващи обновявания на плана за развитие на електропреносната мрежа.

От началото на 2018 г. е направена промяна в собствеността на ТЕЦ „Варна“ ЕАД. Към януари 2019 г. в редовна експлоатация са въведени поетапно блок 6, блок 5 и блок 4. Очакванията на инвеститора са до 2021 г. в експлоатация да бъде введен и блок 3. Сроковете за въвеждане в експлоатация на блок 1 и блок 2 са в пряка зависимост от развитието на електроенергийния пазар и условията за реализация на произвежданата електроенергия. За целите на изчисленията в настоящия Десетгодишен план ЕСО ЕАД предвижда въвеждането в експлоатация на блок 1 и блок 2 да се осъществи след 2025 г.

Тенденцията за внедряване на възобновяеми източници (ВИ) и след 2020 г. в рамките на Европейския съюз (ЕС) се запазва, макар и при по-умерени темпове на развитие и икономически обосновани схеми за изкупуване на електрическата енергия.

ЕСО ЕАД не разглежда проекта „Горна Арда“ в настоящия план поради замразяване от страна на инвеститорите, като посочва, че при промяна на решението на инвеститорите ще бъде включен в следващите планове за развитие на електропреносната мрежа.

При разработването на Десетгодишния план за периода 2019-2028 г. операторът предполага изготвянето на единствен сценарий, за който са взети предвид следните основни предпоставки:

- удължаване експлоатацията на блок 5 и блок 6 в АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД с постепенно увеличаване на максималните мощности;
- изграждане на договорените за присъединяване мощности по §18 от ЗЕВИ, както и изграждане на заявените когенериращи мощности с приоритетно изкупуване на електроенергията;
- изграждане на икономически ефективни малки ВИ по чл. 24 от ЗЕВИ;
- изграждане на икономически ефективни ВИ по чл. 25 от ЗЕВИ, но извън обхвата на чл. 24 от същия закон, които са способни да се конкурират за доставки на електроенергия на свободния пазар.

Работната мощност на вятърните електрически централи (ВяЕЦ) и фотоволтаичните електрически централи (ФЕЦ) е в пряка зависимост от интензивността на вятъра и слънчевата радиация. Измененията в работната мощност от ВяЕЦ и ФЕЦ се компенсират чрез конвенционалните електрически централи. От гледна точка на изискванията за регулиране на обменните мощности на ЕЕС на България в електроенергийното обединение на ENTSO-E, възможностите на нашата ЕЕС да присъединява нови ВяЕЦ и ФЕЦ е ограничена и се определя от наличните към момента регулиращи мощности и разполагаемия диапазон за регулиране. Увеличеното количество ВЕИ ще предизвиква големи и внезапни промени в баланса производство-потребление на ЕЕС и при недостатъчно регулиращи мощности ще затрудни изпълнението на графика за обмен на електроенергия със съседните ЕЕС. Инсталираните към момента електроцентрали от ВИ не могат да предоставят на системния оператор допълнителни услуги (първично регулиране на честотата и вторично регулиране на честотата и обменните мощности) и не могат да участват в противоаварийното управление на ЕЕС и възстановяване на ЕЕС след тежки аварии. ФЕЦ не могат да участват в покриването на максималните зимни товари, които са вечер около 19-21 ч., а ВяЕЦ произвеждат най-много електроенергия в периода 02-06 ч., когато потреблението е най-ниско и има излишък от електроенергия в системата.

През април 2018 г. в България беше въведен пазар в рамките на деня. Чрез механизмите на пазар в рамките на деня и интегрирането на регионално ниво, когато предлагането на електрическа енергия в страната надвишава значително търсенето, различните видове сегменти на регионалния пазар ще дадат допълнителна възможност за реализиране на сделки за доставка на електрическа енергия, с цел минимизиране на разходите и/или увеличаване на печалбите.

Предвидено е от 2017 г. да се извърши реконструкция на ядрени енергоблокове № 5 и № 6 в АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД, в следствие на която максималната работна активна мощност на блок № 5 ще достигне 1 050 MW, а на блок № 6 да достигне 1060 MW или общо за двата блока 2110 MW. Конкретната работна мощност подлежи на доказване по време на комплексните изпитания. Нейната евентуална промяна ще бъде взета под внимание при следващи актуализации на настоящия план. За периода 2019-2028 г. са планирани за изграждане общо 1 559 MW нови мощности, от които 450 MW от ВИ и 1039 MW от ТЕЦ и когенерации на газ.

Прогнозираните брутни баланси при максимални и екстремални зимни товари и максимални летни товари отразяват намеренията на производителите за извеждане на блокове от експлоатация, мощностите ангажирани за нормативно изискуемите резерви и вероятната аварийност в кондензационните централи. На база на статистическа информация от ВИ са определени и вероятностната аварийност и планираните престои при конвенционалните централи. Размерът на отделните видове резервни мощности е определен, както следва:

- резерв за първично регулиране – съгласно чл. 97, ал. 4, т. 1 от ПУЕЕС;
- резерв за вторично регулиране – съгласно чл. 98, ал. 4 от ПУЕЕС;
- бърз третичен резерв – съгласно чл. 106, ал. 2 от ПУЕЕС;
- бавен третичен резерв – съгласно утвърдения му размер през последните три години по реда на чл. 81 от ПУЕЕС.

При изготвяне на прогнозния електроенергиен баланс е отчетена средногодишната използваемост на отделните типове централи.

ЕСО ЕАД посочва, че поради наличието на достатъчно производствени мощности, до 2028 г. не се очакват затруднения в електроснабдяването на страната при нормални метеорологични условия и при нормална аварийност. Прогнозите са в страната да има остатъчна разполагаемост за производство от 9 600 000 MWh до 18 300 000 MWh годишно или около 27% от разполагаемите мощности. Трябва да се има предвид, че това се дължи основно на поетапното въвеждане в експлоатация на блоковете на ТЕЦ „Варна“ ЕАД, както и на заложения прираст на ВИ.

През летния сезон има значителна остатъчна разполагаемост за производство, но реализацията на износ е в пряка зависимост от производството на ВИ. В тази връзка, реализацията на тази остатъчна разполагаемост за производство като износ може да се осъществи при наличието на добри прогнози за почасовото електропроизводство от ВИ и прилагането на експертни икономически стратегии при участие на местните производители на регионалните електроенергийни пазари. В противен случай, не само няма да се реализира възможния износ, но при по-конкретно участие на чужди пазарни участници, може да се реализира и внос, който би усложнил управлението на баланса между производство и потребление в рамките на страната.

Принципите, от които ЕСО ЕАД се ръководи при планиране развитието на електропреносната мрежа пряко произтичат от целите на енергийната политика на Европейския съюз (ЕС), а именно: сигурност при снабдяване с електрическа енергия на потребителите при нормални и ремонтни схеми; интеграция на вътрешния и външния пазар на електрическа енергия; намаляване на вредните въздействия върху околната среда чрез развитие на ВИ сектора и повишаване на ефективността при преноса на електрическа енергия.

Българската електропреносна мрежа е част от обединената преносна мрежа на страните от континентална Европа и развитието ѝ е тясно свързано с развитието на мрежите на съседните страни. При изготвяне на настоящия Десетгодишен план, освен решаване на техническите проблеми по електропреносната мрежа, са взети предвид и резултатите от пазарните и мрежовите изчисления, извършени в работната група „Югоизточна Европа“ към ENTSO-е, при изготвяне на Регионалния инвестиционен план 2017 г. Регионалният инвестиционен план 2017 г. е част от новия десетгодишен план на ENTSO-е, който е публикуван в края на 2018 г.

Резултатите от пазарните изчисления, извършени въз основа на прогнозата на всеки системен оператор за развитие на производството и потреблението на електрическа енергия, показват съществени разлики в сравнение с предишния регионален план. За първи път при разработката на плана се взема в предвид влиянието на ЕЕС на Турция върху потокоразпределението в региона. Прогнозите на турския оператор са за голям ръст на нови генериращи източници (над 140 GW инсталирана мощност до 2040 г.), с ниска цена на електроенергията и възможност за целогодишен експорт. В същото време, в българската ЕЕС не се предвиждат инвестиции за нови мащабни източници на електроенергия, достъпни 24 часа в денонощието, които да не отделят парникови газове. Това ще доведе до повишаване на транзитните потоци на електроенергия през българската преносна мрежа в направление изток-запад и може да направи българо-турската и българо-сръбската граница тесни места, които биха ограничавали свободната търговия. Транзитът на електроенергия през нашата страна би станал още по-голям, при евентуално закриване на генериращи мощности в комплекса „Марица изток“.

За сигурно функциониране на електропреносната мрежа при спазване на посочените по-горе принципи, осигуряване необходимата надеждност на преносната система и устойчивост на генериращите източници в мрежа 400kV на България, ЕСО ЕАД счита, че е необходимо да се изградят следните нови електропроводи:

- п/ст. „Марица изток“ – п/ст. „Неа Санта“ (Гърция);
- п/ст. „София запад“ – п/ст. „Ниш“ (Сърбия), втори електропровод;

- п/ст. „Пловдив“ – п/ст. „Марица изток“;
- п/ст. „Марица изток“ – ОРУ ТЕЦ МИЗ;
- п/ст. „Марица изток“ – п/ст. „Бургас“;
- п/ст. „Бургас“ – п/ст. „Варна“.

Предвижда се изграждането на втори междусистемен електропровод с Р Сърбия да осъществи след 2028 г., поради което не е отразен в представения за одобрение Десетгодишен план за периода 2019-2028 г.

Възприета е концепцията, преносната мрежа 220 kV да не се развива повече, за сметка на мрежи 400 kV и 110 kV, с изключение изграждането на второ захранване на района на гр. Русе.

Развитието на мрежа 110 kV има преобладаващо локално значение и се обуславя от: подобряване сигурността на пренасяне на електроенергията, произведена от ВИ; повишаване на възможностите за присъединяване на инсталации за децентрализирано производство на електроенергия; присъединяване на клиенти със значителна консумация; подобряване сигурността на захранване на отделни райони при планови и аварийни ремонти в мрежи 400 kV и 220 kV;

- подобряване обмена на електроенергия с разпределителните мрежи

Изследване натоварването на преносната мрежа се осъществява чрез разработване на изчислителни модели на ЕЕС на България за възможните гранични режими на работа. Изчислителните модели включват и електропреносните мрежи на останалите държави от ENTSO-E (основно ЕЕС от Югоизточна Европа), които оказват влияние на потокоразпределението в ЕЕС на България.

Разработени са три режима за изчисление на потокоразпределение:

- максимален зимен режим - очакван абсолютен максимален (екстремален) товар на ЕЕС (най-големия товар в рамките на една година). Режимът е изходен за определяне на очакваното максимално натоварване на електрическата мрежа при нормална и ремонтни схеми;

– среден зимен режим - очакван максимален товар на ЕЕС за среден работен ден (най-често срещан за разглеждания период). Режимът е изходен за определяне на икономичната работа на ЕЕС през планирания период, от гледна точка загубите на мощност в ел. мрежа. При този режим се оптимизират загубите в ЕЕС и се определят коефициентите на трансформация на системните трансформатори и автотрансформатори;

– минимален режим – очакван минимален товар на ЕЕС за среден работен ден (най-често срещан за разглеждания период). Режимът е граничен за изчисляване на максималните напрежения в електрическата мрежа за планирания период и проверка на достатъчността на средствата за регулиране на напрежението. При този режим се прави проверка за овладяване повишаването на напреженията във възлите на ЕЕС.

Оценката на натоварването на електропроводите е извършена спрямо допустим ток за съответното сечение на проводниците. Граничните стойности на нивата на напрежение в електрическата мрежа са взети, съгласно БДС и съгласно чл. 21, т. 1 на ПУЕЕС. Изчислението на натоварването на трансформаторите е извършено спрямо номиналната им мощност.

Съгласно чл. 13 от ПУЕЕС ЕСО ЕАД е направило проверка за изпълнението на критерия „n-1“ за всяка от изследваните схеми. При анализ на потокоразпределението в електрическата мрежа при максимален зимен режим се отчитат загуби от пренос и трансформация в ЕЕС около 169 MW, без да са включени загубите в подстанциите 110 kV/Ср.Н., при собствени нужди на централите в размер на 525 MW. Преносната електрическа мрежа 400 kV и 220 kV отговаря на критерия за сигурност „n-1“, т.е. изключването, на който и да елемент от нея, не води до технически недопустим режим на работа. Резултатите от потокоразпределението при съществуващата конфигурация на електропреносната мрежа за максимален зимен режим показват, че при нормална схема на работа, електропреносната мрежа на България като цяло е в техническо състояние да

осъществи преноса на планираните количества електрическа енергия, както за задоволяване на потребностите на ползвателите в страната, така и за обмен на електрическа енергия със съседни държави в рамките на изчислените преносни капацитети.

Анализирани са нивата на токовете на къси съединения в максимален режим на работа на ЕЕС за началото и края на периода на плана, описани са развитието на оптичната мрежа и автоматичната система за диспечерско управление, които са необходими за нормалната работа на ЕЕС, както и необходимостта от модернизация на обекти с постоянен дежурен персонал.

Десетгодишният план предвижда конкретни инвестиции, които следва да бъдат извършени за всяка година от периода 2019-2028 г. Във връзка с изискванията на чл. 81г, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2018-2027 г., ЕСО ЕАД е определило следните ключови проекти за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. съответно:

Основни обекти от електропреносната мрежа, които трябва да бъдат реконструирани или да бъдат изградени нови до 2021 г., за изпълнение на критериите за сигурност на ЕЕС:

Обекти от електропреносната мрежа	Година на реализация
Район София град	
Електропроводи	
Реконструкция на ВЛ 110kV Панорама, със стълбове за две тройки, като се монтира само едната	2019
Район Варна	
Подстанции	
п/ст.. Варна - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст.. Добруджа - п/ст.. Бургас	2020
п/ст.. „Добруджа“ - Реконструкция ЗРУ 31,5 kV и доставка и монтаж на шунтов реактор 50MVA	2021
п/ст.. „Варна Север“ - изграждане ново поле 110 kV за ВЛ Кичево	2019
п/ст.. „Варна Запад“ - изграждане ново поле 110 kV за ВЛ Батово	2019
п/ст.. Каварна - Изграждане на две полета за ЕП 110 М „Кичево“ и „Батово“	2020
Район Бургас	
Подстанции	
п/ст.. Бургас - изграждане на съоръжения за присъединяване на ВЛ 400 kV п/ст.. Добруджа - п/ст.. Бургас	2020
Електропроводи	
Изграждане на нов ЕП 400М „Сан Стефано“ с ОРСМ от п/ст.. „Марица изток“ (Гълъбово) до п/ст.. „Бургас“	2021
Изграждане на нов ЕП 400М с ОРСМ от п/ст. „Бургас“ до п/ст. „Варна“	2020
Район Стара Загора	
Подстанции	
п/ст.. „Марица изток 3“ - изграждане на първа колона и изводно поле в ОРУ 400 kV за нова ВЛ 400 М до п/ст.. МИ	2021
Електропроводи	
Изграждане на нов ЕП 400М с ОРСМ между п/ст.. „Марица изток“ (Гълъбово) и ОРУ на ТЕЦ „Марица изток 3“, паралелно на съществуващия ЕП „Хеброс“	2021
Район Хасково	
Подстанции	
п/ст.. „Ардино“ - реконструкция на ОРУ 110 М и ЗРУ 20 М	2020
Електропроводи	
Район Пловдив	
Електропроводи	

Изграждане на нов ЕП 400М с ОРСМ, между п/ст.. „Пловдив” и п/ст.. „Марица изток” (Гълъбово), паралелно на съществуващия ЕП „Иван Попов”	2020
Изграждане на нов ЕП 110М „Терес“ п/ст.. „Чернозем“ - п/ст.. „Пясъчник“	2019

Реконструкция на съществуващи обекти и изграждането на нови до 2021 г., съгласно инвестиционната програма на ЕСО ЕАД:

Обекти от електропреносната мрежа	Година на реализация
ЕЛЕКТРОПРОВОДИ	
Реконструкция на ЕП 110М Правец	2019
Реконструкция на ЕП 110М Гълъбец	2019
Реконструкция на ЕП 110М Славци	2019
Реконструкция на ЕП 110М Бакаджик	2019
Реконструкция на ЕП 110М Сигнал (Тръстиково - Величково)	2021
Реконструкция на ЕП 110М Азот-Дракон	2019
Реконструкция на ЕП 110М Игнатиев (ТЕЦ Пловдив - Чернозем)	2019
Реконструкция на кабел 110М Аязмо (Самара - Траяна)	2020
Реконструкция на ЕП 110М Тунджа (ст.14 - ст.88)	2020
Изграждане на нов ЕП 110М за присъединяване на п/ст. Обзор към ЕП Емона	2021
Реконструкция на ЕП 110М „Бетон”	2019
Изместване на ВЛ 110М Извор, Рубин и Юнга	2021
ПОДСТАНЦИИ	
п/ст. „Х. Димитър” - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Красно село” - реконструкция на ОРУ 110 kV	2020
п/ст. „Красно село” - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Димитър Димитров“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2020
п/ст. „Връбница“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2019
п/ст. „Княжево“ - изграждане на втори Тр. СН 10 kV	2019
п/ст. „Връбница“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Връбница“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Връбница“ - изграждане на втори Тр. СН 10 kV	2019
п/ст. „Банкя“ - изграждане на втори Тр. СН 20 kV	2019
п/ст. „Красно село“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Х. Димитър“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Искър индустрия“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Искър-Индустрия“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Модерно предградие“ -изграждане на САУП	2021
п/ст. „Модерно предградие“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и	2021
п/ст. „София изток“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „София изток“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Елин Пелин“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Перун“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Марек“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Елин Пелин“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2019

п/ст. „Перун“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Марек“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Самоков“ - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019
п/ст. „Марек“ - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019
п/ст. „Елин Пелин“ - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019
п/ст. „Априлово“ - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019
п/ст. „Априлово“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Априлово“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Марек“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2019
п/ст. „Самоков“ - реконструкция ОРУ 110 kV и укрепване ЗРУ 20 М	2020
п/ст. „Ихтиман“ 110/20М - изграждане на нова подстанция	2021
п/ст. „Столник“ - реконструкция ЗРУ 31,5 М	2021
п/ст. „Радомир“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „Радомир“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Кракра“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Кракра“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Кюстендил“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „Кюстендил“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Джумая“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2020
п/ст. „Банско“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Банско“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и	2020
п/ст. „Сандански“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Симитли“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Сандански“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и	2019
п/ст. „Симитли“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и	2019
п/ст. „Ален Мак“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Ален Мак“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и	2020
п/ст. „Петрич“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „Петрич“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и	2021
п/ст. „Кресна“ - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019
п/ст. „Монтана“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Монтана“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Жеравица“ - Реконструкция на ОРУ 110 М	2019
п/ст. „Жеравица“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Враца 1“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Жеравица“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Враца 1“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Бяла Слатина“ - реконструкция ОРУ 110 М	2019
п/ст. „Жеравица“ - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019
п/ст. „Вълчедръм“ - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019
п/ст. „Козлодуй“ - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019
п/ст. „Берковица“ - изграждане на САУП	2021

п/ст. „Берковица“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Враца 3“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Враца 3“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Лом“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „Лом“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Плевен 1“ - Реконструкция ОРУ 110 kV и подмяна на електромеханични релейни защиты	2021
п/ст. „Плевен Изток“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Плевен изток“ - Реконструкция на ОРУ 110 kV	2019
п/ст. „Плевен Изток“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Плевен 2“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Строгозия“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Плевен 1“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване на ЗРУ 20 kV	2019
п/ст. „Белене“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2019
п/ст. „Тетевен“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2019
п/ст. „Плевен изток“ - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019
п/ст. „Пелово“ - рехабилитация на присъединения 20 kV	2019
п/ст. „Пелово“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Пелово“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Мелта“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „Мелта“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Кнежа“ -изграждане на САУП	2021
п/ст. „Кнежа“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Тръстеник“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Тръстеник“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Мизия“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2021
п/ст. „Габрово“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „Габрово“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Дряново“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Русаля“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Русаля“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Дряново“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Исперих“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Исперих“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Кубрат“ - изграждане на САУП	2019

п/ст. „Кубрат“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Бабово“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Лудогорие“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Силистра“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Бабово“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Силистра“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Дръстър“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Дръстър“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Дулово“ -изграждане на САУП	2020
п/ст. „Дулово“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Шумен 1“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „Шумен 1“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Шумен Изток“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Шумен Изток“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Шумен център“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Шумен център“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Търговище 2“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Търговище 2“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Търговище 1“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Търговище 1“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „Хан Крум“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Каолиново“ - реконструкция ОРУ 110 М	2019
п/ст. „Варна север“ - изграждане на вентилационна система за КРУ 20 М	2019
п/ст. „Варна север“ - Реконструкция на 2 бр. силови трансформатори	2019
п/ст. „Варна север“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Златни пясъци“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Албена“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Лазур“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „Лазур“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Балчик“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Балчик“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „Славейков“ - реконструкция на ЗРУ 20 kV инженеринг, съоръжения, частична ошиновка, предкилийни шкафови и частичен ремонт на сградата	2021
п/ст. „Славейков“ - изграждане на САУП	2021

п/ст. „Славейков“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Карнобат“ - реконструкция на ОРУ 110 kV, с подмяна на електромеханични релейни защиты в ОРУ 110М	2019
п/ст. „Хелиос“ - изграждане на системи за управление, периметрова охрана, видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Созопол“ - изграждане на системи за управление, периметрова охрана, видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Център“ - изграждане на системи за управление, периметрова охрана, видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Индустрия“ - изграждане на системи за управление, периметрова охрана, видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Грудово“ - рехабилитация на присъединения 20kV	2019
п/ст. „Център“ - рехабилитация на присъединения 20kV	2019
п/ст. „Кабиле“ - рехабилитация на присъединения 20kV	2019
п/ст. „Кабиле“ - рехабилитация на присъединения 10kV	2019
п/ст. „Айтос“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Айтос“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Победа“ - реконструкция на ОРУ 110 М	2021
п/ст. „Обзор“ 110/20 М - изграждане на нова подстанция	2021
п/ст. „Каблешково“ 110/20 М - изграждане на нова подстанция	2021
п/ст. „Хоризонт“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „Хоризонт“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Рибари“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Рибари“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Марица изток“ - реконструкция на ОРУ 110 М	2019
п/ст. „Казанлък“ - вторична комутация, централна сигнализация и монтаж на релейни защиты към система за дистанционно управление	2021
п/ст. „Зора“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Железник“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Железник“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Зора“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Траяна“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Траяна“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Твърдица“ - монтаж на разединител и предпазители СН 10,5kV	2019
п/ст. „Стара Загора“ - монтаж на разединител и предпазители СН 10,5kV	2019
Изграждане на периметрова охрана видеонаблюдение пожароизвестяване за п/ст. „К.Ганчев“, п/ст. „Самара“ и п/ст. „Загорка“	2019
п/ст. „Сливен индустрия“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Сливен индустрия“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Бинкос“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Бинкос“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „АТЗ“ - изграждане на САУП	2021

п/ст. „АТЗ“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Речица“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „Речица“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Сливен градска“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „Сливен градска“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Чирпан“ - рехабилитация на портални конструкции в ОРУ 110 kV	2019
п/ст. „Хасково“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Хасково“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Капитан Петко“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Димитър Канев“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Веселчане“ - изграждане на САУП	2019
п/ст. „Веселчане“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Капитан Петко“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2019
п/ст. „Кърджали“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Кърджали“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Любимец“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „Любимец“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Ивайловград“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „Ивайловград“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Гледка“ - изграждане на САУП	2021
п/ст. „Гледка“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2021
п/ст. „Пълдин“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Пълдин“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Смолян“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Смолян“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Станимака“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Станимака“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Северни Родопи“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Северни Родопи“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Пещера“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Пещера“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Филипово“ - рехабилитация на присъединения 20kV	2019
п/ст. „Лаута“ - рехабилитация на присъединения 20kV	2019
п/ст. „Пазарджик“ - рехабилитация на присъединения 20kV	2019
п/ст. „Христо Ботев“ - изграждане на САУП	2019

п/ст. „Христо Проданов“ - рехабилитация на присъединения 20kV	2019
п/ст. „Пълдин“ - рехабилитация на присъединения 20kV	2019
п/ст. „Септемврийци“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Септемврийци“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
п/ст. „Асеновград“ - изграждане на САУП	2020
п/ст. „Асеновград“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2020
ИЗГРАЖДАНЕ НА ОПТИЧНА МРЕЖА	
Монтаж на ОРСМ на ВЛ 110kV „Радецки“ 26.7 км	2019
Монтаж на ОРСМ на ВЛ 110kV „Липа“ 11.3 км	2019
Монтаж на ОРСМ на ВЛ 110kV „Доганово“ 12.2 км	2019
Монтаж на ОРСМ на ВЛ 110kV „Дъбрава“ 14.6 км	2019
Изграждане на оптична връзка до п/ст. „Бургас център“	2019
Монтаж на ОРСМ на ВЛ 110kV „Смилово“ 5.1 км	2019
Монтаж на ОРСМ на ВЛ 110kV „Буря-Чардафон“	2019
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Лесново“ 11.5 км	2019
Изграждане на оптична линия по ВЛ 220kV KV „Маница Алеко“ - ВЕЦ „Пещера“	2019
Монтаж на ОРСМ на ВЛ 110kV „Поройна“ 1.15 км (от п/ст. „Шумен“ 1 до ст.6)	2019
Монтаж на ОРСМ на ВЛ 110 М „Нитрат“ 6 км в участъка от п/ст. АТЗ до п/ст. „Ст.Загора“	2019
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Стамболово“ 43 км „Образцов чифлик“ - Бабово	2019
Монтаж на ОРСМ на ВЛ 110kV „Мълния-Светкавица“ 1.8 км „Търговище 1 – Хан Крум“	2019
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Въбел“ 10 км „Търговище 2 - Хан Крум“	2019
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Малага“ 3,2 км	2020
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Безово“ 14.6 км	2020
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Патлейна“ 15.4 км „Преслав - Шумен 1“	2020
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Певец“ 27.8 км „Търговище 1 – Преслав“	2020
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Аспарух“ 33.8 км „Разград – Исперих“	2020
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Раздел 35“ 5 км „Исперих – Дулово“	2020
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Доростол“ 72.2 км „Дулово – Силистра“	2020
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Табията“ 4.3 км Силистра - Дръстър	2020
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110 М „Гълъбец-Експрес“ (оптично трасе п/ст. „Столник“ - п/ст. „Априлово“) 22 км	2020
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Острово“ 31.6 км	2020
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Батмиш“ 9 км	2020
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Струпец“ 18 км	2020
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Цибър“ 76 км	2020/2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Върба“ 11.3 км	2021
Монтаж на ОРСМ на ВЛ 110kV Ябълка и връзка към ОРСМ 400kV „Руен“	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Осетия-Моняк“ 7.6 км	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Боровци“ 22.2 Берковица - Монтана	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Блъсков/Войников“ 5.7 км	2021

Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV KV „Марица“ 9.2 км Илиенци - Курило	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Крумовица“ 22.9 км	2021
Монтаж на ОРСМ на ВЛ 110kV „Вишеград“ в участъка от п/ст. Тополовград до стълба, до който стига ОРСМ по Граничар от п/ст. „Елхово“ 5,1 км Тополовград - Елхово	2021
Изграждане на оптична линия по ВЛ 110kV „Армира“ 24.6 км	2021
ИЗГРАЖДАНЕ НА СГРАДИ	
Изграждане на командно-административна сграда ОРУ 110 М ТЕЦ „Република“	2020
п/ст. „Горна Оряховица“ - изграждане ново ЗРУ 20kV	2021
РЕХАБИЛИТАЦИЯ, РЕКОНСТРУКЦИЯ И МОДЕРНИЗАЦИЯ НА ИЗМЕРВАТЕЛНИ СИСТЕМИ	
Доставка и монтаж на статични електромери	
Рехабилитация на търговско мерене в подстанции	
МОДЕРНИЗАЦИЯ И РАЗШИРЕНИЕ НА АСДУ	
АСДУ - общи	
Изграждане и разширение на мрежа от цифрови регистратори за непрекъснат запис	2019
АСДУ-ТК	
Разширение и модернизация на система за наблюдение целостта на оптичните влакна	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП „София юг“	
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Връбница“	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Искър индустрия“	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Елин Пелин“	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Перун“	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Марек“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Сандански“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Симитли“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Красно село“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Хаджи Димитър“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Априлово“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Самоков“	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Кракра“	2019/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Ихтиман“ - нова	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Ален мак“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Банско“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Курило“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Модерно предградие“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „София изток“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Радомир“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Кюстендил“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Петрич“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Разлог“	2020/2021

Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Димитър Димитров“	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Металургична“	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Кресна“	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. „Гоце Делчев“	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП „Плевен“	
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Русаля“	2018/2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Дряново“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Жеравица“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Враца 1“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Плевен изток“	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Монтана“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Враца 3“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Габрово“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Долни Дъбник“ при реконструкция на КРУ и разширение на ОРУ	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Тръстеник“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Кнежа“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Горна Оряховица“ - 20 kV	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Берковица“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Лом“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Пелово“	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Мелта“	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Козлодуй“	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Вълчедръм“	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП „Варна“	
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Албена“	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Бабово“	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Лудогорие“	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Силистра“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Кубрат“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Шумен център“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Шумен изток“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Дръстър“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Исперих“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Дулово“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Балчик“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Шумен 1“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Търговище 2“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Лазур“	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Добрич“	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Генерал Тошево“	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Девня 1“	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Търговище 1“	2021/2022

Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Търговище запад“	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Хан Крум“	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП „Стара Загора“	
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Бургас център“	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Бургас индустрия“	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Самара“	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Железник“	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Айтос“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Рибари“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Зора“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Траяна“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Сливен индустрия“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Бинкос“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Победа“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Хоризонт“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Славейков“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „АТЗ“	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Речица“	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Сливен градска“	2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Камено“	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Меден рудник“	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Казанлък“	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП „Пловдив“	
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Капитан петко“	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Пловдив 2“ 20kV	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Веселчане“	2018/2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Лаута“	2018/2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Филипово“	2018/2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Христо Ботев“	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Смолян“	2019
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Димитър Канев“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Хасково“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Ардино“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Кърджали“	2019/2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Пълдин“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Станимака“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Асеновград“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Северни Родопи“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Пещера“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Септемврийци“	2020
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Любимец“	2020/2021

Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Ивайловград“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Гледка“	2020/2021
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Арпезос“	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Маджарово“	2021/2022
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. „Христо Смирненски“	2021/2022
АСДУ-ЗСАЙА/ЕМЗ	
Доставка на модул за комуникация с РЗС1	2019
Разширение на възможностите на телекомуникационните интерфейси на ЗСАЙА/ЕМЗ системи	2019/2020
АСДУ-резервирано електрозахранване	
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване 380/220УАС - инвертори, РЗ-и, дизел-генератори, АВР-и	2019/2028
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - токоизправители 48УС и батерии към тях	2019/2028
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - токоизправители 220УС и батерии към тях	2019/2028
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - захранващи табла	2019/2028
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - конвертори 220/48VС	2019/2028

Развитие на релейните защиты

Планира се подмяна на електромеханичните релейни защиты в ОРУ 110kV на следните обекти:

Година	Обект	РЗ на ЕП [брой ЕП]	РЗ на тр-ри 110 kV/Ср.Н [брой тр-ри]	ДЗШ 110 kV [брой системи]
2019	п/ст. „Връбница“	2 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Искър Индустрия“	-	2 бр.	-
	п/ст. „Красно Село“	3 бр.	-	1 с-ма
	п/ст. „Перун“	2 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Червена могила“	3 бр.	-	1 с-ма
	п/ст. „Марек“	2 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Сандански“	3 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Симитли“	3 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Жеравица“	3 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Враца 1“	-	2 бр.	-
	п/ст. „Плевен изток“	2 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Русаля“	-	2 бр.	-
	п/ст. „Дряново“	2 бр.	-	1 с-ма
	п/ст. „Балкан“	3 бр.	-	1 с-ма
	п/ст. „Бабово“	2 бр.	-	-
	п/ст. „Кубрат“	2 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Силистра“	3 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Мадара“	14 бр.	-	1 с-ма
	п/ст. „Търговище 1“	4 бр.	2 бр.	1 с-ма

	п/ст. „Хоризонт“	2 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Железник“	1 бр.	1 бр.	
	п/ст. „Чудомир“	4 бр.	-	1 с-ма
	п/ст. „Капитан Петко“	2 бр.	-	-
	п/ст. „Веселчане“	2 бр.	-	1 с-ма
	п/с „Димитър Канев“	3 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Хасково“		2 бр.	
	п/ст. „Христо Ботев“	3 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Смолян“	3 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Пловдив“	14 бр.	2 бр.	2 с-ми
2020	п/ст. „Самоков“	3 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Априлово“	-	1 бр.	
	п/ст. „Кракра“	2 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Ален мак“	2 бр.	-	-
	п/ст. „Банско“	6 бр.	-	-
	п/ст. „Фаворит“	3 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Троян I“	-	2 бр.	-
	п/ст. „Червен бряг“	8 бр.	3 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Разград“	9 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Монтана“	3 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Долни Дъбник“	1 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Тръстеник“	1 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Пелово“	1 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Дръстър“	-	2 бр.	-
	п/ст. „Исперих“	3 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Дулово“	3 бр.	-	-
	п/ст. „Шумен център“	-	2 бр.	-
	п/ст. „Шумен Изток“	1 бр.	-	-
	п/ст. „Девня I“	7 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Айтос“	3 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Рибари“	2 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Зора“	2 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Бинкос“	2 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Кърджали“		3 бр.	-
	п/ст. „Станимъка“	2 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Асеновград“	3 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Сев.Родопи“	2 бр.	-	-
	п/ст. „Пещера“	-	3 бр.	-
	п/ст. „Септемврийци“	5 бр.	-	1 с-ма
2021	п/ст. „Мод.Предградие“	6 бр.	3 бр.	1 с-ма
	п/ст. „София Изток“	3 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Радомир“	3 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Кюстендил“	3 бр.	2 бр.	-

	п/ст. „Петрич“	3 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Разлог“	3 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Берковица“	2 бр.	-	-
	п/ст. „Лом“	-	2 бр.	-
	п/ст. „Кнежа“	2 бр.	-	-
	п/ст. „Мелта“	2 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Габрово“	2 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Шумен 1“	-	1 бр. (+2 бр. МТЗ)	-
	п/ст. „Плевен 1“	7 бр.	3 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Лазур“	4 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. Добрич	7 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Генерал Тошево“	4 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Балчик“	2 бр.	2 бр.	-
	п/с „Победа“	2 бр.	2 бр.	1 с-ма
	п/ст. „Славейков“	2 бр.	3 бр.	-
	п/ст. „Речица“	2 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Сливен градска“	2 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Любимец“	3 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Ивайловград“	2 бр.	2 бр.	-
	п/ст. „Гледка“	4 бр.	-	1 с-ма
	п/ст. „Нови пазар“	-	2 бр.	-
	п/ст. „Трявна“	-	1 бр. (+1 бр. МТЗ)	-
	п/ст. „Бонония“	8 бр.	-	1 с-ма
	п/ст. „Приморско“	3 бр.	2 бр.	1 с-ма

Планира се въвеждане на РЗ на ЕП 110 kV с цел по-добро секциониране на повредите:

Година	Обект	РЗ на ЕП [брой ЕП]
2019	п/ст. „Костенец“	2 бр.
	п/ст. „Панагюрище“	2 бр.
	п/ст. „Сливен индустрия“	2 бр.
	п/ст. „Сопот“	2 бр.
2020	п/ст. „Златен рог“	2 бр.
2021	п/ст. „Ихтиман“	4 бр. ЕП + 2 СТ
	п/ст. „Полски Тръмбеш“	2 бр. ЕП + 1 СТ

Подмяна на релейни защиты тип REL521 и KCEG112 на ЕП 220kV:

Година	Обект	РЗ на ЕП [брой РЗ]
2020	Горна Оряховица	7
	Плевен I	4
2021	Мизия	6
	Пловдив	3
	София Юг	5
	Столник	8

ЕСО ЕАД е представило отчет, като е посочило обектите, които не са изпълнени в срок и е направило обосновка за необходимостта от прехвърлянето им за 2019 г., както следва:

1. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Доганово“ 12,2 км.: Обектът е в процес на изпълнение. Възложен е като инженерингов, като са одобрени изготвените от изпълнителя работни проекти. През 2019 г. предстои изпълнение на СМР.

2. Монтаж на OPGW на ВЛ110 kV „Дъбрава“ 14,6 км.: Обектът е в процес на изпълнение. Възложен е като инженерингов, като са одобрени изготвените от изпълнителя работни проекти. През 2019 г. предстои изпълнение на СМР.

3. Монтаж на OPGW на ВЛ400 kV „Ботунец“ - от п/ст. „Металургична“ до ст. 16 и връзка чрез OPUГ с OPGW на ст. 9 на ВЛ 110 kV Руда - 5 км.: Процедурата, предвидена като инженерингова за избор на изпълнител е прекратена. Предстои изготвяне на работен проект от проектантите на ЕСО ЕАД и повторното ѝ възлагане по рамково споразумение;

4. Изграждане на оптична свързаност между п/ст. „Ихтиман“ и ВЛ 220 kV „Оборище-Бенковски“: Обектът е отпаднал поради промяна в инвестиционните намерения. Оптичната свързаност на п/ст. „Ихтиман“ ще се осъществи с изпълнение на подмяната на м.з.в с OPGW на ВЛ 110 kV „Доганово“ и ВЛ 110 kV „Дъбрава“.

5. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Радецки 25,7 км.: Обектът е в процес на изпълнение. Възложен е като инженерингов, като са одобрени изготвените от изпълнителя работни проекти. През 2019 г. предстои изпълнение на СМР.

6. Подмяна на МЗВ с OPGW на ВЛ 110 kV „Рупци“ - ППР и СМР: Обектът е започнат през 2018 година и прекъснат поради настъпване на зимния период и невъзможност за работа. СМР са завършени и обектът е приключен през 2019 г.

7. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Липа 8,2 км.: Обектът е в процес на изпълнение. Възложен е като инженерингов, като са одобрени изготвените от изпълнителя работни проекти. През 2019 г. предстои изпълнение на СМР.

8. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Лилия-Гларус“: Изпълнението на СМР е отложено поради проблеми с доставките на оптичното въже от страна на изпълнителя и невъзможност за работа през зимния период на 2018 г. Обектът е завършен през месец май на 2019 г.

9. Изграждане на нова кабелна линия 110 kV между п/ст. „Траяна“ и п/ст. „Ст. Загора“: Изграждането на новата кабелна линия се забави поради множество проверки от ДНСК и АДФИ по сигнали и жалби. Обектът е завършен през 2019 г.

10. Реконструкция на ВЛ 110 kV „Игнатиев“: Обектът ще се изпълнява през 2019 г. поради обжалване на решението на възложителя пред КЗК за отстраняване на един от участниците в процедурата.

11. П/ст. Марек - Реконструкция на ОРУ 110 kV: Технически обектът е завършен и пуснат в експлоатация в края на 2018 г. Зимните условия са принудили изпълнителя да отложи ремонтните дейности по хоризонталната и вертикалната планировка през пролетта. Престои издаване на заповед за приемателна комисия от ЕСО ЕАД;

12. П/ст. „Плевен 2“ – Изграждане на системи за управление, периметрова охрана, видео наблюдение и пожароизвестяване: Поради прекратена процедура обектът е прехвърлен за изпълнение през 2019 г. На 25.03.2019 г. е обявена процедура за изпълнител със срок на отваряне на офертите 07.05.2019 г. Обектът ще бъде завършен до края на годината.

13. П/ст. „Сторгозия“ - Изграждане на системи за периметрова охрана, видео наблюдение и пожароизвестяване: Поради прекратена процедура обектът е прехвърлен за изпълнение през 2019 г. На 25.03.2019 г. е обявена процедура за изпълнител със срок на отваряне на офертите на 07.05.2019 г. Обектът ще бъде завършен до края на годината.

14. П/ст. „Плевен 1“ ЗРУ 20 kV - Изграждане на системи за управление, СОТ и пожароизвестяване: Проведена е процедура и е сключен Договор № 58 от 13.11.2018 г.

със срок на изпълнение 140 к.д. Обектът е завършен към юни 2019 г.

15. П/ст. „Гулянци“ - Реконструкция на ОРУ 110 kV: Обектът е завършен към края на 2018 г., но поради забавяне на комисията по ДНСК е приет в средата на м. юни 2019 г.

16. П/ст. „Мадара“ - Рехабилитация на присъединения 110 kV: Обектът е започнат през 2018 г. с монтаж на ЦРЗ, но поради закъснение при доставка на бързо действащи помощни релета за монтажа на доставените релейни защиты и отказ на избора за изпълнител да сключи договор и последващо прекласиране на участниците, сключване на договор и доставка, монтажът ще завърши до края на 2019 г.

17. П/ст. „Албена“ - Изграждане на система за управление: Обектът е започнат през 2018 г. с монтаж на ЦРЗ, но поради невъзможност от изключване през зимния сезон ще завърши до края на 2019 г.;

18. П/ст. Железник - Рехабилитация на КРУ 20 kV: Проведена е процедура и е сключен Договор № 42 от 15.08.2018 г. със срок на изпълнение 120 календарни дни. (30+90). На 11.01.2019 г. договорът е предсрочно прекратен поради допуснати несъответствия с техническата документация и непълноти в проектната документация на работния проект. Обектът е включен в план графика за 2019 г.

19. П/ст. „Марица изток“ - Реконструкция на ОРУ 110 kV: Технически обектът е завършен и пуснат в експлоатация в края на 2018 г. Зимните условия са принудили изпълнителя да отложи ремонтните дейности по хоризонталната и вертикалната планировка през пролетта. На 13.06.2019 г. приемателна комисия от ЕСО ЕАД е приела обекта без забележки.

20. П/ст. „Пазарджик“ – Рехабилитация на присъединения 20 kV: Обектът е започнат с монтаж на вакуумни прекъсвачи през 2018 г. и ще завърши с монтаж на ЦРЗ до края на 2019 г. поради големия обем съоръжения и невъзможност от изключване през зимния сезон.

21. Разширение и модернизация на диспечерската телефонна мрежа: Изготвени са документации за всички части на диспечерската телефонна мрежа и са проведени открити процедури за избор на изпълнител. Решенията за избор на изпълнител са обжалвани пред КЗК. Вследствие на забавянето на избора на изпълнител и необходимостта от повторно провеждане на обществените поръчки, инвестиционните задачи ще бъдат изпълнени в периода от 2019 г. до 2020 г.

22. Разширение и модернизация на система за наблюдение целостта на оптичните влакна: През 2018 г. е проведена открита процедура за избор на изпълнител и е сключен договор по реда на ЗОП за изпълнение на задачата. Договорът е изпълнен в началото на 2019 г.

Икономически показатели.

Годишните прогнозни стойности на всички разходи за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на обектите от електропреносната мрежа и на системите за защита и управление на ЕЕС за периода на Десетгодишния план за периода 2019-2028 г. са в размер на 1 347 300 хил. лв., от които 189 629 хил. лв. или 14,07% са привлечени европейски средства, основно за съфинансиране на проектите от общоевропейско значение.

ЕСО ЕАД планира да инвестира средно по 10% от посочения общ размер на инвестициите за периода на Плана, като за периода 2019-2021 г. дружеството възнамерява да направи инвестиции в размер на 423 736 хил. лв. или 31,45 % от общия размер на инвестициите, посочени в Плана. Размерът на инвестициите, разпределени по години, е описан в следващата таблица:

Година	Разходи за инвестиции (хил. лв.)
2019 г.	128 474
2020 г.	137 774

От представения одитиран годишен финансов отчет на ЕСО ЕАД за 2018 г. е видно, че дружеството е повишило печалбата си от оперативната дейност от 28 236 хил. лв. за 2017 г. на 34 708 хил. лв. за 2018 г. Коефициентът на обща ликвидност за 2018 г. е в размер на 3,28 в сравнение с 5,13 за 2017 г., което показва възможността на дружеството да покрива текущите си задължения със собствени оборотни средства. След анализ на състоянието на ЕСО ЕАД на база представения одитиран годишен финансов отчет за 2018 г. може да се направи извод, че дружеството ще разполага със средства за изпълнение на инвестиционната си програма.

На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване дали десетгодишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията за одобрение десетгодишен план, ежегодно до 30 април. ЕСО ЕАД посочва, че при проведените консултации е получено становище от Българска федерация на индустриалните консуматори. В становището са засегнати няколко основни въпроса за енергоемката индустрия, а именно: необходимост от анализ на производствените мощности в контекста на ниско въглеродния преход и високия и продължаващ ръст на цените на квоти емисии и съответно отражението им върху крайното потребление в страната. В тази връзка ЕСО ЕАД посочва, че съгласно разпоредбите на националното законодателство посочените в писмото въпроси не попадат в обхвата на Десетгодишния план и същите не би следвало се разглеждат в него. Операторът на електропреносната мрежа изразява готовност за консултации с ползвателите на мрежата по поставените въпроси. При разработване на Плана са два основни сценария – максимален и минимален. При максималния сценарий е заложено забавяне в прилагането на мерки за енергийна ефективност. Към 2028 г. се очаква брутното потребление да достигне 40 600 000 MWh. При минималния сценарий е заложено по-интензивно прилагане на мерки за енергийна ефективност. Към 2028 г. се очаква брутното потребление на електрическа енергия да достигне 37 690 000 MWh. Използвана е прогнозата за развитие на производствените мощности на България не включва хидроенергийните комплекси по река Дунав и нов ядрен енергиен блок на площадката на АЕЦ „Козлодуй“, тъй като същите не фигурират в публикувания на 15.01.2019 г. „Проект на интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България“. В същия план се анонсира за съществуващ потенциал за изграждане на нови ядрени мощности от 2 000 MW и вероятното им въвеждане без ясна конкретика, в т.ч. по отношение изграждането на ядрена централа на площадка „Белене“. Поради липсата на яснота към момента, вариант с нова ядрена мощност ще бъде взет предвид при разработване на следващи планове. ЕСО ЕАД е посочило обектите, които не са изпълнени в срок и е направило обосновка за прехвърлянето им през 2019 г. Годишните прогнозни стойности за всички разходи за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на мрежата за целия период на Десетгодишния план са в размер на 1 347 300 хил. лв., от които 189 629 хил. лв. са привлечени европейски средства, основно за съфинансиране на проектите от общоевропейско значение. Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от

21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2019-2028 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2019-2028 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД всички заинтересовани лица - настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;
4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по План за развитие на електропреносната мрежа на България.

Е. Хаританова каза, че има въпрос, който реално е към ЕСО ЕАД. Техният план се казва *План за развитие на електропреносната мрежа*. Развивайки електропреносната мрежа, дружеството изобщо не отчита въпроса, свързан с това до кога ще бъдат в експлоатация термичните централи, които са задължени да закупуват големи количества въглеродни емисии. Пример може да се даде с ТЕЦ „Бобов дол“. Предвижда се през 2028 г. ТЕЦ „Бобов дол“ да извърши разширяване на откритата разпределителна уредба и разкъсване на двата електропровода Джерман – Осогово. Какво е бъдещето на ТЕЦ „Бобов дол“, за да се прави всичко това? Това са големи инвестиции. Дали 2028 г. ТЕЦ „Бобов дол“ ще бъде в експлоатация? Не е ясно и какво е положението с комплексното разрешително. В плана на ЕСО ЕАД това е заложено – с много големи средства. ЕСО ЕАД отдавна иска изграждането на далекопровод Ветрен – Благоевград и това е заложено в плана. Е. Хаританова каза, че нейният опит подсказва, че в близките 20 години това няма да стане, защото няма да се прекара четиристотин киловолтов далекопровод в непосредствена близост до Мусала. Тези неща ЕСО ЕАД трябва да прецизира. Е. Хаританова каза, че ще зададе тези въпроси на дружеството.

М. Трифонов каза, че този план се приема и актуализира всяка година. За АЕЦ „Белене“ е посочено, че може да се актуализира следващата година и тази инвестиция да бъде включена.

Е. Хаританова каза, че е наясно с това. В предходните планове е имало записи, че не се предвижда развитие на мрежа 220 kV, но сега се появяват автотрансформатори 220 kV и 110 kV.

И. Иванов каза, че Е. Хаританова ще има възможност да зададе тези въпроси на ЕСО ЕАД по време на общественото заседание. Този план е десетгодишен, но подлежи на ежегодна актуализация. И. Иванов каза, че също е разговарял с ръководството на дружеството за някои бъдещи проекти. От ЕСО ЕАД казват, че ще бъдат отразени, когато се случат. И. Иванов допълни, че общественото заседание ще се проведе на 24.07.2019 г. от 10:15 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-470 от 15.07.2019 г. относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2019-2028 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;
2. Приема проект на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2019-2028 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;
3. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката на проекта по т.2 на 24.07. 2019 г. от 10:15 ч.;
4. Проектът на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2019-2028 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР;
5. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал.2 от Закона за енергетиката лица;
6. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;
7. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2019-2028 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимирев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимирев - за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимирев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. 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; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Белла България“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОП „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ АД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД; и доклад с вх. № Е-Дк-469 от 15.07.2019 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. бр. 57 от 10.07.2018 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

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

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

Сертификатът съдържа:

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

комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;

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

10. вида на националната схема за подпомагане;

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

12. датата и държавата на издаване;

13. уникален идентификационен номер.

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

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

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

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

Следва да се има предвид, че от **01.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

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

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец. С Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“, които следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията.

Следва да се има предвид, че от **01.07.2018 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.38 от 8 май 2018 г.), съгласно които Фонд „Сигурност

на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – с **обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2018 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране, това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № З-Е-195 от 18.11.2016 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.06.2019 г. до 30.06.2019 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. 36и, ал. 4 от ЗЕ), за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 4 MW и над 4 MW** (последно това условие важи до 30.06.2019 г., след което от 01.07.2019 г. влиза в сила за централи с инсталирана електрическа мощност 1 MW и над 1 MW) да си получат навреме компенсациите – т.е. още в края на същия месец от издаването на сертификатите. 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 4 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 4 MW):**
– **Производители със справки за ДВГ/ГТ:**

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Топлофикация-Разград“ ЕАД;
3. „Белла България“ АД;
4. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
5. ЧЗП „Румяна Величкова“;
6. „Овергаз Мрежи“ АД;
7. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
8. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
- 9.. „Инертстрой-Калето“ АД;

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

– Производители със справки за ДВГ/ГТ:

10. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;
11. „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;
12. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
13. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
14. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
15. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;

– 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“ АД;
23. „Топлофикация Русе“ ЕАД;
24. „Солвей Соди“ АД;
25. „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. 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 4 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 **09.07.2019 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 **01.06.2019 г. до 30.06.2019 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): **7,650 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: 0,040 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: 7 бр.;**

▪ **ОБЩО: 7 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: **7 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	34 485 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,3°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,13%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,69%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,76%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7,650	няма	7,650	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 = **7,239 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	30,400	30,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	14,889	14,889	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	52,244	52,244	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **30,400 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:

$14,889 \text{ MWh} - 7,239 \text{ MWh} = \mathbf{7,650 \text{ MWh}}$ – 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 **14,889 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 **14,889 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7,650 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	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2019	8,441	0	няма	няма	няма	няма	8,441	9,040	9	0,040
06/2019	7,650	0	няма	няма	няма	няма	7,650	7,690	7	0,690

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 4 MW – за месец юни 2019 г. са в размер на **7 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени **7 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **7 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 **01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.**

2. „Топлофикация – Разград“ ЕАД

„Топлофикация-Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК **116019472**, 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 **10.07.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Разград“ за периода от **01.06.2019 г. до 30.06.2019 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): **566,305 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: **0,236 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: **566 бр.**;
- ОБЩО: **566 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: **566 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 ВНКВ 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	34 485 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,33%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,39%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,52%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	566,305	няма	566,305	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 = **21,695 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 28,813 MWh;

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	601,000	601,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	588,000	588,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1516,683	1516,683	–	–

• Потребена топлинна енергия: **67,006 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, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$588,000 \text{ MWh} - 21,695 \text{ MWh} = \mathbf{566,305 \text{ MWh}}$ – 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 **588,000 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 **588,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **566,305 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
05/2019	743,200	0	няма	няма	няма	няма	743,200	743,236	743	0,236
06/2019	566,305	0	няма	няма	няма	няма	566,305	566,541	566	0,541

• От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград“ ЕАД 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 4 MW – за месец юни 2019 г. са в размер на **566 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Топлофикация–Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 566 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 566 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.

3. „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 **11.07.2019 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 **01.06.2019 г. до 30.06.2019 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): **595,824 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: **0,613 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: **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 „ЕВН България Електроснабдяване“: **596 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	34 480 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,15%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,72%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,29%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,36%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	595,824	няма	595,824	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 = **25,558 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	678,271	678,271	–	–
Електрическа енергия	MWh	621,382	621,382	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1726,226	1726,226	–	–

• Потребена топлинна енергия: **368,850 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 287,000 \text{ MWh}$);

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

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

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

$621,382 \text{ MWh} - 25,558 \text{ MWh} = \mathbf{595,824 \text{ MWh}}$ – 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 **621,382 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 **621,382 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **595,824 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НеВКЕП	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за следващ

		при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕРМ	дробен остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2019	534,240	0	няма	няма	няма	няма	534,240	534,325	534	0,325
05/2019	690,288	0	няма	няма	няма	няма	690,288	690,613	690	0,613
06/2019	595,824	0	няма	няма	няма	няма	595,824	596,437	596	0,437

• От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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**, 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 4 MW – за месец юни 2019 г. са в размер на **596 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени **596 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 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 **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.**

4. „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 11.07.2019 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 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 **19,939 MWh;**

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

▪ **ЕРМ: 0,318 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 **20 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: **20 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,835 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW_t;
- електрическа ефективност 39%;
- топлинна ефективност 47%;
- обща ефективност 86%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 485 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,25%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,77%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,90%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19,939	няма	19,939	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 = **279,061 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	359,000	359,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	299,000	299,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	785,484	785,484	–	–

- Потребена топлинна енергия: **359,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 139,000 \text{ MWh}$).

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:

$$299,000 \text{ MWh} - 279,061 \text{ MWh} = \mathbf{19,939 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **299,000 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 **299,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19,939 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажби по чл. 119, ал. 2	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период

		от ЗЕ								
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2019	40,666	0	няма	няма	няма	няма	40,666	41,318	41	0,318
06/2019	19,939		няма	няма	няма	няма	19,939	20,257	20	0,257

• От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 4 MW – за месец юни 2019 г. са в размер на **20 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени 20 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 20 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.

5. 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 05.07.2019 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 „Оранжевия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода **от 01.06.2019 г. до 30.06.2019 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): 330,184 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 – 0,763 + 0,184 = 0,947 MWh – остатък (всъщност тук се изисква само да се запише остатъкът от предходния период на производство за м. 05/2019 г., който е в размер на 0,763 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: „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 „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД: 330 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 „BHKW 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 инсталации/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	34 460 kJ/nm ³
Средна месечна температура	19,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,54%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,20%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,00%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	330,184	няма	330,184	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **6,816 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 периода на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	340,000	340,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	337,000	337,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	804,056	804,056	–	–

- Потребена топлинна енергия: **340,000 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 0 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$337,000 \text{ MWh} - 6,816 \text{ MWh} = \mathbf{330,184 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **337,000 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 **337,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **330,184 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
05/2019	1036,588	0	няма	няма	няма	няма	1036,588	1036,763	1036	0,763
06/2019	330,184	0	няма	няма	няма	няма	330,184	330,947	330	0,947

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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**, 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 4 MW – за месец юни 2019 г. са в размер на **330 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 330 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 330 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.

6. „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 **12.07.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от **01.06.2019 г. до 30.06.2019 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) – **64,005 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: **0,309 MWh (правилният е 0,304 MWh)** **64,005 + 0,304 = 64,309 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: **64 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: **64 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	34 483 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,99%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,63%
Изискване за ΔF	$>10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,44%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	64,005	няма	64,005	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **6,193 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,055 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	109,000	109,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	70,198	70,198	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	206,857	206,857	–	–

- Потребена топлинна енергия: **79,996 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:

$$70,198 \text{ MWh} - 6,193 \text{ MWh} = 64,005 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **70,198 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 **70,198 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **64,005 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
05/2019	76,019	0	няма	няма	няма	няма	76,019	76,304	76	0,304
06/2019	64,005	0	няма	няма	няма	няма	64,005	64,309	64	0,309

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 4 MW – за месец юни 2019 г. са в размер на **64 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени **64 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **64 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.

7. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **08.07.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.06.2019 г. до 30.06.2019 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): **486,378 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: **0,700 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: **487 бр.**;
 - ОБЩО: **487 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 „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **487 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 MW_t;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-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	34 485 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,19%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,94%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,83%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	486,378	няма	486,378	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 = **25,839 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 инсталациите ДВГ-1 и 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	540,673	540,673	–	–
Електрическа енергия	MWh	512,217	512,217	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1333,742	1333,742	–	–

- Потребена топлинна енергия: **540,673 MWh**.

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

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

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

$$512,217 \text{ MWh} - 25,839 \text{ MWh} = 486,378 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **512,217 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **512,217 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **486,378 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 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
05/2019	923,940	0	няма	няма	няма	няма	923,940	924,700	924	0,700
06/2019	486,378	0	няма	няма	няма	няма	486,378	487,078	487	0,078

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, 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 4 MW – за месец юни 2019 г. са в размер на **487 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 **487 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да

бъдат прехвърлени 487 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.

8. „Оранжеви-Гимел II“ ЕООД

„Оранжеви-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 08.07.2019 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия 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): **272,411 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: **0,616 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: **273 бр.;**

- ОБЩО: **273 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: **273 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L.“,

производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 84,50 %.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 485 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,22%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,65%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,16%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	272,411	няма	272,411	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 = 14,440 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	286,003	286,003	–	–
Електрическа енергия	MWh	286,851	286,851	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	737,770	737,770	–	–

- Потребена топлинна енергия: **286,003 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:

$$286,851 \text{ MWh} - 14,440 \text{ MWh} = 272,411 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **286,851 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 **286,851 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **272,411 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни 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
05/2019	288,532	0	няма	няма	няма	няма	288,532	288,616	288	0,616
06/2019	272,411	0	няма	няма	няма	няма	272,411	273,027	273	0,027

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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**, 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 4 MW – за месец юни 2019 г. са в размер на **273 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 273 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 273 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

01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.

9. „Инертстрой-Калето“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-46** от **12.07.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

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

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

- **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): 7,515 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: 0,875 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: 8 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: 8 бр.**

С писмо вх. № Е-ЗСК-46 от 15.07.2019 г. дружеството е поискало да бъдат взети предвид, за разглеждания период на производство, приложената нова бланка на заявлението с коригирани количества, които са в съответствие с приложената към писмото нова справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., както и Декларация, че изразходваното гориво по разходомер е всъщност 2,0319 knm³ (а не както е записано в първоначалната справка 4,110 knm³). Грешката се е получила поради неправилно отчитане/фактуриране от фирмата снабдител с газ „Метамодул трейд“ ООД на количеството изразходено от края на предходния месец (24:00 ч. на 31.05.2019 г.) до ранните часове на следващия месец (5:00 ч. на 01.06.2019 г.), когато инсталацията е изключена и престанала да работи – т.е. получила се е почти двойна разлика между фактурираното количество и разходомера на инсталацията. Работната група е взела предвид при разглеждането тези документи, тъй като при първоначално изпратените се получават неадекватни резултати за такъв вид инсталация като ДВГ относно общата ефективност и спестената първична енергия.

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

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

получавало и никакъв друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,027 MW_e**;

- В ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на газо-бутален двигател G3516H (Caterpillar, USA), със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,027 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,902 MW_t;
- електрическа ефективност 43,40 %;
- топлинна ефективност 42,80 %;
- обща ефективност 86,20 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	19.02.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 388 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,28%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,95%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,56%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7,515	няма	7,515	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 = **0,300 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	7,704	7,704	–	–
Електрическа енергия	MWh	7,815	7,815	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	19,410	19,410	–	–

- Потребена топлинна енергия: **7,704 MWh**.

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

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

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

$$7,815 \text{ MWh} - 0,300 \text{ MWh} = 7,515 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **7,815 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 **7,815 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7,515 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
05/2019	832,763	0	няма	няма	няма	няма	832,763	832,875	832	0,875
06/2019	7,515	0	няма	няма	няма	няма	7,515	8,390	8	0,390

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, 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 4 MW – за месец юни 2019 г. са в размер на **8 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени 8 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 8 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на

високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.

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

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

10. „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 **05.07.2019 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 **01.06.2019 г. до 30.06.2019 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): **2451,846 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,250 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: **2452 бр.**;
- ОБЩО: **2452 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: **2452 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	34 485 kJ/nm ³	34 485 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,76°C	21,76°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,19%	48,19%
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 $\eta_{\text{общо}}$	76,99%	81,56%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,36%	21,55%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2451,846	няма	2451,846	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) = **162,256 MWh**;
- закупена ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,643 \text{ MWh}$
- $E_{\text{сн тец}} = 162,899 \text{ MWh}$.

• 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	1450,000	1450,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1436,005	1436,005	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3748,477	3748,477	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1336,000	1336,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1178,097	1178,097	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3082,500	3082,500	–	–
----------------------------------	-----	----------	----------	---	---

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2786,000	2786,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2614,102	2614,102	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6830,977	6830,977	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1215,000 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 962,500 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$2614,102 \text{ MWh} - 162,256 \text{ MWh} = \mathbf{2451,846 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2614,102 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2614,102 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **2451,846 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НЕВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2019	3370,158	0	няма	няма	няма	няма	3370,158	3370,250	3370	0,250
05/2019	2451,846	0	няма	няма	няма	няма	2451,846	2452,096	2452	0,096

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **2452 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **2452 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **2452 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.**

11. „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 **05.07.2019 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 **01.06.2019 г. до 30.06.2019 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): 1270,810 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: 0,569 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: 1271 бр.;**

- **ОБЩО: 1271 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: 1271 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 482 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,76°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,33%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,92%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,23%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1270,810	няма	1270,810	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) = **96,290 MWh**;

- ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 96,423 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,133 \text{ MWh}$.

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1076,000	1076,000	–	–

Електрическа енергия	MWh	1367,100	1367,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3176,087	3176,087	–	–

- Потребена топлинна енергия: **346,205 MWh**

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$1367,100 \text{ MWh} - 96,290 \text{ MWh} = \mathbf{1270,810 \text{ MWh}}$$
 – 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 **1367,100 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1367,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1270,810 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2019	1325,671	0	няма	няма	няма	няма	1325,671	1326,569	1326	0,569
06/2019	1270,810	0	няма	няма	няма	няма	1270,810	1271,379	1271	0,379

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **1271бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1271 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1271 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.

12. „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 **11.07.2019 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 **01.06.2019 г. до 30.06.2019 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) – 7236,065 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: 0,778 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: 7236 бр.;**

- **ОБЩО: 7236 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: 7236 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин **17,764 MW_e**.

- В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1 ÷ ДВГ-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	34 480 kJ/nm ³	34 480 kJ/nm ³	34 480 kJ/nm ³	34 480 kJ/nm ³	34 480 kJ/nm ³	34 480 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	23,5°C	23,5°C	23,5°C	23,5°C	23,5°C	23,5°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,56%	49,56%	49,56%	49,56%	49,56%	49,56%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,54%	82,12%	79,85%	83,14%	82,18%	81,26%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,73%	20,95%	19,22%	21,47%	20,41%	19,87%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7236,065	7236,065	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) = **357,935 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	1169,000	1169,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1083,000	1083,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2761,742	2761,742	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1403,000	1403,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1263,000	1263,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3246,460	3246,460	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1534,000	1534,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1443,000	1443,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3728,306	3728,306	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1686,000	1686,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1459,000	1459,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3782,871	3782,871	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1576,000	1576,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1347,000	1347,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3556,832	3556,832	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1134,000	1134,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	999,000	999,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2624,760	2624,760	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8502,000	8502,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	7594,000	7594,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	19 700,971	19 700,971	–	–

• Потребена топлинна енергия: **5243,544 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 Е_{нето}:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена

на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$7594,000 \text{ MWh} - 357,935 \text{ MWh} = 7236,065 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, 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 **7594,000 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 **7594,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7236,065 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
05/2019	8667,826	0	8667,826	8668,778	8668	0,778	няма	няма	няма	няма
06/2019	7236,065	0	7236,065	7236,843	7236	0,843	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **7236 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **7236 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **7236 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.

13. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **10.07.2019 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 **01.06.2019 г. до 30.06.2019 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): **3362,296MWh**;

- 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: 0,391 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: 3362 бр.;**

- **ОБЩО: 3362 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: 3362 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;

- електрическа ефективност 42,80 %;
- топлинна ефективност 42,70 %;
- обща ефективност 85,50 %;
- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F02 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 2,430 MW_e;
 - инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,70 %;
 - топлинна ефективност 43,10 %;
 - обща ефективност 85,80%;
- Параметрите на инсталацията ДВГ-5, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип JMS 612 GS-C01 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
 - инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,50%;
 - топлинна ефективност 43,5%;
 - обща ефективност 84,0%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 485 kJ/nm ³	34 485 kJ/nm ³	34 485 kJ/nm ³	34 485 kJ/nm ³	34 485 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,7°C	23,7°C	23,7°C	23,7°C	23,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,18%	48,18%	48,18%	48,18%	48,18%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,90%	82,24%	82,46%	80,91%	80,06%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,83%	18,13%	23,63%	22,54%	21,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3362,296	няма	3362,296	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) = **151,804 MWh**
 - закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,319 \text{ MWh}$.
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при**

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	434,000	434,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	416,500	416,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1025,880	1025,880	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3,000	3,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1,900	1,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5,958	5,958	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1537,200	1537,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	1503,100	1503,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3687,003	3687,003	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1560,800	1560,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	1575,400	1575,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3876,180	3876,180	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	18,000	18,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	17,200	17,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	43,968	43,968	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3553,000	3553,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3514,100	3514,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8638,989	8638,989	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2063,943 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 нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$3514,100 \text{ MWh} - 151,804 \text{ MWh} = 3362,296 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

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

разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3514,100 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3514,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3362,296 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2019	4041,674	0	няма	няма	няма	няма	4041,674	4042,391	4042	0,391
06/2019	3362,296	0	няма	няма	няма	няма	3362,296	3362,687	3362	0,687

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 декември 2018 г. са в размер на **3362 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3362 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 3362 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 **01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.**

14. „Топлофикация Петрич“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-29** от **08.07.2019 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 **01.06.2019 г. до 30.06.2019 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): **630,257 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: **0,293 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: **630 бр.**;
- ОБЩО: **630 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: **630 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **15,584 MW_e**.

• В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период са били в експлоатация 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	34 485 kJ/nm ³	34 485 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,9°C	23,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,29%	47,29%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,60%	75,46%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,35%	16,05%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	630,257	630,257	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) = **179,743 MWh**;

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

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 2,6808 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	642,000	642,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	605,000	605,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1606,956	1606,956	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	235,000	235,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	205,000	205,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	583,097	583,097	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	877,000	877,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	810,000	810,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2190,053	2190,053	–	–

- Потребена топлинна енергия: **877,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова

тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ –т.е. избягва се нова промяна на справкаите), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$810,000 \text{ MWh} - 179,743 \text{ MWh} = 630,257 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-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 **810,000 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 **810,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **630,257 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
05/2019	1063,678	0	1063,678	1064,293	1064	0,293	няма	няма	няма	няма
06/2019	630,257	0	630,257	630,550	630	0,550	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **630 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 **630 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **630 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.

15. „Оранжии 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 08.07.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.06.2019 г. до 30.06.2019 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): **756,786 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: 0,228 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: 757 бр.;**

- **ОБЩО: 757 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: 757 бр.**

Към съпътстващите документи е приложена Декларация, в която дружеството заявява към ФСЕС за изплащане на премия за м. юни 2019 г. **470,000 MWh** нетна електрическа енергия от ВЕКП до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, с което лимитът за компенсиране на енергийния обект, както е дефиниран в Договор № ВЕКП-8/27.06.2018 г., няма да бъде надхвърлен. Тъй като това искане е във връзка с последния абзац на чл. 162а от ЗЕ, който регламентира, че „количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия се компенсират до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена“, то работната група взема предвид цялото произведено брутно и нетно количество електрическа енергия от ВЕКП само за изчисляване на режимните фактори на инсталациите за комбинирано производство, но издава сертификати и съответно ги прехвърля на ФСЕС само за количеството до т.нар. „квота“ от решението за цени (470,000 MWh).

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 485 kJ/nm ³	34 485 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,3°C	22,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,19%	48,19%
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 $\eta_{\text{общо}}$	77,29%	79,74%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,39%	21,13%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	756,786	няма	756,786	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) = **40,049 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2,

получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, както и общо за централата, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	425,431	425,431	–	–
Електрическа енергия	MWh	446,953	446,953	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1128,654	1128,654	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	354,511	354,511	–	–
Електрическа енергия	MWh	349,882	349,882	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	883,334	883,334	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	779,942	779,942	–	–
Електрическа енергия	MWh	796,835	796,835	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2011,988	2011,988	–	–

- Потребена топлинна енергия: **779,942 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$796,835 \text{ MWh} - 40,049 \text{ MWh} = \mathbf{756,786 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **796,835 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **796,835 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **756,786 MWh**.

- Дял от количеството нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, **върху което се издават сертификати за компенсиране от ФСЕС**, на основание чл. 162а от ЗЕ (последния абзац), е в размер на **470,000 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва

подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решение то за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2019	3293,364	0	няма	няма	няма	няма	3293,364	3294,228	3294	0,228
06/2019	756,786	286,786	няма	няма	няма	няма	470,000	470,228	470	0,228

• От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, която е подадена по електропреносната 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 „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“ за компенсиране, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2019 г. са в размер на **470 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжеви Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 470 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 470 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 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 **09.07.2019 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 **01.06.2019 г. до 30.06.2019 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) – **15 832,869 MWh**;

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1880,757 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: **0,097 MWh**;
 - ЕРМ: **0,804 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: **15 832 бр.**;
 - ЕРМ: **1881 бр.**;
 - ОБЩО: **17 713 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: **17 713 бр.**

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **105 MW_e**;
- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:
 - Инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина с един регулируем пароотбор** и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;
 - Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 741 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,61%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,77%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,00%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
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	19 509,208	17 437,804	2071,404	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) = **5192,952 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 276,494 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	61 089,412	59 777,800	1311,612	–
Електрическа енергия	MWh	24 702,160	22 428,631	–	2273,529
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	112 685,189	102 751,429	1529,577	8404,183

• Потребена топлинна енергия: **48 682,698 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}:

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

ВЕКП_{бруто} = 22 428,631 MWh;

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

$22\,428,631 / 24\,702,160 = 0,90796234$ (90,80%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето), което е направено в две стъпки:

1) $5192,952 * 0,90796234 = 4715,005$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $22\,428,631$ MWh – $4715,005$ MWh = **17 713,626 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от 3Е, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия по:

– ЕПМ: $(17\,437,804 / 19\,509,208) * 17\,713,626 =$ **15 832,869 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (17 437,804 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им

на ФСЕС за получаване на компенсация;

– ЕРМ: $17\,713,626 - 15\,832,869 = 1880,757 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2071,404 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 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 **22 428,631 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 428,631 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 713,626 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
05/2019	19 930,375	0	17 609,473	17 610,097	17 610	0,097	2320,902	2321,804	2321	0,804
06/2019	17 713,626	0	15 832,869	15 832,966	15 832	0,966	1880,757	1881,561	1881	0,561

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **15 832 бр.**

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **1881 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **17 713 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 15 832 бр. за

количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 1881 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 17 713 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 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 10.07.2019 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 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): **8301,968 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1736,045 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: **0,374 MWh;**
- ЕРМ: **0,983 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: **8302 бр.;**
- ЕРМ: **1737 бр.;**
- **ОБЩО: 10 039 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: **10 039 бр.**

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

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

национална схема за подпомагане.

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

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

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

- два турбогенератора – ТГ-1 и ТГ-2, свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от КУ и 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 пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e;

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 464 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,29%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1732 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,99%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,97%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10 038,013	8301,968	1736,045	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) = **977,987 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 11,000 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 КППЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	18 659,000	18 649,000	10,000	–
Електрическа енергия	MWh	11 016,000	11 016,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	36 637,000	36 626,000	11,000	–

- Потребена топлинна енергия: **9607,000 MWh**.

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образувачи КППЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$11\,016,000\text{ MWh} - 977,987\text{ MWh} = \mathbf{10\,038,013\text{ MWh}}$ – 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 **8301,968 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 **1736,045 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 **11 016,000 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 **11 016,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 038,013 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
05/2019	22 669,326	0	19 915,210	19 915,374	19 915	0,374	2754,116	2754,893	2754	0,983
06/2019	10 038,013	0	8301,968	8302,342	8302	0,342	1736,045	1737,028	1737	0,028

• От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **8302 бр.**

• От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **1737 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **10 039 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **8302 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **1737 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени** общо за двете мрежи **10 039 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 **01.06.2019 г. до 30.06.2019 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 **09.07.2019 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 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) – **19 081,438 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3,0995 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: **0,410 MWh**;
- ЕРМ: **0,568 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: **19 081 бр.**;
- ЕРМ: **3 бр.**;
- ОБЩО: **19 084 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: **19 084 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София“, е **72 MW_e**.

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 478 kJ/nm ³	34 478 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,2°C	20,2°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,28%	49,28%
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 $\eta_{\text{общо}}$	91,66%	91,92%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,34%	19,97%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 084,538	19 081,438	3,100	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 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **4985,462 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 9,520 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10 207,223	7940,312	2266,911	–
Електрическа енергия	MWh	1353,000	1353,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	12 658,321	10 139,255	2519,066	–

Показатели за ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	78 871,166	61 357,000	17 514,166	–
Електрическа енергия	MWh	22 717,000	22 717,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	110 922,583	91 460,269	19 462,314	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	89 078,369	69 297,312	19 781,077	–
Електрическа енергия	MWh	24 070,000	24 070,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	123 580,904	101 599,524	21 981,380	–

- Потребена топлинна енергия: **59 013,632 MWh**.

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

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, покриват критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$24\,070,000\text{ MWh} - 4985,462\text{ MWh} = \mathbf{19\,084,538\text{ MWh}}$ – 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 **19 081,438 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 **3,100 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 всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 070,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 070,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 084,538 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
05/2019	19 602,862	0	19 598,434	19 599,410	19 599	0,410	4,428	4,568	4	0,568
06/2019	19 084,538	0	19 081,438	19 081,848	19 081	0,848	3,100	3,668	3	0,668

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния

период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **19 081 бр.**

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **3 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **19 084 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **19 081 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **3 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **19 084 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 **01.06.2019 г. до 30.06.2019 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 **09.07.2019 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 **01.06.2019 г. до 30.06.2019 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): **17 528,808 MWh**;

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1749,373 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: **0,287 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: **17 528 бр.**;
 - ЕРМ: **1749 бр.**;
 - ОБЩО: **19 277 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: **19 277 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, е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са разделени в два отделни блока, като следва:

- Работил е вторият блок, който включва енергийни котли със станционни номера 5 и 7 на общ парен колектор, от който с пара се захранва инсталация **ТГ-5 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	29.09.1988 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 480 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,20%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	89,29%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,12%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	19 278,181	17 528,808	1749,373	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) = **4317,791 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 110 kV – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към ЕРМ експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 6 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Общите показатели за разглеждания период за ТГ-5, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	72 461,020	72 461,020	–	–
Електрическа енергия	MWh	23 595,972	23 595,972	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	111 544,000	111 544,000	–	–

- Потребена топлинна енергия: **41 440,116 MWh.**

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

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

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

23 595,972 MWh – 4317,791 MWh = **19 278,181 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 **17 528,808 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 **1749,373 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 инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в

размер на **23 595,972 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 595,972 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **19 278,181 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
05/2019	22 527,989	0	20 840,679	20 841,173	20 841	0,173	1687,310	1688,287	1688	0,287
06/2019	19 278,181	0	17 528,808	17 528,981	17 528	0,981	1749,373	1749,660	1749	0,660

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **17 528 бр.**

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **1749 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **19 277 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **17 528 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **1749 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **19 277 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 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 11.07.2019 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 **01.06.2019 г. до 30.06.2019 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) – **16 789,642 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:

- ЕПМ: **0,203 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: **16 789 бр.**;
- ОБЩО: **16 789 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: **16 789 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 КППЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КППЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 485 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,433°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,62%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,16%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 665,895	18 665,895	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **670,255 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за КППЦ и общо за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	15 900,020	15 890,841	9,179	–
Електрическа енергия	MWh	19 336,150	17 392,525	–	1943,625
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	46 263,411	41 603,407	10,799	4 649,205

- Потребена топлинна енергия: **14 533,000 MWh**.

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че

при инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **17 392,525 MWh**;

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

$17\,392,525 / 19\,336,150 = 0,899482$ (87,04%) – дял брутна високоефективна;

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

$670,255 * 0,8994823 = 602,883$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$17\,392,525$ MWh – $602,883$ MWh = **16 789,642 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

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

– ЕПМ: **16 789,642 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (18 665,895 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 **17 392,525 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 **17 392,525 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 789,642 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 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
05/2019	16 333,101	0	16 333,101	16 333,203	16 333	0,203	няма	няма	няма	няма
06/2019	16 789,642	0	16 789,642	16 789,845	16 789	0,845				

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **16 789 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **16 789 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **16 789 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 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 **12.07.2019 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 **01.06.2019 г. до 30.06.2019 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): **36 630,668 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: **0,869MWh;**

- 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: **36 631 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: **36 631 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 парootбора** 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	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 412 kJ/kg	10 412 kJ/kg	10 412 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,38%	39,38%	39,38%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,02%	81,02%	81,02%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,77%	80,83%	80,63%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,52%	23,58%	23,39%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	36 630,668	36 630,668	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) = **15 224,680 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 1572,606 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-2, , както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 468,000	58 478,000	1990,000	–
Електрическа енергия	MWh	24 430,548	24 430,548	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	104 972,000	102 654,000	2318,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	66 294,000	64 292,000	2002,000	–
Електрическа енергия	MWh	26 859,648	26 859,648	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	115 106,000	112 774,000	2332,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1413,000	1353,000	60,000	–
Електрическа енергия	MWh	565,152	565,152	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2448,000	2379,000	69,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	128 175,000	124 123,000	4052,000	–
Електрическа енергия	MWh	51 855,348	51 855,348	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	222 526,000	217 807,000	4719,000	–

- Потребена топлинна енергия: **124 123,000 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 19.07.2018 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

51 855,348 MWh – 15 224,680 MWh = **36 630,668 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 **36 630,668 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;

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 **51 855,348 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 **51 855,348 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **36 630,668 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
05/2019	33 834,491	0	33 834,491	33 834,869	33 834	0,869	няма	няма	няма	няма
06/2019	36 630,668	0	36 630,668	36 631,537	36 631	0,537	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **36 631 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 36 631 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 36 631 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 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 **12.07.2019 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 **01.06.2019 г. до 30.06.2019**

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): **4950,371 MWh**;

- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1593,469 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: **0,678 MWh**;

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,192 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: **4950 бр.**;

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1593 бр.**;

- **ОБЩО: 6543 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: **6543 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	10 975 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,75%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,98%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,66%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	31,19%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	6946,564	5255,008	няма	1691,556

- 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) = **2126,242 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	16 143,150	14 046,150	2097,000	–
Електрическа енергия	MWh	9072,806	8545,678	–	527,128
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	29 768,373	28 240,384	–	1527,989

- Потребена топлинна енергия: **12 895,000 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_{бруто} = **8545,678 MWh**;

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

$8545,678 / 9072,806 = 0,9419$ (94,19%) – дял брутна високоефективна;

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

$2126,242 * 0,9419 = 2002,708 \text{ MWh}$;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$8545,678 \text{ MWh} - 2002,708 \text{ MWh} = \mathbf{6542,970 \text{ MWh}}$ – 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: $(5255,008 / 6946,564) * 6542,970 = \mathbf{4949,693 \text{ MWh}}$ – количество нетна

електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (5255,008 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: 6542,970 – 4949,693 = **1593,277 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1691,556 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 **8545,678 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 **8545,678 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6542,970 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
05/2019	7131,644	0	5252,671	5252,678	5252	0,678	1878,973	1879,192	1879	0,192
06/2019	6542,970	0	4949,693	4950,371	4950	0,371	1593,277	1593,469	1593	0,469

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **4950 бр.**

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **1593 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **6543 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 4950 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 1593 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 6543 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 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 **09.07.2019** 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 **01.06.2019** г. до **30.06.2019** 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) – **13 286,802 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1015,397 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **676,124 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: **0,477 MWh**;
- ЕРМ: **0,314 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,514 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: **13 287 бр.**;
- ЕРМ: **1015 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **676 бр.**;
- **ОБЩО: 14 978 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: **14 978 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	19 936 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,24%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,04%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,54%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,89%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	15 125,382	13 417,254	1025,366	682,762

- 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) = **3521,658 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 – **0,930 (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	Мяр-	Тотална	Комбинираща	Некомбинирана енергия
----------------------	------	---------	-------------	-----------------------

ОБЩО за централата	ка	енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	38 901,018	36 821,018	2080,000	–
Електрическа енергия	MWh	18 647,040	18 465,741	–	181,299
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	72 148,782	69 109,470	2416,999	622,313

- Потребена топлинна енергия: **26 554,000 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 Е_{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_{брuto} = **18 465,741 MWh**;

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

$18\,465,741 / 18\,647,040 = 0,99027733$ (96,74%) – дял брутна високоефективна;

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

1) $3521,658 * 0,99027733 = 3487,418$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2) $18\,465,741$ MWh – $3487,418$ MWh = **14 978,323 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), 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 компенсации от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ: $(13\,417,254 / 15\,125,382) * 14\,978,323 =$ **13 286,803 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (13 417,254 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: $(1025,366 / 15\,125,382) * 14\,978,323 =$ **1015,397 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1025,366 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:

$14\,978,323$ MWh – $13\,286,803$ MWh – $1015,397$ MWh = **676,123 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (682,762 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 **18 465,741 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 **18 465,741 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 978,323 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати и	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
05/2019	17 797,152	0	15 111,371	15 111,477	15 111	0,477	1259,353	1260,314	1260	0,314
06/2019	14 978,323	0	13 286,803	13 287,280	13 287	0,280	1015,397	1015,711	1015	0,711

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 сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
1426,428	1426,514	1426	0,514
676,123	676,637	676	0,637

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **13 287 бр.**

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **1015 бр.**

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния

период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на 676 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 14 978 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 13 287 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1015 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 676 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 14 978 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 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 правоприменик 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 правоприменик 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 08.07.2019 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 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) – **65,603 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **37,015 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,314 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,496 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: **65 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **37 бр.**;
- ОБЩО: **102 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: **65 бр.**

*Забележка: Дружеството се е съобразило с условията, които са поставени в договора му с ФСЕС, и затова е предложило за прехвърляне към фонда само този брой сертификати, които, съгласно условията, ще му бъдат компенсирани до преференциалната цена. Обаче, съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ, на ФСЕС се прехвърлят издадените сертификати по чл. 162а от ЗЕ, а те в конкретния случай са **102 бр.**, тъй като хипотезите на този член от ЗЕ изключват издаването на сертификати по ДЕ за количествата електрическа енергия от ВЕКП по чл. 119, ал. 1 (в т.ч. и т.2 от него), но не изключват тези от ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ (до клиенти). Т.е., съгласно цитираните текстове от ЗЕ, в конкретния случай КЕВР е задължен да прехвърли на ФСЕС пълния брой издадени сертификати (а фондът да изплаща такава част от тях, които да отговарят на условията в двустранните им договори с централите, като за негово улеснение КЕВР, освен общия брой, конкретизира и броя сертификати по съответните мрежи, в т.ч. и тези в резултат на ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ).*

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-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

– **ТГ-2** е кондензационна турбина с един промишлен пароотбор и един регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

– **ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7** са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пароотбори, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

– **ТГ-6** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пароотбори и разполага с регенеративни пароотбори за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-2 с 25,0 MW_e; ТГ-3 с 4,0 MW_e; ТГ-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;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1966	31.01.1974	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	30 861 kJ/kg	30 861 kJ/kg	30 861 kJ/kg	30 861 kJ/kg	30 861 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,75%	36,75%	36,75%	36,75%	36,75%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,00%	83,00%	83,00%	84,41%	83,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	28,32%	96,48%	96,30%	89,64%	96,32%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,65%	19,10%	19,11%	22,66%	18,88%

• 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
126 548,000	488,732	17 180,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	1,536	0,000	1,234	6195,360	4514,845	4177,941	2289,083	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	106,921	68,354	няма	38,567

• 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) = **21 091,850 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 1648,695 \text{ MWh}$;
- ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 14\,875,011 \text{ MWh}$.

• 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 – **0,898 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-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ6 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-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	10,133	10,132	0,001	–
Електрическа енергия	MWh	857,391	4,325	–	853,0066
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3062,817	18,069	0,001	3044,747

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	93 824,026	93 815,211	8,815	–
Електрическа енергия	MWh	4966,290	4966,290	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	102 399,116	102 389,621	9,495	–

Показатели за инсталация ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68 373,902	68 367,478	6,424	–
Електрическа енергия	MWh	3751,272	3751,272	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	74 894,327	74 887,408	6,919	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	48 723,313	48 718,736	4,577	–
Електрическа енергия	MWh	9821,119	9821,119	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	65 308,067	65 303,136	4,931	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	34 666,431	34 663,174	3,257	–
Електрическа енергия	MWh	1802,699	1802,699	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	37 863,422	37 859,914	3,508	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	245 597,805	245 574,731	23,073	–
Електрическа енергия	MWh	21 198,771	20 345,705	–	853,066
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	283 527,749	280 458,148	24,854	3044,747

- Потребена топлинна енергия: **229 159,000 MWh**.

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при всички инсталации тя е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е сумата от комбинираните електрически енергии на инсталации ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7:

ВЕКП_{бруто} = 20 345,705 MWh;

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

$20\,345,705 / 21\,198,771 = 0,9597587$ (95,98%) – 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) $21\,091,850 * 0,9597587 = 20\,243,087$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (т.е. по чл 162а) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$20\,345,705$ MWh – $20\,243,087$ MWh = **102,618 MWh – нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

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

– **ЕПМ:** $(68,354 / 106,921) * 102,618 = 65,603$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (68,354 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **Директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:**

$102,618 - 65,603 = 37,015$ MWh – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (38,567 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-2, **е по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **4,325 MWh;**

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-4, ТГ-5, ТГ6 и ТГ-7, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 705,548 MWh;**

- Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **20 341,380 MWh;**

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от

инсталациите: ТГ-2, 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 **20 345,705 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **102,618 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 сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	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
05/2019	313,165	0	269,529	270,345	270	0,345	43,636	44,496	44	0,496
06/2019	102,618	0	65,603	65,948	65	0,948	37,015	37,511	37	0,511

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **65 бр.**

- От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 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 юни 2019 г. са в размер на **37 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **102 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 65 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 37 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 102 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.

25. „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 11.07.2019 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 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): **9943,873 MWh** от енергиен блок № 1 , енергиен блок № 2 и енергиен блок № 3, работили в топлофикационен режим;

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

- ЕПМ: **0,039 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: 9943,912 MWh – **9943 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: **9943бр.**

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 били в експлоатация и трите инсталации – ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 – за **комбинирано производство** на топлинна и електрическа енергия, които не са работили едновременно през максимално възможния брой работни часове за м. 07/2019 г. от 720 раб. ч., а взаимно са се допълвали по следния начин: **ТГ-1 е работил 221 раб. ч.** (захранван с пара от ПГ-1 със същите раб. ч.); **ТГ-2 е работил 285 раб. ч.** (захранван с пара от ПГ-2 със същите раб. ч.); **и ТГ-3 е работил 105 раб.ч.** (захранван с пара от ПГ-3 със същите раб. ч.). Инсталациите са:

– **ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 – всяка от тях е кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973 г.	02.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	9644 kJ/kg	9644 kJ/kg	9644 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,47%	40,47%	40,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,01%	88,01%	88,01%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,01\%$	$\geq 80,01\%$	$\geq 80,01\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	38,45%	38,69%	38,81%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,17%	16,37%	16,17%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	81 523,016	81 523,016	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 81 523,016 MWh (81 523 015,600 kWh) от ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3.

- 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 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **12 525,243 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 507,290 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 и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV, като и двете мрежи са експлоатирани от ЕСО ЕАД – **0,969 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	11 417,843	11 417,843	–	–
Електрическа енергия	MWh	34 386,786	4135,543	–	30 251,243
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	119 126,219	19 440,681	–	99 685,538

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	14 691,684	14 691,684	–	–
Електрическа енергия	MWh	44 241,782	5397,725	–	38 844,057
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	152 328,219	25 111,782	–	127 216,437

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	5347,275	5347,275	–	–
Електрическа енергия	MWh	15 419,691	1938,387	–	13 481,304
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	53 510,562	9107,306	–	44 403,256

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	31 456,802	31 456,802	–	–
Електрическа енергия	MWh	94 048,259	11 471,655	–	82 576,604
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	324 965,000	53 659,769	–	271 305,231

• Потребена топлинна енергия: **31 456,802 MWh** (в т.ч. за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 26 756,802 MWh и реализирана/продадена в размер на 4700,000 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. Към момента няма други консуматори на топлинна енергия. Съществува интерес и предстои сключване на договори за захранване с топлинна енергия на външни консуматори. При установяване на такива доставки топлоенергията ще се отчита по монтирани непосредствено преди консуматорите топломери.

Разликата между показанията на общия топломер и монтираните пред бъдещите клиенти ще представлява топлината използвана за собствени нужди.

Изводите към тръбопровода за гореща вода (подаваща и връщаща), за бъдещите консуматори са заглушени/заварени или видимо отсъединени, докато за същите не се монтират топломери.

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

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

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

ВЕКП_{бруто} = **11 471,655 MWh**;

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

$11\,471,655 / 94\,048,259 = 0,1219763$ (12,20%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1) $12\,525,243 * 0,1219763 = 1527,782$ 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:

$11\,471,655$ MWh – $1527,782$ MWh = **9943,873 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: **9943,873 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с електромерите на изхода (81 523,016 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-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **11 471,655 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **11 471,655 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9943,873 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 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
05/2019	10 138,950	0	10 138,950	10 139,039	10 139	0,039	няма	няма	няма	няма
06/2019	9943,873	0	9943,873	9943,912	9943	0,912	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 06/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2018 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 юни 2019 г. са в размер на **9943 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 **9943 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **9943 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г.

Изказвания по т.5.:

Докладва Д. Дянков. В Комисията са получени 25 заявления. Не е имало особени случаи, които да излизат от рамките на законовата и нормативна база. Работната група предлага на Комисията да приеме следното решение:

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

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Белла България“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжеви 500 дка“; „Оранжеви Гимел II“ ЕООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веolia Енерджи Варна“ ЕАД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжеви 200 дка“; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ АД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ – 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.

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 ЮНИ 2019 г., както следва:

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 4 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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
 - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 485 kJ/nm³;
 - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 34,400 MWh;
 - потребена топлинна енергия: 30,400 MWh;
 - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14,889 MWh;
 - спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,76%;
 - номинална ефективност на: ДВГ1: 86,69%;
 - получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
 - всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
- „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-06-19/000000001 до № ЗСК-3-06-19/000000007.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 485 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 601,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 67,006 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 588,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,52%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,39%;
- 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: 30.06.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:

НЕК ЕАД – няма;

„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-4-06-19/000000001 до № ЗСК-4-06-19/000000566.

3. 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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 480 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 678,271 MWh;
- потребена топлинна енергия: 368,850 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 621,382 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,36%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,29%;
- 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: 30.06.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-06-19/000000001 до № ЗСК-8-06-19/000000596.

4. 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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 485 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 359,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 359,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 299,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,90%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,77%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ДВГ1: 30.03.2007 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

НЕК ЕАД – няма;

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-06-19/000000001 до № ЗСК-27-06-19/000000020.

5. 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 „Оранжевия 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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 33 460 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 340,000 MWh;

– потребена топлинна енергия 340,000 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 337,000 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,00%;

– номинална ефективност на: ДВГ1: 84,20%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ДВГ1: 22.10.2007 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

НЕК ЕАД – няма;

„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-28-06-19/000000001 до № ЗСК-28-06-19/000000030.

6. 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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 483 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 109,000 MWh;

– потребена топлинна енергия: 79,996 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 70,198 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,44%;

– номинална ефективност на: ДВГ1: 86,63%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано

производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;

„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-06-19/000000001 до № ЗСК-32-06-19/000000064.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 485 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 540,673 MWh;
- потребена топлинна енергия: 540,673 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 512,217 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 19,83%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 78,94%;
- 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: 30.06.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-06-19/000000001 до № ЗСК-37-06-19/000000487.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 485 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 286,003 MWh;
- потребена топлинна енергия: 286,003 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 286,851 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,16%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,65%;
- 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: 30.06.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
- „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-44-06-19/000000001 до № ЗСК-44-06-19/000000273.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 388 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7,704 MWh;
- потребена топлинна енергия: 7,704 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 7,815 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,56%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,95%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
- „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-46-06-19/000000001 до № ЗСК-46-06-19/000000008.

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

10. 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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 485 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2786,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1215,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2614,102 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,36%; ДВГ2: 21,55%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,99%; ДВГ2: 81,56%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-06-19/000000001 до № ЗСК-5-06-19/000002452.

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: **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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 482 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1076,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 346,205 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1367,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,23 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,92%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-06-19/000000001 до № ЗСК-40-06-19/000001271.

12. 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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 480 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8502,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5243,544 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 7594,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,73%; ДВГ2: 20,95%; ДВГ3: 19,22%; ДВГ4: 21,47%; ДВГ5: 20,41%; ДВГ6: 19,87%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,54%; ДВГ2: 82,12%; ДВГ3: 79,85%; ДВГ4: 83,14%; ДВГ5: 82,18%; ДВГ6: 81,26%;
- 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: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-06-19/000000001 до № ЗСК-21-06-19/0000007236.

13. 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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 485 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3553,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2063,943 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3514,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,83%; ДВГ2: 18,13%; ДВГ3: 23,63%; ДВГ4: 22,54%; ДВГ5: 21,07%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,90%; ДВГ2: 82,24%; ДВГ3: 82,46%; ДВГ4: 80,91%; ДВГ5: 80,06%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС – от № ЗСК-26-06-19/000000001 до № ЗСК-26-06-19/000003362.

14. 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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 485 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 877,000 MWh;

– потребена топлинна енергия: 877,000 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 810,000 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ6: 19,35%; ДВГ8: 16,05%;

– номинална ефективност на: ДВГ6: 77,60%; ДВГ8: 75,46%;

– 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: 30.06.2019 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС – от № ЗСК-29-06-19/000000001 до № ЗСК-29-06-19/000000630.

15. 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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 485 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 779,942 MWh;

– потребена топлинна енергия: 779,942 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 796,835 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,39%; ДВГ2: 21,13%;

– номинална ефективност на: ДВГ1: 77,29%; ДВГ2: 79,74%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12..2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-06-19/000000001 до № ЗСК-37-06-19/000000470.

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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 741 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 59 777,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 48 682,698 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 428,631 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 20,26%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 76,00%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-06-19/000000001 до № ЗСК-9-06-19/000017713.

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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 464 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 18649,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 9607,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 016,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 14,97%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,99%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-06-19/0000000001 до № ЗСК-13-06-19/000010039.

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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
 - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 478 kJ/nm³;
 - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 69 297,312 MWh;
 - потребена топлинна енергия: 59 013,632 MWh;
 - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 070,000 MWh;
 - спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А: 12,34%; ТГ9: 19,97%;
 - номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 91,66%; ТГ9: 91,92%;
 - получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
 - всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-06-19/0000000001 до № ЗСК-14-06-19/000019084.

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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 480 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 72 461,020 MWh;
- потребена топлинна енергия: 41 440,116 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 595,972 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 13,60%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 86,12%;
- 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:

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: 30.06.2019 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-06-19/0000000001 до № ЗСК-15-06-19/000019277.

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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 485 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 15 890,841 MWh;

– потребена топлинна енергия: 14 533,000 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17 392,525 MWh;

– спестена първична енергия от: КПГЦ: 22,60%;

– номинална ефективност на: КПГЦ: 76,16%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС – от № ЗСК-16-06-19/0000000001 до № ЗСК-16-06-19/000016789.

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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 412 kJ/kg;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 124 123,000 MWh;

– потребена топлинна енергия: 124 123,000 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 51 855,348 MWh;

– спестена първична енергия от: ТГ1: 23,52%; ТГ3: 23,58%; ТГ4: 23,39%;

– номинална ефективност на: ТГ1: 80,77%; ТГ3: 80,83%; ТГ4: 80,63%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС – от № ЗСК-18-06-19/000000001 до № ЗСК-18-06-19/000036631.

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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
 - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 975 kJ/kg;
 - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 14 046,150 MWh;
 - потребена топлинна енергия: 12 895,000 MWh;
 - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8545,678 MWh;
 - спестена първична енергия от: ТГ1: 31,19%;
 - номинална ефективност на: ТГ1: 77,66%;
 - получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
 - всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС – от № ЗСК-19-06-19/000000001 до № ЗСК-19-06-19/000006543.

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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 19 936 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 36 821,018 MWh;
- потребена топлинна енергия: 26 554,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 18 465,741 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ6: 25,89%;
- номинална ефективност на: ТГ6: 79,54%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за

подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-06-19/000000001 до № ЗСК-20-06-19/000014978.

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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 30 861 kJ/kg;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 245 574,731 MWh;

– потребена топлинна енергия: 229 159,000 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 345,705 MWh;

– спестена първична енергия от: ТГ2: 24,65%; ТГ4: 19,10%; ТГ5: 19,11%; ТГ6: 22,65%; ТГ7: 18,88%;

– номинална ефективност на: ТГ2: 28,32%; ТГ4: 96,48%; ТГ5: 96,30%; ТГ6: 89,64%; ТГ7: 96,32 %

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС – от № ЗСК-22-06-19/000000001 до № ЗСК-22-06-19/000000102.

25. 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: 01.06.2019 г. ÷ 30.06.2019 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9644 kcal/kg;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 31 456,802 MWh;

– потребена топлинна енергия: 31 456,802 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 11 471,655 MWh;

– спестена първична енергия от: ТГ1: 16,17%; ТГ2: 16,37%; ТГ3: 16,17%

- номинална ефективност на: ТГ1: 38,45%; ТГ2: 38,69%; ТГ3: 38,81%;
- 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: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-06-19/000000001 до № ЗСК-47-06-19/0000009943;

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

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

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-471 от 15.07.2019 г. относно **искане от всички регулаторни органи за второ изменение на Предложение на всички оператори на преносни системи за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по нетиране на небалансите в съответствие с чл. 22 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.**

Административното производство е образувано във връзка с постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) писмо с вх. № Е-13-41-68 от 06.03.2019 г. изпратено от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) относно Предложение на всички оператори на преносни системи за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по нетиране на небалансите (Предложението) в съответствие с чл. 22 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране (Регламент 2017/2195, Регламента).

Съгласно разпоредбите на чл. 22 от Регламент 2017/2195 в срок от шест месеца от влизането му в сила, всички оператори на преносни системи (ОПС) изготвят предложение за рамка за създаване на европейска платформа за процедурата по нетиране на дисбалансите. Предложението на всички ОПС е получено от последния регулаторен орган на 10 юли 2018 г. Съгласно чл. 5, пар. 6 от Регламент 2017/2195 съответните регулаторни органи провеждат консултации помежду си, сътрудничат си тясно и съгласуват действията си с цел постигане на споразумение и да вземат решения в рамките на шест месеца след получаване на становищата на последния съответен регулаторен орган.

Финалната версия на Предложението е с дата 18.06.2018 г. и е получена от последния регулаторен орган на 10.07.2018 г. Предложението е разгледано на енергийния форум проведен на 09.11.2018 г., където се постигна съгласие за искане на изменение от ОПС. Измененото Предложение е получено от последния регулаторен орган на 19.03.2019 г. съответно регулаторните органи трябва да вземат своите национални решения до 19.08.2019 г. Предложението е разгледано от Регулаторните органи по време на Енергийния форум на 11 юли 2019 г.

Правните норми, които стоят в основата на предложението и споразумението

между всички регулаторни органи относно исканията за изменение могат да бъдат намерени в чл. 3, чл. 22, чл. 23 и чл. 58 от Регламента, които са свързани с цели и регулаторни аспекти, Европейската платформа за процедурата по нетиране на дисбалансите, разделяне на разходите между ОПС в различните държави-членки и алгоритъм за изчисляване на балансите.

Предложение на всички ОПС

Публикуваният проект е консултиран с всички ОПС през Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електричество за периода от 15.01.2018 г. до 15.03.2018 г. съгласно чл. 10 от Регламента. Заедно с проекта за предложение, всички ОПС публикуват обяснителен документ. В общественото обсъждане, всички ОПС искат информация от заинтересованите страни и участниците на пазара относно проекта на предложението. Всички регулаторни органи наблюдават внимателно и анализират предвидените за обратна връзка насоки за всички оператори на преносни системи по време на различни срещи и чрез мнение в сянка на всички регулаторни органи.

Предложението обхваща дизайн, функционални изисквания, управлението и споделянето на Европейската платформа за процедурата по нетиране на небалансите, както и разпределението на функциите по платформата на субектите по изпълнението на тези функции. Платформата се състои от процедура по нетиране на небаланса, както и управление на функцията на ОПС-ОПС, както е описано в чл. 22 от Регламента.

Позиция на всички регулаторни органи

Всички регулаторни органи се споразумява, че не могат да одобрят предложението поради причините, които са описани по-долу. Те трябва да поискат от всички ОПС по-нататъшно изменение на измененото предложение, както и да включат оценка на следното в съответствие с чл. 6, пар. 1 от Регламент 2017/2195:

Искане за промяна на Предложението

Член 1

Тълкуването на чл. 145, пар. 4 от Регламент 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (Регламент 2017/1485) във второто изречение на чл. 1, пар. 2 от Платформата не е правилно. По тази причина всички регулаторни органи трябва да поискат всички ОПС да променят позоваването на чл. 145, пар. 4 от Регламент 2017/1485. Този чл. 1, пар. 2 ще гласи: „Всички ОПС извършват процеса на автоматично възстановяване на честотата в съответствие с чл. 145, пар. 4 от Регламент 2017/1485 и трябва да изпълняват и въвеждат в действие Платформата. За избягване на съмнения, когато управлението на честотата се извършва от повече от един мониторинг район, само на операторите на преносни системи, включени в оперативното споразумение за зоната управление на честотата като отговаря за изпълнението и функционирането на процеса на автоматично възстановяване на честотата в съответствие с чл. 143, пар. 4 от Регламент 2017/1485 да се използва платформата.“

Член 9

Всички регулаторни органи не са съгласни с предложението от страна на всички ОПС за предприятие или предприятия, разработени в чл. 9 от измененото предложение. По тази причина всички регулаторни органи искат изменение предложението, както следва:

Първо, има два варианта в чл. 22, пар. 2 от Регламент 2017/2195, а именно: „от операторите на преносни системи“ и „с помощта на едно предприятие, създадено от Операторите на преносни системи“. Ако всички ОПС искат да предложат, че платформата се управлява от организация, създадена от ОПС, това лице трябва да бъде правно разграничено от ОПС и да има пълна правоспособност.

Консорциум обикновено не притежава пълна правоспособност, тъй като не е юридическо лице и като такъв не може да се разглежда като едно цяло, правно разграничено от ОПС. Въпреки това, работата на платформата от ОПС заедно в консорциум остава възможно с мотива, че подобна операция ще бъде от правна гледна

точка, извършвана от ОПС, както е предвидено в чл. 22, пар. 2 от Регламент 2017/2195. Ако ОПС стане изцяло отговорен за функционирането на платформата може да се постигне, като се предлага наименование на един или повече оператори на преносни системи като субект или субекти, които ще изпълняват функциите, посочени в предложението, при условие, че изискванията на чл. 22, пар. 3, б. „д“ са изцяло изпълнени, както и че в предложението става ясно как са разпределени функции възложителя.

В тази връзка регулаторни органи са поискали от ОПС да се преработи чл. 9 от предложението и недвусмислено посочва кой от двата варианта се предлага, т.е. дали платформата ще бъде експлоатирани: I от субекти с пълна правоспособност, създадени от ОПС; или II от ОПС се действа като консорциум. В последния случай, трябва да са изпълнени изискванията, посочени в чл. 22, пар. 3, б. „д“ от Регламент 2017/2195.

На второ място, чл. 22, пар. 3, б. „д“ т. I-III на Регламент 2017/2195 изрично изискват самото предложение да гарантира всички изброени цели. Предложението не трябва да съдържа неясни текстове за това как ще се осигурят тези цели и поради това трябва да съдържа достатъчно количество детайл по отношение на оперативните правила, гарантиращи изпълнението на тези цели. Оперативният наръчник на платформата може да се разглежда само в допълнение към предложението и не може да го замени с цел установяване дали са изпълнени изискванията на пар. 3, б. „е“ от предложението.

И накрая, изразът „изпълнява функциите“ в чл. 22, пар. 3, б. „д“ от Регламент 2017/2195 следва да се тълкува по такъв начин, че когато всички функции се изпълняват от един или няколко лица, съответната платформа се експлоатира. Пар. 3, б. „с“ на чл. 22 от Регламент 2017/2195 изисква функциите, които са необходими за функционирането на платформата да бъдат определени в предложението. Поради това, ОПС трябва да определят обхватът на задачите, чието изпълнение дава възможност за функционирането на платформата. Имайки предвид, че ОПС продължават да носят отговорност за изпълнението и експлоатацията на платформите, операторите на преносни системи най-добре предлагат очертаване на различните технически функции, необходими за работа на платформата. В Предложението за лице или лица трябва, след това, ясно да се разграничат тези функции на съответния субект или субекти, като се има предвид гореспоменатото.

Нов член

Съгласно чл. 28 от Регламент 2017/2195 „всеки ОПС трябва гарантира резервни решения на място“. В пар. 2 се посочва, че „където снабдяването на изравнителни услуги не се осъществи, съответния ОПС трябва да повтори процеса на снабдяване. ОПС информира участниците на пазара, които попадат в процедурите, че ще могат да ги използват възможно най-скоро.“ Регулаторните органи четат „поръчки на балансиращи услуги“ в широк смисъл, която включва и процеса за платформата. Ето защо, регулаторни органи трябва да поискат от всички ОПС да се добави нов член, който ще се занимае изискването за информация на чл. 28, пар. 2 от Регламент 2017/2195.

Заклучение

Всички регулаторни органи се консултираха в тясно сътрудничество и оказаха съдействие по между си с цел да постигнат на споразумение относно измененото предложение в съответствие с чл. 22 от Регламент 2017/2195, че той не може да бъде одобрен от всички регулаторни органи.

Съгласно чл. 6, пар. 1 от Регламент 2017/2195, всички регулаторни органи трябва да поискат изменение на измененото предложение, което трябва да се вземе предвид оценката посочена в общата позиция приета на форума на енергийните регулатори и да се подаде от всички ОПС не по-късно от два месеца след получаване на искането за изменение в съответствие с чл. 6, пар. 1 от Регламент 2017/2195 от последния регулаторен орган.

Всички регулаторни органи са се съгласили да издадат своите национални решения и да поискат изменение на измененото предложение въз основа на това споразумение до 19 юли 2019 г.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Предложението обхваща дизайна, функционални изисквания, управлението и споделянето на Европейската платформа за процедурата по нетиране на небалансите, както и разпределението на функциите по платформата на субектите по изпълнението на тези функции. След преглед и консултация, регулаторните органи са се съгласили, че то не може да бъде прието. Съгласно чл. 6, пар. 1 от Регламент 2017/2195, всички регулаторни органи трябва да поискат изменение, като операторите се съобразят с общата позиция, приета на форума на енергийните регулатори и изменението да бъде внесено два месеца след вземане на последното национално решение. Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да укаже на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на оператор на преносна система, в срок от 2 месеца да измени Второто Предложение за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по нетиране на небалансите в съответствие с чл. 22 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-471 от 15.07.2019 г. относно искане от всички регулаторни органи за второ изменение на Предложение на всички оператори на преносни системи за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по нетиране на небалансите в съответствие с чл. 22 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на оператор на преносна система, в срок от 2 месеца да измени Второто Предложение за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по нетиране на небалансите в съответствие с чл. 22 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

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

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

По т.7. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-468 от 11.07.2019 г. относно комплексна планова проверка на „Камено-газ“ ЕООД.

Със заповед № 3-Е-91 от 17.05.2019 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) на основание чл. 76, ал. 4 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за плановите проверки за 2019 г. на енергийните дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Камено-газ“ ЕООД за изпълнение условията на издадените лицензи № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-143-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на обособена територия на община Камено.

Проверката е извършена съгласно утвърдената от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Камено-газ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 102827811, със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Камено, гр. Камено 8120, ул. „Максим Горки“ № 16.

Предметът на дейност на дружеството е изграждане, поддръжка и експлоатация на газопрееносни мрежи и обекти за съхранение на природен газ, изграждане на преки и транзитни газопроводи, производство на електрическа и/или топлинна енергия, пренос на електрическа енергия и природен газ, съхранение на природен газ, транзитен пренос на природен газ, вътрешна и международна търговия с електрическа и топлинна енергия, природен газ и горива.

Дружеството се представлява от Петър Джумерски.

Капиталът на „Камено-газ“ ЕООД е в размер на 844 500 лв.

Проверката беше извършена в офиса на дружеството в гр. Камено, ул. „Максим Горки“ № 16, в присъствието на г-н Петър Джумерски – управител на „Камено-газ“ ЕООД.

Проверката обхваща периода **януари 2015 г. – април 2019 г.** Последната планова проверка е извършена през 2014 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес плана за периода 2015 г. – 2019 г., одобрен с Решение № БП – 67 от 28.10.2015 г.

Проверката обхваща условията по издадените на дружеството лицензи, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Камено-газ“ ЕООД притежава следните лицензи: № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-143-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на обособена територия на община Камено. Лицензиите са със срок до 11.10.2039 г.

II. Непрехвърляемост на лицензията

„Камено-газ“ ЕООД не е възлагало временно с писмени договори на трети лица от негово име и за негова сметка да изпълняват отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на обособена територия на община Камено

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на газоразпределителна мрежа в съответствие с условията и сроковете, посочени в бизнес плана за периода 2015 г. – 2019 г., одобрен с Решение № БП – 67 от 28.10.2015 г., „Камено-газ“ ЕООД е изградило газоразпределителна мрежа в гр. Камено и с. Свобода, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение

2015	600	365	-235	61%
2016	600	3000	2400	500%
2017	600	474	-126	79%
2018	600	405	-195	68%

Към м. март 2019 г. изградената мрежа от датата на получаване на лицензия е 34 718 л. м.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За въведените в експлоатация участъци от газоразпределителна мрежа (ГРМ), за периода на проверката, на дружеството е издадено едно разрешение за ползване от Дирекция за национален строителен надзор за гр. Камено и с. Свобода.

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ и намаляване на технологичните разходи и във връзка с оперативното управление и контрола на ГРМ, от дружеството е разработена инструкция за безопасност и експлоатация на газоразпределителната мрежа на територията на община Камено. Води се експлоатационен и ремонтен дневник, съгласно инструкцията и дневник аварии. Дежурствата в дружеството се дават съгласно предварително изготвени месечни графици на дежурствата на сервизните техники.

„Камено-газ“ ЕООД води и съхранява в офиса си ревизионни книги за надзорните съоръжения. На случаен принцип са проверени ревизионни книги на: газоизмервателно и регулаторно табло и разпределителен газопровод. Към всяка една от проверените ревизионни книги са приложени актуални ревизионни актове за извършени технически прегледи на съоръженията с повишена опасност.

Дружеството изпълнява изискванията за одоризация на природния газ. Разработена е инструкция за проверка степента на одориране на природния газ в газоразпределителните мрежи на „Камено-газ“ ЕООД. Представена е фактура за закупуване и зареждане на одорант в АГРС – Камено, издадена от „Доместикогаз“ ООД, с дата 05.02.2019 г.

На работниците и служителите на „Камено-газ“ ЕООД се провежда периодичен и извънреден инструктаж по безопасност, хигиена на труда и противопожарна охрана, на работното място.

Дружеството е разработило План за провеждане на спасителни и неотложни аварийно-възстановителни работи при бедствия, аварии и катастрофи на обособена територия на община Камено, утвърден от управителя на „Камено-газ“ ЕООД.

От управителя на дружеството е утвърден списък с необходимите материални запаси във връзка с експлоатацията на ГРМ. Дружеството разполага с 2 броя сервизни автомобили.

Във връзка с осигуряване здравословни и безопасни условия на труд на служителите, дружеството е сключило Договор за обслужване от СТМ „Озирис Н“ ООД от 02.02.2018 г. и анекс от 01.02.2019 г. към него. От СТМ „Озирис Н“ ООД е разработена Оценка на риска с включени план – програма, методика за оценка на риска, общи данни за фирмата, нормативни документи и общи правила специфични за дейността на фирмата, оценка на работните места, оценка на риска и приложения.

За периода на проверката няма възникнали аварийни и планови прекъсвания по ГРМ на дружеството.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с клиенти в град Камено ул. „Максим Горки“ № 16, който е посетен в хода на проверката.

„Камено-газ“ ЕООД има телефон за работа с клиенти, който е обявен на интернет страницата на дружеството.

Общите условия на договорите, Правилата за работа с потребителите и цените,

които са утвърдени от Комисията, са на разположение на клиентите за справки и информация в центъра за работа с клиенти. Тази информация е качена и на интернет страницата на дружеството.

Дружеството предоставя информация в центъра за работа с клиенти за процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си съгласно чл. 38б, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За изпълнение на това задължение той назначава достатъчен на брой и квалифициран персонал за осъществяване на дейността.

Организационната структурата на „Камено-газ“ ЕООД и поименното длъжностно щатно разписание на дружеството включват шест служителя: управител; деловодител, главен счетоводител; шлосер – 2 броя и заварчик.

„Камено-газ“ ЕООД работи съгласно утвърдени от управителя на дружеството Показатели за качество на газоснабдяването, които съответстват на приетите от Комисията.

Съгласно условията на лицензиите, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиенти. „Камено-газ“ ЕООД поддържа и води регистър на жалбите.

Съгласно представената справка за периода на проверката в дружеството не са подавани жалби.

Дружеството е въвело и поддържа Системата за управление на качеството, която е сертифицирана от независима компетентна организация, съгласно т. 3.3.4. от лицензия № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и т. 3.7.3. от лицензия № Л –143- 12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на обособена територия на община Камено.

В тази връзка е предоставено копие на сертификат, издаден от фирма QMSCERT.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към газоразпределителната мрежа

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Камено-газ“ ЕООД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти по години за територията на община Камено, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване		Аргументирани откази		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания	
	стопански	битови	стопански и	битови	стопански	битови	стопански	битови
2015	1	16	0	0	1	9	1	9
2016	4	10	0	0	4	17	4	17
2017	0	24	0	0	0	26	0	26
2018	1	29	0	0	1	33	1	33
до 04.2019		10						

Съгласно представената справка за периода на проверката са присъединени 6 бр. стопански и 85 бр. битови клиенти. Дружеството не е правило откази от присъединяване.

Проверените на случаен принцип досиета съдържат:

- стопански клиенти: заявление за присъединяване към ГРМ; становище за условията по присъединяване и приложение към него – скица с обозначена точка на присъединяване; договор за присъединяване към ГРМ; договор за предоставяне на услуги.

- битови клиенти: заявление за присъединяване към ГРМ; становище на дружеството

за условията по присъединяване и приложение към него – скица с обозначена точка на присъединяване; договор за присъединяване към ГРМ, договор с битови потребители на природен газ.

„Камено-газ“ ЕООД извършва присъединяване на клиенти, съгласно изискванията на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4). Документите по присъединяване на клиентите са налични и се съхраняват в досиета на присъединените обекти, съгласно изискванията на чл. 35 от Наредба № 4. Досиетата се съхраняват в офиса на дружеството.

За периода на проверката дружеството не е сключвало договори за ползване на газопроводи, присъединени към газопреносната мрежа за нуждите на разпределението на природен газ, съгласно чл. 197, ал. 9 от Закона за енергетиката.

За периода на проверката в дружеството не са подавани заявления за предоставяне на достъп до ГРМ.

6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите

Съгласно издадената на „Камено-газ“ ЕООД лицензия за снабдяване с природен газ от краен снабдител, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За нуждите на снабдяването с природен газ на крайни клиенти, лицензиантът е сключил два договора за доставка на природен газ с „Булгаргаз“ ЕАД - № 346-2013 от 30.09.2015 г. за доставка на природен газ до 01.01.2019 г. и № 346-191 от 30.08.2018 г. за доставка на природен газ до 01.01.2020 г. За проверявания период дружеството е закупило и продало общо 12 289 хил. м³ природен газ.

От предоставените в хода на проверката документи и справки се установи, че дружеството договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител и е подsigурило необходимите количества природен газ за снабдяване на крайните клиенти.

7. Финансова обезпеченост

От представено от дружеството обяснение е видно, че „Камено-газ“ ЕООД няма задължения за периода на проверката.

Съгласно представена от дружеството справка процентът на събираемост на вземанията за периода е 86.1%. Дружеството посочва, че най-голямо влияние върху процента на събираемост на вземанията оказва факта, че консумираният от клиентите природен газ се отчита в края на месеца и фактурите, които „Камено-газ“ ЕООД издава, са с дата последния календарен ден от месеца, а плащането им се извършва през следващия месец. В случаите, когато битови клиенти просрочват задълженията си, от дружеството изпращат писма за напомняне, в които се посочва размера на задължението, срока на неговото погасяване и датата, на която ще бъде спряно газоподаването, ако не последва плащане, като не се допуска просрочие с повече от три месеца.

8. Измерване на природния газ

„Камено-газ“ ЕООД поддържа регистри на монтираните средства за търговско измерване (СТИ), собственост на дружеството, който съдържа информация за: име, адрес, сериен номер на разходомер, дата на последваща проверка, отчетени показания по месеци. Дружеството извършва метрологични проверки на СТИ, като са представени протоколи от лабораторна проверка на СТИ.

Служители на „Камено-газ“ ЕООД извършват обходи на газоразпределителната мрежа в началото на всеки месец, като отразяват резултатите от проверките в Експлоатационен дневник.

9. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на лицензионните задължения на дружеството за представяне на информация на оператора на преносната мрежа, „Камено-газ“ ЕООД не е сключило оперативно споразумение за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД, съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от Комисията.

10. Изпълнение на показателите на одобрения бизнес план

За периода на проверката „Камено-газ“ ЕООД работи по одобрен от Комисията бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г.

Изпълнението на показателите за периода на проверката е, както следва:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
2015	39	31	-8	79%
2016	39	59	20	151%
2017	39	44	5	113%
2018	39	43	4	110%

Разпределени количества природен газ, /хил. м ³ /								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2015	3685	198	4763	190	1078	-8	129%	96%
2016	3695	261	3836	210	141	-51	104%	80%
2017	3700	275	2499	255	-1201	-20	68%	93%
2018	3 705	289	249	292	-3456	3	7%	101%

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2015	36	145	35	143	-1	-2	97%	99%
2016	36	155	43	164	7	9	119%	106%
2017	37	165	35	191	-2	26	95%	116%
2018	37	175	30	235	-7	60	81%	134%

Към м. април 2019 г. общият брой клиенти на дружеството е 265, от тях 30 стопански и 235 битови.

От представените данни за изпълнение на показателите на одобрения бизнес план, за периода на проверката по отношение на разпределени количества природен газ за стопански клиенти се наблюдава значителен спад в отчетните данни за разпределени количества за 2015 г. – 4 763 хил. м³ спрямо тези за 2018 г. – 249 хил. м³. В тази връзка е представена обосновка от управителя на дружеството относно неизпълнение на някои от параметрите на одобрения бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г., съгласно която това се дължи на следните причини: преустановяване на дейността на най-големия потребител на „Камено-газ“ ЕООД „Бургаски захарен завод“ ЕАД; наличие на промишлени потребители със сезонно потребление – сушилня за зърно; причини, свързани с климата – мека зима; традициите в отоплението в малките населени места, а именно използването на твърди горива.

11. Застраховки

В хода на проверката са предоставени полиците за „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“ за проверявания период, които са задължителни, съгласно условията на лицензиите.

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на застраховки. За периода на проверката има 6-дневно прекъсване на имуществената застраховка от 09.12. до 15.12.2015 г. и едномесечно прекъсване на застраховка „Обща гражданска отговорност“ за периода 10.12.2017 г. – 09.12.2018 г. Представено е обяснение от управителя на дружеството, според което прекъсването се дължи на отказ на застрахователните компании да подновят застраховките.

12. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране.

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на

проверката е видно, че цените за разпределение и снабдяване с природен газ са в съответствие с утвърдените от Комисията (№ Ц – 41 от 30.11.2015 г.).

Във фактурите, издавани на стопански и битови клиенти, на отделен ред са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена.

Проверени са фактури за присъединяване към ГРМ. От тях е видно, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените от Комисията цени за присъединяване към ГРМ на дружеството.

„Камено-газ“ ЕООД предлага допълнителни услуги, свързани с лицензионната дейност, но не начислява такси, за тяхното предоставяне.

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите потребители на енергийни услуги на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 38б от ЗЕ в центъра за работа с клиенти.

От дружеството е представена справка от интернет страницата му, относно изпълнение на задължение по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

13. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията – годишен доклад

В изпълнение на задълженията за съхраняване и предоставяне на информация на Комисията съгласно издадените лицензии, дружеството е предоставяло необходимата информация в срок.

Представени са годишни доклади за дейността на дружеството за периода 2015 г. – 2018 г.

14. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата

Относно извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството е представено обяснение от управителя на дружеството, съгласно което за периода на проверката не са извършвани сделки на разпореждане по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ.

15. Такси – Дружеството заплаща лицензионните такси съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ, като към датата на проверката няма задължения.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„Камено-газ“ ЕООД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Камено, в съответствие с техните условия.

Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката е дадено следното задължително предписание:

„Камено-газ“ ЕООД да предприеме действия за подписване на оперативно споразумение за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД, съгласно чл. 6, ал. 4, т. 9 от Правила за управление и технически правила на газопреносните мрежи.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, в срок от един месец от връчване на констативния протокол „Камено-газ“ ЕООД да уведоми КЕВР за изпълнението на даденото предписание, като приложи съответните доказателства.

Констативният протокол е връчен на 25.06.2019 г.

С писмо с вх. № Е-15-33-12 от 03.07.2019 г. „Камено-газ“ ЕООД уведомява Комисията, че даденото в констативния протокол предписание е изпълнено, като към писмото е приложено заверено копие от оперативно споразумение № 4072 от 01.07.2019 г., сключено с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Димитров. Работната група е извършила планова проверка на „Камено-газ“ ЕООД по отношение изпълнение на условията на издадените лицензии за

дейността „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на обособена територия на община Камено. Дружеството е изградило 34 км разпределителна мрежа и към нея са присъединени 30 броя стопански клиенти и 235 битови. В доклада са посочени подробни данни за изпълнението на одобрените бизнес планове. Посетена е складовата база. Дружеството поддържа необходимите материали, свързани с експлоатацията на газоразпределителната мрежа. За периода на проверката няма възникнали прекъсвания на присъединени към мрежата потребители. Дружеството разполага с център за работа с клиенти, който е посетен в хода на проверката. В него на видно място са поставени Общите условия на дружеството, Правилата за работа с потребители и утвърдените цени по Комисията. Въведена е система за управление на качеството, както се изисква по издадените лицензии. Присъединяването на потребители се извършва съгласно изискванията на Наредба № 4. Дружеството не е сключило оперативно споразумение с „Булгартрансгаз“ ЕАД и в тази връзка с дадено задължително указание да се подпише оперативно споразумение с „Булгартрансгаз“ ЕАД в едномесечен срок от подписването на констативния протокол. „Камено-газ“ ЕООД е уведомило работната група, че е изпълнило даденото задължително указание. Задължителните застраховки се сключват, с изключение на един период от четири дни през 2017 г. и период от три месеца през 2017 г. За периода на проверката не са извършвани сделки на разпореждане. От проверката е установено, че дружеството изпълнява издадените от Комисията лицензии. Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-91 от 17.05.2019 г. на Председателя на КЕВР.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-468 от 11.07.2019 г. относно комплексна планова проверка на „Камено-газ“ ЕООД.

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

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

И. Иванов каза, че иска да съобщи, че досегашният началник на отдела Р. Кишкин е депозирал молба за напускане по здравословни причини и тя е уважена. В продължение на два месеца М. Димитров е изпълняващ длъжността началник на отдел. По предложение на директора на дирекцията той е новия началник на отдел.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-472 от 15.07.2019 г. относно проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката.
2. Приема проект на писмо до Валентин Николов - председател на Комисията по енергетика към 44-то Народно събрание на Р България относно проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-446 от 11.07.2019 г. относно одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД на потребители в град Бургас“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на представения от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация - Бургас“ ЕАД на потребители в град Бургас“, на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на 24.07.2019 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Топлофикация - Бургас“ 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.3. както следва:

- I. Дава задължителни указания на „Топлофикация - ВТ“ АД срок до 26.08.2019 г. да измени и допълни представените с вх. № Е-14-05-13 от 04.07.2019 г. проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - ВТ“ АД на клиенти в град Велико Търново“ и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия, предоставяна от „Топлофикация - ВТ“ АД“, както следва:
 1. В чл. 34, ал. 3 от проекта на Общи условия изразът 30 (тридесет) дневен срок да се замени с 45 (четиридесет и пет) дневен срок.
 2. Чл. 34, ал. 4 от проекта на Общи условия да се промени и допълни по следния начин:
 - (4) При неизпълнение в срок на задълженията по ал. 1 Продавачът начислява обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащане на задължението за топлинна енергия само ако Клиентите са избрали реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ. При прогнозно изготвено месечно задължение обезщетение за забава не се дължи.
 3. В чл. 72 да се добави първо изречение, със следния текст: „Измененията на тези Общи условия подлежат на одобрение от КЕВР“.
 4. В проекта на Правила, в чл. 1 да се заличи т. 9.
- II. Изменените и допълнени проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - ВТ“ АД на клиенти в град Велико Търново“ и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия, предоставяна от „Топлофикация - ВТ“ АД“ да бъдат представени в Комисията на хартиен и електронен носител (формат Word) в срока по т. I., заедно с копие от решение на Съвета на директорите на дружеството за приемането им.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-470 от 15.07.2019 г. относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2019-2028 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;
2. Приема проект на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2019-2028 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;
3. Насрочва обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката на проекта по т.2 на 24.07. 2019 г. от 10:15 ч.;
4. Проектът на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2019-2028 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР;
5. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени заинтересованите по смисъла на чл. 14, ал.2 от Закона за енергетиката лица;
6. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат обявени на интернет страницата на КЕВР;
7. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2019-2028 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

По т.5. както следва:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, Комисията приема доклад относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г. от 25 бр. дружества;
2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията издава сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на 25 бр. дружества;
3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ , информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-471 от 15.07.2019 г. относно искане от всички регулаторни органи за второ изменение на Предложение на всички оператори на преносни системи за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по нетиране на небалансите в съответствие с чл. 22 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.
2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на оператор на преносна система, в срок от 2 месеца да измени Второто Предложение за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по нетиране на небалансите в съответствие с чл. 22 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-468 от 11.07.2019 г. относно комплексна планова проверка на „Камено-газ“ ЕООД.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-472 от 15.07.2019 г. проект на писмо до председателя на Комисията по енергетика към 44-то Народно събрание относно: проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-446 от 11.07.2019 г. относно одобряване на “Общи условия за продажба на топлинна енергия от “Топлофикация - Бургас” ЕАД на потребители в град Бургас“.

3. Решение на КЕВР № ОУ-3 от 18.07.2019 г. относно одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация - ВТ” АД на клиенти в град Велико Търново” и на „Правила за работа с клиентите на топлинна енергия, предоставяна от „Топлофикация - ВТ” АД“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-470 от 15.07.2019 г. относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2019-2028 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.

5. Доклад № Е-Дк-469 от 15.07.2019 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 01.06.2019 г. до 30.06.2019 г. от 25 бр. дружества.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-471 от 15.07.2019 г. относно искане от всички регулаторни органи за второ изменение на Предложение на всички оператори на преносни системи за рамкови указания за създаване и въвеждане на Европейската платформа за процедурата по нетиране на небалансите в съответствие с чл. 22 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-468 от 11.07.2019 г. относно комплексна планова проверка на „Камено-газ“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Е. Хаританова)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)