



ПРОТОКОЛ

№ 165

София, 28.07.2016 година

Днес, 28.07.2016 г. от 10:47 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, А. Иванова - началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, И. Касчиев - началник на отдел „Ценово регулиране и бизнес планове - водоснабдителни и канализационни услуги“ 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. Проект на доклад до Европейската комисия и Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори за дейността на КЕВР през 2015 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Боряна Станчева, Красимира Лазарова, Снежана Станкова, Виктория Джерманова, Сирма Денчева, Стефан Мазнев, Уляна Калева, Румяна Цветкова, Даниела Митрова, Петър Друмев, Милен Трифонов, Вера Георгиева, Дориан Дянков, Агапина Иванова, Мариана Сиркова, Милен Димитров, Росица Тодорова, Борислава Петракиева, Ива Георгиева, Ваня Василева, Радостина Методиева

2. Доклад и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 09.06.2016 г., подадено от „КИД 2228“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Георги Петров, Радостина Методиева, Надежда Иванова, Анелия Петрова.

3. Доклад с вх. № В-Дк-134/22.07.2016 г. относно становище на КЕВР по проект на Договор за стопанисване, поддържане и експлоатация на ВиК системите и съоръженията и предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги между Общински съвет - Севлиево и „Бяла“ ЕООД, гр. Севлиево.

Работна група: Елена Маринова, Ивайло Касчиев,
Йовка Велчева, Ралица Агопян

4. Доклад и проект на решение относно заявление с вх. № ДООИ-17 от 18.12.2015 г. за достъп до обществена информация.

Работна група: Елена Маринова, Юлиан Митев,
Венера Александрова, Антоанета Фикова, Силвия Петрова

5. Доклад и проект на решение относно заявление с вх. № ДООИ-14 от 17.11.2015 г. за достъп до обществена информация.

Работна група: Елена Маринова, Силвия Петрова

6. Доклад и проект на решение относно заявление с вх. № ДООИ-3 от 03.02.2016 г. за достъп до обществена информация.

Работна група: Елена Маринова, Силвия Петрова

7. Доклад и проект на решение относно заявление с вх. № ДООИ-5 от 16.03.2016 г. за достъп до обществена информация.

Работна група: Юлиан Митев, Елена Маринова,
Венера Александрова, Силвия Петрова

8. Доклад и проект на решение относно заявление с вх. № ДООИ-14 от 03.06.2014 г. за достъп до обществена информация.

Работна група: Елена Маринова, Юлиан Митев,
Венера Александрова, Силвия Петрова

9. Доклад и проект на решение относно заявление с вх. № ДООИ-8 от 10.06.2016 г. за достъп до обществена информация.

Работна група: Юлиан Митев, Елена Маринова,
Наталия Кирова, Анжела Димитрова, Силвия Петрова

10. Доклад относно определяне на лице за вземане на решения по искания за достъп до обществена информация, постъпили в КЕВР.

Докладва: Юлиан Митев, Наталия Кирова

11. Доклад с вх. № Е-Дк-226 от 20.07.2016 г. и проект на решение относно издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на 34 бр. дружества и/или централи.

Работна група: Ивайло Александров, Дориан Дянков, Анелия Петрова

По т.1. Комисията разгледа проект на доклад до Европейската комисия и Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори за дейността на КЕВР през 2015 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 26 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) публикува годишен доклад за дейността си, включително за резултатите от контрола за недопускане ограничаването и

нарушаването на конкуренцията на енергийните пазари и за тяхното ефективно функциониране, като изпраща доклада до Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) и Европейската комисия (ЕК). Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 24 от ЗЕ, Комисията предоставя на компетентните институции на Европейския съюз информацията, предвидена в правото на Европейския съюз.

Съгласно чл. 37, ал. 1, б. „д“ от Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО (Директива 2009/72/ЕО) и чл. 41, ал. 1, б. „д“ от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО), КЕВР има задължението да докладва ежегодно за дейността си и изпълнението на задълженията си пред релевантните органи на държавите-членки, пред АСРЕ и ЕК.

В изпълнение на поставената задача на създадената със Заповед № 3-Е-115 от 21.06.2016 г. на председателя на Комисията работна група, е изготвен проект на годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на КЕВР за 2015 г. във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ, в съответствие с чл. 37 от Директива 2009/72/ЕО и чл. 41 от Директива 2009/73/ЕО. Структурата на доклада следва описаната структура в цитираната заповед и е съгласувана със Съвета на европейските енергийни регулатори (CEER).

Изказвания по т.1:

И. Иванов обърна внимание, че това е ежегоден доклад, който трябва да бъде приет от Комисията до края на месец юли. След това трябва да бъде преведен на английски език и изпратен до Европейската комисия и Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори (АСЕР).

М. Трифонов докладва относно пазара на електрическа енергия. Настоящият документ представлява национален доклад, изготвен от Комисията за енергийно и водно регулиране до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и Европейската комисия. Структурата на доклада е съгласувана със Съвета на европейските енергийни регулатори. През 2014 г. започва процедура по изменение на Закона за енергетиката (ЗЕ), като част от направените предложения са приети в началото на 2015 г. Приетите изменения имат за цел да гарантират независимостта на регулатора и по-голямата самостоятелност по отношение на организацията на работа и определяне на необходимите финансови елементи за ефективно осъществяване на регулаторните цели. През 2015 г. е приключено с процеса по сертифициране на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД като независим преносен оператор и е одобрен Десетгодишния план за развитие на преносната електрическа мрежа за периода 2015 г. – 2024 г. През 2015 г. е стартирала тестовата работа на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД. По инициатива на Комисията през 2014 г. е започва преговорен процес между „Национална електрическа компания“ ЕАД (в качеството му на обществен доставчик), „Ей И Ес Марица изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД с оглед намаление на цените за разполагаемост по договорите за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия. Това е довело до подписване през 2015 г. на споразумения за намаляване на цената за разполагаемост по двата договора, съответно с 14% и с 15%. През този период са променени Правилата за търговия с електрическа енергия, които касаят стартирането на Българска независима енергийна борса. Въведени са стандартизираните товарови профили, които дават възможност на най-малките клиенти да излязат на свободния пазар. Прието е по-справедливо разпределение на разходите за „задължение към обществото“, които се разпределят равнопоставено между всички участници на пазара. През месец декември 2015 г. е подписан меморандум за разбирателство между Агенцията за сътрудничество на регулаторните органи и КЕВР

относно сътрудничество и координация на мониторинга на пазара, съгласно Регламент № ЕС/1227 от 2011 г. на Европейския съвет за интегритета и прозрачност на пазара за търговия на едро. Останалата част от доклада следва структурата, която е съгласувана с АСЕР. Цените на доставчиците на балансираща енергия се определят като пределна стойност от Комисията и са се запазили на същото ниво от 2014 г., след като е направен анализ и е установено, че няма сътресения на този пазар. Мрежовите тарифи за присъединяване и достъп не са променили принципите на регулиране. Трансграничните въпроси също нямат основна промяна и Комисията продължава да съгласува Правилата за междусистемната свързаност. Разгледани са пазарите на едро и дребно. Относно сигурността на доставките е описана ролята на Комисията, която извършва мониторинг на качеството на снабдяването с електрическа енергия. Описани са извършените през периода проверки на енергийните дружества. През 2015 г. реално стартира регистрацията на участниците на пазара на електроенергия, които имат задължение да докладват по регламента на REMIT, който се базира на платформа на АСЕР. Работната група е установила липса на таблица на стр. 32. Тя се отнася до видовете стандартизирани товари профили, които са утвърдени от Комисията. Тази таблица ще бъде добавена допълнително.

И. Иванов потвърди, че таблицата трябва да бъде добавена.

Р. Тахир представи информацията в доклада, свързана с пазара на природен газ. Във връзка осигуряване отварянето на пазара, ефективен достъп и включването на нови участници, Комисията е приела нови правила за търговия, които са заменили правилата от 2007 г. Основните моменти са въвеждането на виртуална търговска точка, предвидената отговорност на ползвателите на газопреносната мрежа за поддържане на баланс между входящите и изходящите количества природен газ от газопреносната мрежа, регламентирана е процедура за смяна на доставчика на природен газ, която дава възможност на клиентите, които са присъединени към газопреносната и газоразпределителната мрежа свободно да избират доставчик. Направени са изменения и допълнения на Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение. Чрез това изменение е премахнато изискването потенциалните търговци на природен газ да доказват наличието на валиден договор за доставка или на договорен капацитет в мрежите на съседен оператор и преносните мрежи. Комисията е приела решение за одобряване на списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД. По този начин е реализирано задължението на оператора публично да оповестява информация за техническия, договорения и наличния капацитет на всички важни точки, редовно и периодично по стандартизирания начин за ползване. През 2015 г. КЕВР е одобрила Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2015 – 2024 г. Посочени са окончателните инвестиционни решения за три години и прогнозите за следващите години. В края на 2015 г. са одобрени указания за „Ай Си Джи Би“ АД и документи за провеждане на Фаза I от пазарния тест: Покана към заинтересованите лица да изразят интерес в резервирането на капацитет по проекта за междусистемна газова връзка Гърция – България. През 2015 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД окончателно е сертифицирано и определено като независим преносен оператор. Дейността на дружеството е отделена юридически, функционално и счетоводно от всички други дейности във вертикално интегрираното предприятие БЕХ ЕАД. Техническата експлоатация на газопреносната мрежа се извършва от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Работната група е посочила нормативните документи въз основа на които КЕВР оказва контрол върху дейността на оператора, газопреносната мрежа и газоразпределителните мрежи. Посочени са мрежови и LNG тарифи за присъединяване и достъп. Реално те все още не са прилагани. Във връзка с изискванията на чл. 27, §1 от Регламент № 984, в доклада е посочено, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е стартирало процедура по Закона за обществените поръчки с предмет въвеждане в експлоатация и използването на платформа за резервиране на капацитет в точки за междусистемно свързване. През 2016 г. тази платформа вече е факт, но това ще бъде

отразено в следващия доклад. Поради липса на ликвидност на пазарите на едро, Комисията е приела и прилагането на временни мерки до април месец 2019 г. Решението е съгласувано в тясно сътрудничество с регулаторите на Румъния и Гърция, които също са въвели подобни временни мерки. В доклада са посочени основните участници на пазара. Относно пазара на едро е посочено как се развива вносът и месният добив от 2000 г. до 2015 г. Тази информация е представена чрез диаграми, като е посочена структурата и динамиката на потреблението. Представена е информация за пазарите на дребно. Потреблението на битовия сектор е 2,28% от общото потребление. Потреблението за индустриални цели е 97,72%. Работната група е направила корекции в стр. 44 от доклада, спрямо материалите, които са изпратени до членовете на Комисията. Записани са коректните данни. От данните става ясно, че най-много клиенти обслужват „Овергаз Мрежи“ АД, „Аресгаз“ АД и „Севлиевогаз“ АД. Общият брой битови и небитови клиенти е нараснал на 81620. Има 5% увеличение за една година. Броят на битовите клиенти е нараснал с 6%, а на небитовите с 3%. КЕВР има участие в изготвянето на Превантивен план за действие при извънредни ситуации. Работната група е съвместна и включва представители на Министерство на енергетиката, „Булгаргаз“ АД и „Булгартрансгаз“ АД. В одобрения от КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2015-2024 г. е представен сценарий за търсене на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ в България за периода 2015-2024 г., като са разгледани: прогноза за очакваното търсене на природен газ за период от една година и пикови нива на търсене за ден; източници за задоволяване на търсенето в страната с представена прогноза за периода 2015-2019 г.; прогноза за търсене на капацитет за трансграничен пренос през инфраструктурата на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Изводът е, че дружеството няма да има капацитет да предоставя природен газ до края на 2016 г. В целевия план се очаква България за изпълни стандарта за инфраструктура през 2017 г. В доклада са разгледани междусистемните връзки.

А. Иванова докладва относно защитата на потребителите и решаването на споровете в сектор „Природен газ“. Работната група е посочила принципите, които Комисията спазва във връзка с дейността си за защита на потребителите. Основното нейно правомощие е одобряването на общите условия на договорите, които са посочени в Закона за енергетиката. Описани са промените в Закона за енергетиката от 2012 г., чрез които се въвеждат мерки за защита на крайните потребители. С това е свързана и необходимостта от изменение и допълнение на приетите общи условия на газоразпределителните дружества. В доклада е записано, че по инициатива на КЕВР е отрита процедура за изменение на общите условия. Дадени са указания на дружествата да направят такива промени и да ги предложат в подходящ срок. В началото на 2015 г. има съществени изменения и допълнения, които отново се отнасят до защитата на потребителите. В Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката е въведено изискване към операторите на газоразпределителни мрежи да направят промени в общите условия, които да внесат в Комисията за одобрение. Трябва да бъдат допълнени мерките, свързани със защитата на потребителите, които се отнасят до специални процедури, отнасящи се до уязвимите клиенти и информацията, която следва да бъде предоставена от дружества на потребителите на енергийни услуги. В процес е подаването на заявления в Комисията за изменение и допълнение на общите условия. Към момента са постъпили четири такива заявления и те са в процес на разглеждане от работната група. По отношение на уреждането на спорове, работната група е посочила видовете жалби, които Комисията разглежда по чл. 22 от Закона за енергетиката. Описана е процедурата, която КЕВР следва и сроковете, които трябва да бъдат спазвани. Обърнато е внимание на специалната процедура, която е свързана с доброволното уреждане на спорове. Представена е статистика на жалбите, сигналите и запитванията в сектор „Природен газ“. Направена е класификация на видовете жалби, които са постъпили. В графичен вид и в процентно изражение е представен предметът на жалбите. Отделно от това са разгледани и жалбите, които са постъпили в газоразпределителните дружества. Направен е анализ на броя жалби

спрямо всичките битови клиенти на природен газ. По същата схема е представена и класификация на жалбите, постъпили в дружествата, съгласно годишните газови индикатори на АСЕР. Специално внимание е обърнато на прекъсванията на небитовите клиенти и на броя на възобновените. Това е във връзка с нови теми във въпросниците, които се попълват от тази година. До този момент не са прилагани процедури на доброволно уреждане на спорове.

Р. Цветкова докладва относно защитата на потребителите и решаването на споровете в сектор „Електроенергетика“. В изпълнение на изискванията на чл. 37, параграф 1, б. „п“ от Директива 2009/72/ЕО, за гарантиране на бърз достъп и предоставяне на данни за потреблението на клиентите, през 2015 г. е изменен Законът за енергетиката. Включени са мерки за защита на потребителите и предоставяне на информация на клиентите относно реално потребените количества и стойността на предоставената услуга, периодичността на отчитане, условията за предоставяне на електроенергия, фактурирането чрез електронни фактури и предоставяне на данни за доставчика на електроенергия. Тези промени в закона гарантират на клиентите достъп до данните им за потребление. В доклада е записано, че Комисията разглежда жалби и се произнася по тях в двумесечен срок, като има и процедура за доброволно уреждане на спора. Представени са данни за постъпилите през 2015 г. жалби по реда на чл. 22 от закона, както и за какво точно се отнасят. Най-много са жалбите за несъгласие относно начислени и завишени количества електрическа енергия. Посочени за жалбите срещу енергийните дружества като проценти.

И. Иванов обърна внимание, че акцентите в доклада до Европейската комисия и до АСЕР се отнасят до пазара на електроенергия, пазара на природен газ, мониторинг върху развитието на пазара, защитата на потребителите и решаването на спорове. В раздел *Защита на потребителите и уреждане на спорове в сектор „Електроенергетика“ и „Природен газ“* трябва да се направи допълнителна разбивка: 5.1.1. *Защита на потребителите и уреждане на спорове в сектор „Електроенергетика“* и 5.2.1. *Защита на потребителите и уреждане на спорове в сектор „Природен газ“*. Не е изключено адресатите на доклада да се интересуват от отделните сектори. Същата разбивка трябва да бъде направена и по отношение на *Уреждане на спорове*. Работната група отново трябва да провери съответствието между маркираните страници в съдържанието и страниците в текста. Има разминаване с една страница. Тези неща трябва да бъдат проверени внимателно, преди да се направи превод, който да се изпрати в Европейската комисия и АСЕР.

Е. Хаританова каза, че от този доклад се е убедила, че работната група от 25 човека е ненормална. В резултат на това излиза такъв доклад. Този доклад е напълнен с текстове от предишните доклади. Включени са текстове, които говорят за документи от 2012 г. и 2013 г., а докладът е за 2015 г. Информацията за 2015 г. трябва да бъде много по-стегната и да липсват текстове, които се отнасят до нормативни документи от 2012 г. Има цели страници с преписани текстове от Закона за енергетиката, като е сменена само някоя дума. 25 души участват в изготвянето на 57 стр. Е. Хаританова каза, че иска да коментира частта, която се отнася за сектор „Електроенергетика“. Т. 3.1.1. е озаглавена *Отделяне*. Какво е това *отделяне*? Такива точки не трябва да се пишат. Явно това е текст от стар доклад, в който е написано по този начин. След т. 3.1.2. *Техническа експлоатация* е записано *Предоставяне на балансиращи услуги*. Трябва да бъдат записани ясни точки. Е. Хаританова запита Е. Маринова какво е *отделянето*?

Говори Е. Маринова, без микрофон.

Е. Хаританова обърна внимание, че след *Техническа експлоатация* е записано *Предоставяне на балансиращи услуги*. Каква е тази техническа експлоатация и какви са тези балансиращи услуги? Едно от важните неща за 2015 г. е, че благодарение на решението на Комисията от 17.04.2015 г. (тези проекти от общ интерес не са определени през 2015 г., защото това е направено още през 2013 г. от Европейската комисия) ЕСО ЕАД получава 60 000 000 евро за електропровода между Бургас и „ТЕЦ Марица изток 2“

ЕАД. В доклада е записано, че Комисията е определила тези пет проекта, като проекти от общ интерес. Не, Комисията не ги е определила. Записано е грешно. Е. Харитонова каза, че поради тази причина счита, че този текст е пренесен от стар доклад. Европейската комисията е определила тези проекти като проекти от общ интерес през 2013 г. В доклада има текстове относно „защита“, без да е ясно, че става въпрос за *релейна защита*. Структурата на доклада може да е предварително определена, но работната група може да запише за какво става въпрос. Отчита се мероприятие за писане на доклад. Предварително е изпратен template, но след това трябва да се пише по него. Трябва да се съобрази на коя страница да се пише за противоаварийната автоматика. Е. Харитонова добави, че според нея трябва да бъдат премахнати текстовете, които се отнасят за 2012 г. и 2013 г.

А. Йорданов каза, че разбира, че е трудно подобен доклад да бъде сглобен от административните отдели в КЕВР и в същото време да се пише във формат, който е установен от АСЕР. А. Йорданов предложи работната група за следващия доклад да бъде назначена още отсега, за да не бъдат пропуснати важни обстоятелства и да бъдат отразени акцентите в дейността на Комисията. Трябва да е ясно, че работата по доклада е текуща, нееднократна и не за един месец. По този начин експертите ще се организират по-лесно за следващото докладване.

Е. Харитонова каза, че в доклада трябва да се напише текст за отчетите, които Комисията за енергийно и водно регулиране дава на Народното събрание. На практика всеки месец се дават такива отчети. Възможно е подобен текст да е включен, но трябва да бъде ясно написан.

И. Иванов каза, че е важно какъв доклад ще се изпрати до Европейската комисия и АСЕР. Вторият абзац от предисловието е посветен на промените, които са настъпили в регулатора с промените в Закона за енергетиката. Той трябва да се разшири и да включва повишените отговорности на КЕВР. От една страна те са свързани с независимостта. От друга страна дейността на регулатора се наблюдава от Народното събрание. Друг е въпросът, че КЕВР има възражения към тази комисия, но представители на регулатора периодично участват в разисквания по дейността на КЕВР. На второ място трябва да се запише, че ежегодно се изготвя доклад до Народното събрание, който се приема след задълбочени разисквания в комисиите и в пленарната зала. Трябва да се отбележи, че докладът за 2015 г. е приет почти единодушно от Народното събрание. Нека да се отбележи, че дейността на КЕВР е оценена от Народното събрание. Това трябва да се включи в този параграф. На следващо място. Указанията за структурата на доклада са за точно отделяне. Може да се добави отделянето на ЕСО ЕАД.

Е. Харитонова обърна внимание, че отделянето на ЕСО ЕАД е извършено през 2014 г.

И. Иванов каза, че ако в доклада се пише само за 2015 г., в този раздел трябва да останат само последните два абзаца относно отделянето: „*Във връзка с подадено от ЕСО ЕАД заявление за сертифициране на основание чл. 81а, ал. 2 от ЗЕ и чл. 94, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ е открита процедура по сертифициране на дружеството като независим преносен оператор. С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. КЕВР сертифицира ЕСО ЕАД като независим преносен оператор и одобри Десетгодишния план за развитие на преносната електрическа мрежа за периода 2015 г. – 2024 г., Правила за предоставяне на услуги от независимия преносен оператор на вертикално интегрираното предприятие и Програма за съответствието на ЕСО ЕАД*“. Предшестващите абзаци могат да бъдат съкратени, но който чете подобен доклад за първи път или е нов член в АСЕР, би получил по-добра представа ако се опише как е протекла тази процедура и след това се наблегне на това, което се прави през годината. Наистина не е нормално две трети от текста да се отнасят до това, което е направено до 2015 г. Трудно може да се преработи всичко, но забележките трябва да бъдат чути ясно, за да се избегнат подобни коментари за следващия доклад. Всеки следващ доклад трябва да представи стореното от Комисията в резюме, защото отварянето на пазара на електроенергията и природния газ е един процес и трябва да се види каква е приемствеността през годините. Трябва да се наблегне съществено

върху това, което е направено през последната година. Това се отнася и до някои други раздели от доклада. В протокола трябва да влязат всички изказвания на членовете на Комисията, защото е необходимо да се вземат предвид за следващия доклад. Тези забележки ще важат не само за доклада до Европейската комисия, но и за доклада до Народното събрание през 2017 г. Много изчерпателно трябва да се напише това, което се прави през отчетния период на доклада и само в резюме да се отбележи какво предшества дейността. И. Иванов каза, че е съгласен с предложението на А. Йорданов и от началото на септември ще бъде сформирана работна група. Ще бъдат проведени разговори с директорите на дирекции и началниците на отдели, за да се състави работна група в по-малък състав и с ясни отговорности.

Е. Хаританова каза, че и двата раздела за сектор „Електроенергетика“ и сектор „Природен газ“ трябва да се проверят съгласно Директива № 72 и Директива № 73 и да се види дали някъде има забавяния. В момента започва процедура срещу България във връзка с тези директиви. Не трябва с този доклад да се даде основание на Европейската комисия да си допълни доказателствата. Трябва да се провери дали в доклада има подобен пропуск и да бъде отстранен.

И. Иванов каза, че това наистина трябва да бъде направено. Следващата година докладът ще бъде върху Четвъртия енергиен пакет. Очакванията са до края на тази година да той да се гласува. Той ще бъде с директиви и регламенти, които сега преминават през съгласуване. Това ще бъде ново начало за редица дейности и надграждане на такива.

Е. Хаританова обърна внимание, че Четвъртият енергиен пакет ще влезе в сила през 2018 г.

И. Иванов каза, че ще започне да тече срок, в който трябва да се въведе, но в Европейския парламент срокът е 30 ноември.

Говори Е. Хаританова, без микрофон.

А. Йорданов каза, че иска да допълни задачите към работната група. Трябва да се намери информация за тези процедури, които Е. Хаританова е споменала. Те обикновено се оповестяват на сайта на Европейската комисия и няма да започнат, без да се направи това. Не е лошо извън рамките на годишния доклад за АСЕР всички членове на Комисията да получат тази информация.

И. Иванов каза, че тази информация трябва да се изпрати до членовете на Комисията, след като бъде събрана.

А. Йорданов каза, че работната група трябва да запознае Комисията неформално с тази информация.

И. Иванов обърна внимание, че електропроводът между Бургас и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД изрично трябва да бъде записан. Той е преминал през одобрение от Комисията и това е довело до възможността Европейската комисия да осъществи директното финансиране. Това е важно за електроенергийната система на страната и не е отбелязано по начина, по който трябва да бъде направено.

Е. Хаританова каза, че това са 40% от цялото финансиране в частта „Електроенергетика“ за целия Европейски съюз.

И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 26 от Закона за енергетиката, чл. 37, ал. 1, б. „д“ от Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО и чл. 41, ал. 1, б. „д“ от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО, и чл. 43, ал. 6 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 на работната група относно доклад до Европейската комисия и Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори за дейността на КЕВР през 2015 г.;

2. Приема годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ за 2015 г.;

3. Докладът по т. 2 да бъде изпратен на Европейската комисия и на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 09.06.2016 г., подадено от „КИД 2228“ ЕООД, за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, установи следното:

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 09.06.2016 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) от „КИД 2228“ ЕООД, с искане за издаване на разрешение за сключване на следните сделки с „Банка ДСК“ ЕАД: договор за инвестиционен кредит като съдължник на кредитополучателя „Жребчево Енерджи“ ООД; договор за залог на търговско предприятие с индивидуализация на активите; договор за залог на вземания по сметки и договор за залог на вземанията си от „Енерджи МТ“ ЕАД и всички други купувачи на електрическа енергия, произвеждана от ВЕЦ „Жребчево“.

Към заявлението дружеството е представило: копие от окончателен договор от 11.05.2016 г. за покупко-продажба на дружествени дялове, представляващи 100% от капитала на „КИД 2228“ ЕООД; копие от договор за цесия от 18.05.2016 г., сключен между „Уникредит Булбанк“ АД и „Жребчево Енерджи“ ООД; копие от проект на договор за стандартен инвестиционен кредит между „Банка ДСК“ ЕАД (кредитор), „Жребчево Енерджи“ ООД (кредитополучател), „Минстрой Холдинг“ АД и „КИД 2228“ ЕООД (съдължници); план за погасяване на задълженията по проекта на договор за инвестиционен кредит; годишни финансови отчети за 2013 г., 2014 г. и 2015 г.; проект на договор за залог на търговско предприятие на „КИД 2228“ ЕООД; проект на договор за залог на вземания от банкови сметки; проект на договор за залог на вземане по договор за продажба на електрическа енергия; проект на Анекс между „КИД 2228“ ЕООД и „Жребчево Енерджи“ ООД към договора за банков инвестиционен кредит № 697/05208/011288 от 28.05.2014 г. и инвентарна книга към 31.05.2016 г. За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-112 от 17.06.2016 г. на председателя на КЕВР.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 16.06.2016 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 18.07.2016 г. „КИД 2228“ ЕООД е представило следната допълнителна информация: прогнозен паричен поток за периода 2016 г. – 2030 г. с финансова обосновка, актуализиран окончателен

проект на договор за стандартен инвестиционен кредит, актуализиран проект на договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие, актуализиран проект на договор за учредяване на особен залог върху вземания и документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 20.07.2016 г. дружеството е представило: прогнозен паричен поток на „КИД 2228“ ЕООД за периода 2016 г.- 2029 г. по години; Договор за заем от 19.07.2016 г. между „Жребчево Енерджи“ ООД и „Минстрой Холдинг“ АД, ведно с погасителен план; Анекс към Договор за банков инвестиционен кредит № 697/05208/011288 от 28.05.2014 г. между „Жребчево Енерджи“ ООД и „КИД 2228“ ЕООД, ведно с Приложение № 1 – погасителен план; Консолидиран финансов отчет на „Минстрой Холдинг“ АД за 2014 г.

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

„КИД 2228“ ЕООД е еднолично търговско дружество учредено по реда на Търговски закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 201051260, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район „Оборище“, ул. „Бачо Киро“ № 8, ет. 4, с предмет на дейност: проектиране изграждане и ползване на фотоволтаична централа и всяка друга дейност незабранена от закона. Дружеството се представлява заедно от управителите Георги Димитров Христов и Михаил Атанасов Георгиев. Капиталът на „КИД 2228“ ЕООД е в размер на 2 (два) лева. Едноличен собственик на капитала е „Жребчево Енерджи“ ЕООД с ЕИК 203963441.

„КИД 2228“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-428-01 от 03.11.2014 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за обект водноелектрическа централа (ВЕЦ) „Жребчево“ с инсталирана мощност от 15,43 MW, издадена за срок от 15 г.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 09.06.2016 г. „КИД 2228“ ЕООД е поискало издаване на разрешение за сключване на Договор за инвестиционен кредит с „Банка ДСК“ ЕАД, като съдлъжник на кредитополучателя „Жребчево Енерджи“ ООД, както и за учредяване в полза на „Банка ДСК“ ЕАД като обезпечение по договора за кредит, залог на търговското си предприятие с индивидуализация на активите; залог на вземанията си по сметки при „Банка ДСК“ ЕАД и залог на вземанията си от „Енерджи МТ“ ЕАД и всички други купувачи на електрическа енергията, произвеждана от ВЕЦ „Жребчево“.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 20.07.2016 г. дружеството е допълнило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 09.06.2016 г. с искане за издаване на разрешение за сключване на Анекс към Договор за банков инвестиционен кредит № 697/05208/011288 от 28.05.2014 г. между „Жребчево Енерджи“ ООД и „КИД 2228“ ЕООД.

„КИД 2228“ ЕООД е обосновало горните искания със следните аргументи:

„Жребчево Енерджи“ ООД е придобило 100% от капитала на „КИД 2228“ ЕООД по силата на Окончателен договор от 11.05.2016 г. сключен с „Тракия Хидро“ ЕООД и „КИД 2225“ ЕООД за покупко-продажба на дружествени дялове.

Съгласно Договор за цесия от 18.05.2016 г. „Жребчево Енерджи“ ООД е придобило вземането на „Уникредит Булбанк“ АД от „КИД 2228“ ЕООД в размер на 7 530 773,08 (седем милиона петстотин и тридесет хиляди седемстотин седемдесет и три цяло и осем стотни) евро, произтичащо от Договор за банков инвестиционен кредит № 697/05208/011288 от 28.05.2014 г. и анексите към него. Новият кредитор „Жребчево Енерджи“ ООД придобива от „Уникредит Булбанк“ АД вземането по договора за кредит, ведно с привилегиите, обезпеченията и всичките му принадлежности, включително учредените в полза на банката залог на дружествените дялове на „КИД 2228“ ЕООД и залог на търговското предприятие на „КИД 2228“ ЕООД.

В резултат на извършеното придобиване на 100% от дяловете на „КИД 2228“ ЕООД и придобиването на вземането на „Уникредит Булбанк“ АД от „КИД 2228“ ЕООД, „Жребчево Енерджи“ ООД е придобило качество едновременно на залогодател и заложен кредитор по отношение на залога върху дяловете, поради което

е заличено вписването на последния по партидата на „КИД 2228“ ЕООД в Търговския регистър при Агенция по вписванията. По отношение на залога на търговското предприятие на „КИД 2228“ ЕООД са предприети действия за отразяване промяната в заложния кредитор и размера на обезпеченото вземане в Търговския регистър и съответните вторични вписвания в Централния регистър на особените залози (ЦРОЗ).

Сключването на договора за инвестиционен кредит с „Банка ДСК“ ЕАД е с цел частично рефинансиране на извършените от „Жребчево Енерджи“ ООД разходи по придобиването на 100% дяловете от капитала на „КИД 2228“ ЕООД и придобиване на вземането на „Уникредит Булбанк“ АД по Договора за банков инвестиционен кредит № 697/ 05208/011288/ от 28.05.2014 г.

Представеният проект на Анекс, между „Жребчево Енерджи“ ООД и „КИД 2228“ ЕООД, към Договора за банков инвестиционен кредит № 697/05208/011288/ от 28.05.2014 г. предвижда следните основни задължения:

1. Страните одобряват нов погасителен план за изплащане на задължението на „КИД 2228“ ЕООД към „Жребчево Енерджи“ ООД в размер на 7 530 773,08 (седем милиона петстотин и тридесет хиляди седемстотин седемдесет и три цяло и осем стотни) евро, съгласно Приложение № 1, неразделна част от Анекса при лихва в размер на 3-месечния EURIBOR плюс 1,95% надбавка на годишна база.

2. „Жребчево Енерджи“ ООД декларира съгласието си всички суми заплатени от „КИД 2228“ ЕООД, като съдължник, към „Банка ДСК“ ЕАД, без оглед на причините за това, да бъдат автоматично приспадани от задълженията на „КИД 2228“ ЕООД към „Жребчево Енерджи“ ООД по погасителния план.

3. „Жребчево Енерджи“ ООД декларира, че ще предостави на „КИД 2228“ ЕООД изрично писмено нотариално заверено съгласие за заличаване на вписания в негова полза залог върху търговското предприятие.

4. Анексът влиза в сила от датата на разрешението на Комисията за сключване на договора за стандартен инвестиционен кредит, по който „КИД 2228“ ЕООД е съдължник.

Представеният актуализиран проект на Договор за стандартен инвестиционен кредит между „Банка ДСК“ ЕАД (кредитор), „Жребчево Енерджи“ ООД (кредитополучател), Минстрой Холдинг АД (съдължник) и „КИД 2228“ ЕООД (съдължник) предвижда следните основни условия:

1. Предмет на кредита - възстановяване на суми в размер до 54% от извършените от кредитополучателя разходи за придобиване на собствеността върху ВЕЦ „Жребчево“, но не повече от договорения размер на кредита;

2. Размер на кредита - 2 500 000 (два милиона и петстотин хиляди) евро;

3. Срок на кредита – 12 месеца, с краен срок за погасяването на всички дължими по договора суми (главница, лихви, разноски и др.) месец юли 2017 г. Срокът на усвояване на кредита е месец септември 2016 г.;

4. Годишна лихва – 3-месечен EURIBOR плюс договорена надбавка в размер на 1,7%;

5. Такса за управление - 0,25% върху договорения размер на кредита, платима от кредитополучателя при подписване на договора. Таксата е дължима всяка година, считано от датата на договора и се начислява в посочения размер върху остатъка на кредита към датата на начисляване;

6. Наказателен лихвен процент при просрочие на главница: лихвата, увеличена с наказателна надбавка от 7%, а при просрочие на лихва: лихвата, увеличена с наказателна надбавка от 3%;

7. Такса за предсрочно погасяване в размер на 2% върху размера на предсрочно погасената сума в случай на рефинансиране от друга финансова институция. При погасяване на кредита със собствени средства на кредитополучателя, таксата не е дължима;

8. Погасяването на кредита е съгласно погасителен план, както следва: 187 500,00 евро на 25.10.2016 г.; 147 500,00 евро на 25.06.2017 г. и 2 165 000,00 евро на 25.07.2017 г.;

9. Обезпечения на кредита: кредитополучателят и съдължниците се задължават да учредят в

полза на кредитора особени залози, посочени в проекта на договор. В качеството на съдлъжник по проекта на договор за инвестиционен кредит „КИД 2228“ ЕООД се задължава да учреди особени залози по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ), както следва: първи по ред особен залог върху цялото търговско предприятие, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, включително и върху индивидуално определени активи, включени в състава на търговското предприятие, съгласно приложения - описи към проекта на договор за залог на търговското предприятие; особен залог върху съвкупност от всички настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от договори за реализация на електрическа енергия, сключени с трети лица, включително, но не само Договор за реализация на електрическа енергия, сключен с „Енерджи МТ“ ЕАД, ведно с особен залог на сметките, по които тези вземания постъпват; особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания по всички открити понастоящем и в бъдеще сметки на негово име при „Банка ДСК“ ЕАД за срока на действие на договора за кредит.

Съгласно представения актуализиран проект на Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие, ведно с приложенията към него, „КИД 2228“ ЕООД следва да учреди в полза на „Банка ДСК“ ЕАД за обезпечаване на вземането на банката по договора за инвестиционен кредит, включително при продължаването му с анекси, особен залог върху цялото си търговско предприятие и индивидуализирани активи, включващи активите на ВЕЦ „Жребчево“, подробно описани в Приложение 1 и Приложение 2 към проекта на договор. Индивидуализираните активи, предмет на договора на особен залог на търговско предприятие, съставляват активите на ВЕЦ „Жребчево“ и включват поземлен имот с площ 8186 m² (осем хиляди сто осемдесет и шест кв. метра), начин на трайно ползване: производство на електрическа енергия, ведно с находящите се в имота сгради, а именно: едноетажна масивна производствена сграда със застроена площ 269 m² (двеста шестдесет и девет кв. метра); двуетажна масивна производствена сграда - ЗРУ и административна част - със застроена площ 245 m² (двеста четиридесет и пет кв. метра); едноетажна масивна сграда - склад със застроена площ 55 m² (петдесет и пет кв. метра); открита разпределителна уредба (съоръжение) със застроена площ 260 m² (двеста и шестдесет кв. метра), както и всички останали подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения в имота.

Представеният проект на Договор за особен залог на търговското предприятие не включва клаузи, гарантиращи, че при принудително изпълнение ще бъдат спазени изискванията на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, съгласно които разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията.

Съгласно представения актуализиран проект на Договор за учредяване на особен залог върху вземания, за обезпечаване вземането на „Банка ДСК“ ЕАД по договора за инвестиционен кредит, включително при продължаването му с анекси, „КИД 2228“ ЕООД се задължава да учреди особен залог върху:

1. Съвкупност от всички настоящи и бъдещи вземания на „КИД 2228“ ЕООД, произтичащи от договори за реализация на електрическа енергия, сключени с трети лица, включително, но не само Договор за реализация на електрическа енергия, сключен с „Енерджи МТ“ ЕАД, ведно с особен залог на сметките, по които тези вземания постъпват;

2. Съвкупност от всички свои настоящи и бъдещи вземания по всички свои настоящи банкови сметки, открити при „Банка ДСК“ ЕАД;

3. Съвкупност от всички свои вземания по всички бъдещи сметки на „КИД 2228“ ЕООД, откривани при „Банка ДСК“ ЕАД.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране дейностите в енергетиката (НЛДЕ) сделки, попадащи в обхвата на чл. 21,

ал. 1, т. 23 от ЗЕ, са и заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година, както и сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В разглеждания случай, по отношение на Анекса от 20.07.2016 г. към Договора за банков инвестиционен кредит № 697/05208/011288/ от 28.05.2014 г. следва да се има предвид, че Договорът за банков инвестиционен кредит № 697/05208/011288/ от 28.05.2014 г. между „Уникредит Булбанк“ АД и „КИД 2228“ ЕООД не е разрешаван от КЕВР, тъй като към момента на сключването му „КИД 2228“ ЕООД не е лицензиант по ЗЕ. Към настоящият момента дружеството е титуляр на издадената от КЕВР лицензия № Л-428-01 от 03.11.2014 г. С Анекса се договарят нови условия на Договора за банков инвестиционен кредит № 697/05208/011288/ от 28.05.2014 г., в т.ч. и нов погасителен план до 30.12.2027 г. Следователно сделката подлежи на разрешаване от КЕВР, тъй като по своята същност съставлява заем със срок на погасяване по-дълъг от една година.

Предметът на договора за стандартен инвестиционен кредит, които ще бъде сключен между „Банка ДСК“ ЕАД (кредитор), „Жребчево Енерджи“ ООД (кредитополучател), Минстрой Холдинг АД (съдължник) и „КИД 2228“ ЕООД, представлява приблизително 32% от активите на „КИД 2228“ ЕООД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2015 г. Следователно сделката попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, искането е допустимо и КЕВР следва да се произнесе по него.

Договорът за учредяване на особен залог върху търговското предприятие на „КИД 2228“ ЕООД попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР.

По отношение на искането за учредяване на особени залози върху съвкупността от всички настоящи и бъдещи вземания на „КИД 2228“ ЕООД, произтичащи от договори за реализация на електрическа енергия, сключени с трети лица, включително, но не само Договор за реализация на електрическа енергия, сключен с „Енерджи МТ“ ЕАД, ведно с особен залог на сметките, по които тези вземания постъпват, както и върху съвкупността от всички настоящи и бъдещи вземания на „КИД 2228“ ЕООД по всички настоящи и бъдещи банкови сметки, открити при „Банка ДСК“ ЕАД, въпреки, че не е налице чистата хипотеза на сделка на разпореждане или на учредяване на залог, включително особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, учредяването на посочените особени залози, като обезпечение на договора за стандартен инвестиционен кредит, подлежи на разрешаване от КЕВР, тъй като съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ Комисията разрешава извършването на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Горните разрешения на Комисията са обвързани с преценка дали сключването на посочените сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

ВЕЦ „Жребчево“ е пусната в експлоатация през 1967 г. Общата инсталирана електрическа мощност на централата е 15,43 MW. Основните технически характеристики на ВЕЦ „Жребчево“ са:

- два хидрогенератора (ХГ1 и ХГ2) с тип на турбините „Францис“, производител ДМЗ „Н.Вапцаров“ Плевен, разчетен напор от 41 м, дебит 20,5 m³/s, специфичен разход от 11 m³/kWh и инсталирана активна мощност на електрическия генератор от 7,4 MW, номинално напрежение 6,3 kV;

- трети хидрогенератор (ХГ3) с тип на турбините „Францис“, производител ДМЗ „Н. Вапцаров“ Плевен, разчетен напор от 31 м, дебит 2,0 m³/s, специфичен разход от 10 m³/kWh и инсталирана активна мощност на електрическия генератор от 0,630 MW, номинално напрежение 6,3 kV;

- силов трансформатор трифазен тип „Елпром ШМ“, номинално напрежение 6,3/110 kV, мощност 20 MVA;
- два силови трансформатора за собствени нужди трифазен тип „Елпром“, с номинални напрежения 6,3/0,4 kV и 20/0,4 kV, мощност 0,320 MVA всеки един;
- присъединен към електроенергийната система чрез ОРУ 110 kV и електропровод „Гурко“ 110 kV;
- присъединен към електроразпределителната мрежа за собствени нужди чрез ЗРУ и електропровод „Баня“ 20 kV;
- средногодишно количество за продажба от 22 202 MWh, основен ремонт - 2000 г.;
- хидроложки данни на централата – река „Тунджа“, обем на горен изравнител 400 мил.м³.

От представените от „КИД 2228“ ЕООД годишни финансови отчети за 2013 г., 2014 г. и 2015 г. е видно, че през 2013 г. не са реализирани приходи, а само разходи в размер на 1 хил. лв., които са формирали финансова загуба от 1 хил. лв. През 2014 г. дружеството придобива чрез банков заем ВЕЦ „Жребчево“ и след получаване на лицензия № Л-428-01 от 03.11.2014 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, започва да осъществява продажби, като само за периода 03.11.2014 г. – 31.12.2014 г. е реализирало приходи от продажба на електрическа енергия в размер на 109 хил. лв. или 46% от общите приходи на стойност 239 хил. лв. През същата година дружеството е направило разходи в размер на 328 хил. лв., което е довело до счетоводна загуба в размер на 89 хил. лв.

За 2015 г. дружеството е реализирало положителен финансов резултат **нетна печалба** в размер на 421 хил. лв. при **загуба** за предходната година от 89 хил. лв. Извършване на сравнителен анализ на приходите и разходите между двете години е необосновано, тъй като дружеството придобива чрез банков заем водно-електрическата централа и започва производство и продажба на електрическа енергия, след получаването на посочената по-горе лицензия.

От отчета на паричните потоци през 2015 г. е видно, че нетният паричен поток от оперативна дейност е положителен в размер на 951 хил. лв., а нетния размер на паричните потоци, свързани с финансовата дейност, в т. ч. по получени и предоставени заеми е отрицателен в размер на 561 хил. лв. или изменението на паричните средства през годината е 390 хил. лв.

Въз основа на направения анализ на финансовите показатели, определени на база обща балансова структура към края на 2015 г., може да бъде направен извод, че дружеството е с обща ликвидност, която му дава възможност със собствени оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Представеният от „КИД 2228“ ЕООД прогнозен паричен поток за периода 2016 г.- 2029 г. е съобразен със срока на издадената на дружеството лицензия, включва изплащането на кредитите към едноличния собственик „Жребчево Енерджи“ ООД и към „Банка ДСК“ ЕАД и е изготвен при следните допускания и параметри:

- Количеството произведена електрическа енергия е определено на база на средноаритметичната стойност на производството през последните четири години. От 2017 г. до края на 2029 г., прогнозираният годишен размер на продадената електрическа енергия е 29 000 MWh;
- Цената на електрическата енергия за 2016 г. от 64,50 лв./MWh в годините до 2029 г. е завишена с годишна индексация от 0,5%;
- Прогнозираните разходи, произтичащи от сделки с балансираща енергия са определени на база статистически данни от балансиращата група, в която е присъединен ВЕЦ „Жребчево“;
- Прогнозираните разходи за суровини, материали, външни услуги, персонал, административни и други разходи са завишени в периода с годишна индексация от 2%;
- Изплащане на първите две вноски по главницата в размер на 335 000 (триста тридесет и пет хиляди) евро и начислените лихви до 25.06.2017 г. по кредита предоставен от „Банка ДСК“ ЕАД (кредитор) на „Жребчево Енерджи“ ООД (кредитополучател),

Минстрой Холдинг АД (съдлъжник) и „КИД 2228“ ЕООД (съдлъжник), съгласно представения проект на договор и погасителен план. Разходите по погасяване на последната вноска от главницата в размер на 2 165 000 (два милиона сто шестдесет и пет хиляди) евро и лихвата за периода 25.06.2017 г. – 25.07.2017 г. не са включени в паричния поток, тъй като заплащането на същите ще се извърши от кредитополучателя „Жребчево Енерджи“ ООД с осигурени средства от „Минстрой Холдинг“ АД (съдлъжник) по силата на представен договор за заем от 19.07.2016 г. Договорът предвижда ангажимент на „Минстрой Холдинг“ АД при поискване да предостави на „Жребчево Енерджи“ ООД сума в размер на 2 170 000 (два милиона сто и седемдесет хиляди) евро за обезпечаване изплащането на последната вноска за главница и лихва по кредита към „Банка ДСК“ ЕАД. Условието на кредита са същите при които „КИД 2228“ ЕООД изплаща дълга си към собственика „Жребчево Енерджи“ ООД. Във тази връзка „КИД 2228“ ЕООД заявява, че кредитът се предоставя от „Банка ДСК“ ЕАД, като мостов и няма да се стигне до ефективно плащане на последната вноска, тъй като кредитът ще бъде разсрочен или рефинансиран при по-благоприятни условия;

- Изплащане от „КИД 2228“ ЕООД в периода 2018 г. – 2027 г. на задълженията към „Жребчево Енерджи“ ООД по силата на договора за цесия в размер на 7 530 773,08 (седем милиона петстотин и тридесет хиляди седемстотин седемдесет и три цяло и осем стотни) евро намалени със сумата платена от „КИД 2228“ ЕООД по кредита предоставен от „Банка ДСК“ ЕАД на „Жребчево Енерджи“ ООД и договорено в Анекса от 20.07.2016 г. към Договора за инвестиционен кредит № 697/05208/011288 от 28.05.2014 г.

При така заложените допускания прогнозният нетен паричен поток за периода 2016 г.-2029 г. е положителен което показва, че „КИД 2228“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредитите.

Предвид изложеното, Комисията счита, че при така заложените параметри в прогнозния паричен поток „КИД 2228“ ЕООД ще може да генерира необходимия финансов ресурс за обслужване на задълженията по кредитите си, както и не се създават предпоставки за удовлетворяване на „Банка ДСК“ ЕАД чрез заложените от „КИД 2228“ ЕООД търговско предприятие и вземания. Следователно разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност от „КИД 2228“ ЕООД, съответно не водят и не могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството. С оглед изпълнение на разпоредбата на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, е необходимо в договора за особен залог на търговското предприятие на „КИД 2228“ ЕООД да бъде включена допълнителна клауза, предвиждаща, че заложеното имущество, съставляващо енергиен обект, ще може да бъде продавано от „Банка ДСК“ ЕАД само в неговата цялост, след предварително разрешение на КЕВР.

Изказвания по т.2:

И. Иванов обърна внимание, че началниците на отдели или служителите, които изпълняват функциите на директори на дирекции трябва да участват в заседанията на Комисията. В докладването по тази точка трябва да участва И. Александров или представител от неговия отдел.

А. Йорданов каза, че въпросът е предимно правен.

И. Иванов каза, че това е така, но първо се разглежда от специализираната администрация и след това от дирекция „Правна“.

Докладва Е. Маринова. Докладът е по повод заявление, подадено от „КИД 2228“ ЕООД, с искане за издаване на разрешение за сключване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. „КИД 2228“ ЕООД е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ от ВЕЦ „Жребчево“. През месец май 2016 г. 100% от дружествените дялове на „КИД 2228“ ЕООД са придобити от „Жребчево Енерджи“ ООД. През същата години въз основа на договор за цесия „Жребчево Енерджи“

ООД, което става 100% собственик на капитала на лицензианта, е придобило и вземането на „Уникредит Булбанк“ АД от „КИД 2228“ ЕООД по договор за банков инвестиционен кредит от 2014 г. Целта е частично рефинансиране на разходите по придобиване на дяловете от капитала на „КИД 2228“ ЕООД, както и на разходите, които са във връзка с направеното цедиране на вземането. Това са аргументите и обосновката на искането за сключване на договор за инвестиционен кредит с „Банка ДСК“ ЕАД. Според този договор лицензиантът „КИД 2228“ ЕООД ще фигурира в качеството на съдлъжник. Това са мотивите на дружеството за направените искания. Конструкцията на исканото разрешение за основния договор за стандартен инвестиционен кредит между „Банка ДСК“ ЕАД, „Жребчево Енерджи“ ООД, „Минстрой Холдинг“ АД и „КИД 2228“ ЕООД предвижда и съответните обезпечения: залог на търговското предприятие на „КИД 2228“ ЕООД и договор за учредяване на особен залог върху вземанията. Във връзка със сключения договор за инвестиционен кредит от 2014 г. „Уникредит Булбанк“ АД е заменено с „Жребчево Енерджи“ ООД. Представен е проект на анекс според който „Жребчево Енерджи“ ООД става кредитор, а „КИД 2228“ ЕООД одобрява нов план за погасяване. Кредитодателят декларира съгласие, че всички суми, платени от „КИД 2228“ ЕООД към „Банка ДСК“ ЕАД ще бъдат автоматично приспадани от задълженията на „КИД 2228“ ЕООД към „Жребчево Енерджи“ ООД по погасителния план. На разрешение от Комисията подлежат тези четири сделки, с оглед на разпоредбите от Закона за енергетиката, които са изложени от работната група в доклада. Разрешението е обвързано с преценка на Комисията дали тези сделки ще доведат или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването. Тази преценка изисква анализ на финансовото състояние на лицензианта.

Ц. Камбурова представи анализ на финансовото състояние на дружеството. Представени са годишни финансови отчети за 2013 г., 2014 г. и 2015 г. От тях е видно, че за първата година то е на загуба. През втората година отново е на загуба, но след издаване на лицензията започва да реализира приходи. През 2015 г. дружеството е на нетна печалба в размер на 421 000 лв. Към годишните финансови отчети са представени отчети на паричните потоци и се вижда, че те са положителни. Анализът на финансовите показатели на база балансовата структура към 2015 г. показва, че дружеството е с добра ликвидност, която му дава възможност да погаси текущите си задължения. Представен е прогнозен паричен поток за 2016 г. – 2029 г. Този паричен поток е съобразен със срока на издадената лицензия, като включва и изплащането на двата кредита. Изготвен е при определени параметри. Определеното количество е на база средна аритметична стойност на производството от последните четири години. За всичките години е непроменено и е в размер на 29 000 МВтч. Цената е действащата към момента и е завишена с минимална индексация до 2029 г. от 0,5%. Разходите от сделки с балансираща енергия са определени на база статистически данни от балансиращата група. Разходите за суровини, материали, персонал, административни услуги и др. са с годишна инфлация от 2%. Същественото е, че в прогнозния поток се дава изплащане на двете вноски в размер на 335 000 евро (заедно с начислените лихви) по предоставения кредит от „Банка ДСК“ ЕАД. Последната вноска не е включена в паричния поток, тъй като изплащането ѝ ще се извърши от кредитоподателя „Жребчево Енерджи“ ООД с осигурени средства от „Минстрой Холдинг“ АД. Представен е договор, според който тази вноска ще се плати от „Жребчево Енерджи“ ООД. Договорът предвижда ангажимент на „Минстрой Холдинг“ АД при поискване да предостави на „Жребчево Енерджи“ ООД сумата, която включва главницата плюс лихва. Условието по кредита са същите, при които „КИД 2228“ ЕООД изплаща дълга към собственика „Жребчево Енерджи“ ООД. Дружеството заявява, че кредитът, който се предоставя от „Банка ДСК“ ЕАД, е мостов и едногодишен и няма да се стигне до ефективно плащане на последната вноска, тъй като кредитът ще бъде разсрочен или рефинансиран при по-добри условия. В паричния поток е включено изплащане на задълженията към „Жребчево Енерджи“ ООД по силата на договор за целия в размер на 7 530 000 евро, но намалена със сумата, която е предвидена за първите две вноски. При

така заложените параметри нетният паричен поток е положителен, което дава основание да се направи извод, че дружеството ще разполага с необходимия паричен ресурс да обслужва задълженията по кредитите. Разгледаните сделки не водят и не могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяване вследствие на задлъжнялост.

Е. Харитонова каза, че напълно разбира, че този текст е съгласно закона и относно застрашаване сигурността на снабдяването. Говори се за централа, която реално работи на 8 МВ (по документи се води 17 МВ). Не може енергийната система да бъде застрашена от 10 МВ. Трябва да се помисли и текстът да бъде малко по-сериозен, а не само да се цитира написаното в закона.

Говори И. Александров, без микрофон.

В. Петков излезе то зала 4.

И. Иванов запита конкретно какво трябва да бъде записано и къде.

Е. Харитонова отговори, че Комисията взима всички решения за тези сделки в този вид. Вземането на решение относно ТЕЦ „Русе - Изток“ ЕАД е било по-различно, защото се отнася за 100 МВ и е свързано с топлофикацията на гр. Русе.

И. Иванов каза, че е записан общ текст от закона. В закона няма разграничение относно мощността.

А. Йорданов обърна внимание, че в доклада се споменава предходен инвестиционен кредит от 28.05.2014 г. Тогава банката кредитор е друга и дружеството е с други собственици. По отношение на този кредит Комисията за енергийно и водно регулиране давала ли е разрешение? Проучен ли е този въпрос?

И. Иванов каза, че няма разрешение от КЕВР.

Е. Маринова обясни, че кредитът от 2014 г. не е разрешаван от Комисията и не е подлежал на разрешение, защото страни по него са „КИД 2228“ ЕООД и банката. Към този момент „КИД 2228“ ЕООД не е било лицензиант. Лицензията на дружеството е издадена на 03.11.2014 г., а инвестиционният кредит е сключен на 28.05.2014 г.

И. Иванов каза, че в доклада коректно е отбелязано, че този заем не е разрешаван от КЕВР. Изчерпателно е записано защо това не води до последици за решението на Комисията. И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група и обърна внимание, че последната част е много важна: може да има разпореждане с имуществото само в неговата цялост и след разрешение от КЕВР.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Дава разрешение на „КИД 2228“ ЕООД:

1. Да сключи с „Жребчево Енерджи“ ООД Анекс към Договора за банков инвестиционен кредит № 697/05208/011288/ от 28.05.2014 г., съгласно представения актуализиран проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 09.06.2016 г.;

2. Да сключи, като съдлъжник, с „Банка ДСК“ ЕАД Договор за стандартен инвестиционен кредит, съгласно представения актуализиран проект по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 09.06.2016 г.;

3. Да сключи с „Банка ДСК“ ЕАД Договор за особен залог на търговско предприятие, съгласно представения актуализиран проект по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 09.06.2016 г.;

4. Да сключи с „Банка ДСК“ ЕАД Договор за учредяване на особен залог върху вземания, съгласно представения актуализиран проект по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 09.06.2016 г.;

II. Указва на „КИД 2228“ ЕООД в Договора за особен залог на търговско предприятие по т. I.3. да бъде включена допълнителна клауза, предвиждаща заложеното имущество, съставляващо енергиен обект, да бъде продавано от „Банка ДСК“ ЕАД само в неговата цялост след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разглежда доклад с вх. № В-Дк-134/22.07.2016 г. относно **становище на КЕВР по проект на Договор за стопанисване, поддържане и експлоатация на ВиК системите и съоръженията и предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги между Общински съвет - Севлиево и „Бяла“ ЕООД, гр. Севлиево.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № В-07-00-32 от 13.06.2016 г. от кмета на община Севлиево с искане за становище по приложен на електронен носител проект на Договор за стопанисване, поддържане и експлоатация на В и К системите и съоръженията и предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги, със страни ОбС - Севлиево и „Бяла“ ЕООД, гр. Севлиево.

Договорът следва да се сключи по реда на чл.198п, ал. 1 от Закона за водите (ЗВ) между община Севлиево и съществуващия ВиК оператор на обособената територия – „Бяла“ ЕООД, гр. Севлиево.

Съгласно разпоредбата на чл. 21, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) на Комисията е възложено извършването на предварителен контрол при подготовката на концесионните и на другите видове договори за управление на В и К системите чрез даването на становище за съответствието им с този закон и подзаконовите нормативни актове по прилагането му.

С писмо с вх. № В-03-06-26 от 05.11.2014 г. Министерство на регионалното развитие и благоустройството (МРРБ) е изпратило в Комисията с искане за становище проект на Договор за стопанисване, поддържане и експлоатация на В и К системите и съоръженията и предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги между В и К операторите и съответната Асоциация по В и К. С решение по т. 2 от Протокол № 170 от 15.12.2014 г. Комисията е дала становище по така представения проект на договор. Становището е изпратено на МРРБ и публикувано на интернет страницата на Комисията.

В последствие са проведени редица работни срещи с представители на МРРБ, в рамките на които са обсъдени всички точки от становището на Комисията. Част от тях са приети от представителите на МРРБ, и включени в окончателните текстове на типовия договор, изпратен от МРРБ към АВиК.

През 2015-2016 г. в Комисията са постъпили за становище проекти на договори между 26 АВиК и ВиК оператори с държавно участие в съответните обособени територии (без областите София-град, в която има сключен концесионен договор, и Пазарджик). По тези проекто-договори Комисията не е давала отделни становища, а с писма е посочено приетото през 2014 г. становище по договора, изпратен от МРРБ.

Представеният проект на Договор за стопанисване, поддържане и експлоатация на В и К системите и съоръженията и предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги между ОбС – Севлиево и „Бяла“ ЕООД, гр. Севлиево, като цяло съответства на

проекто-договорите, изпратени в Комисията от АВиК, с изключение на следните забележки:

1. Страни, съгласно проекта на договора, са Общински съвет - Севлиево и „Бяла“ ЕООД, гр. Севлиево. Действително, в чл. 198о, ал. 4 от ЗВ е предвидено, че асоциацията по В и К чрез председателя ѝ или общинският съвет чрез кмета на общината предоставя на съответния В и К оператор правото да извършва дейностите по ал. 1 чрез възлагане по реда на този закон и на Закона за концесиите за обектите, публична общинска собственост, но разпоредбата следва да се тълкува съвместно с другите разпоредби, регламентиращи статута и правомощията на общината и нейните органи. На първо място следва да се отбележи, че юридическо лице е общината и тя е носител на правото на собственост върху В и К системите, публична общинска собственост. Общинският съвет и кметът са органи в общината. В тази връзка е логично общинският съвет, при вземане на решение за определяне на В и К оператор и за сключване на договор с него, както и кметът на общината, при сключване на одобрен от общинския съвет проект на договор, да действат от името на общината. Предвиждането, че страна по договора ще бъде ОбС в някои случаи води до неяснота на текстовете. Например в чл. 17 „Прекратяване”, раздел 17.2. „Прекратяване в случай на Съществено неизпълнение”, буква в) е записано, че Община Севлиево има право да прекрати договора самостоятелно, само чрез решение на ОбС, а общината не е страна по договора.

На второ място, съгласно чл. 198г от ЗВ общинският съвет има правомощията да определи В и К оператора по реда на ЗВ или да избере В и К оператор по реда на Закона за концесиите, както и да приеме решение за сключване на договора с В и К оператора за възлагане на дейностите по предоставяне на В и К услугата и поддържане на В и К системите, включително за поемане на финансови задължения. Анализът на разпоредбата показва, че правомощията на общинския съвет се изразяват в това да реши дали да избере В и К оператор по реда на ЗВ (досегашния В и К оператор) или по реда на Закона за концесиите, както и да вземе решение за сключване на договора с В и К оператора за възлагане на дейностите по предоставяне на В и К услугата, но не и сам да сключи договора. При прегледа на предоставеното Решение № 196 от 25.05.2016 г. на ОбС – Севлиево се установява, че ОбС – Севлиево е прел принципно решение за сключване на договор за възлагане на стопанисването, поддържането и експлоатацията на ВиК системите и съоръженията - публична общинска собственост и за предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги със съществуващия В и К оператор („Бяла” ЕООД). От изложеното може да се направи извод, че в решението имплицитно е заложено, че за В и К оператор е избран съществуващият В и К оператор („Бяла” ЕООД), но това не е изрично записано. От друга страна, в представения за становище проект на договор е посочено, че общинският съвет е одобрил текста на проекта и е упълномощил Кмета на община Севлиево, да го подпише, но това не е изрично записано в Решение № 196 от 25.05.2016 г. на ОбС – Севлиево.

Независимо от изложеното, въпросите по тълкуване и прилагане на ЗВ излизат извън правомощията на КЕВР, съгласно ЗРВКУ, поради което Комисията може да отправи само препоръка за коригиране на констатираните несъответствия.

2. В чл. 1 „ДЕФИНИЦИИ. ТЪЛКУВАНЕ”, раздел 1.1. „Дефиниции” е посочено, че „Наредба за регулиране качеството на ВиК услугите” означава Наредбата за дългосрочните нива, условията и реда за формиране на годишните целеви нива на показателите за качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление на Министерския съвет № 73 от 04.04.2006 г. Тази наредба е валидна до края на текущия удължен регулаторен период, т.е. – до края на 2016 г. За бизнес планове, които В и К операторите изготвят за регулаторния период, започващ от 1 януари 2017 г. се прилага Наредба за регулиране качеството на ВиК услугите (обн. ДВ бр.6 от 22.01.2016 г., в сила от 22.01.2016 г.). Следователно, по-правилно е да се цитира в договора Наредбата за регулиране качеството на ВиК услугите.

В тази връзка, неправилно в същия раздел 1.1. „Дефиниции” като „Нормативни

показатели за качество” се определят посочените в Наредбата за дългосрочните нива, условията и реда за формиране на годишните целеви нива на показателите за качеството на водоснабдителните и канализационните услуги.

3. Съществени елементи на договора не са конкретизирани в предоставения проект:

- В чл. 7 „ИНВЕСТИЦИИ”, раздел 7.3. „Задължително ниво на инвестициите”, буква б) не е посочен размер на задължителното ниво на инвестициите. В скоби е включен текст, както следва: (напр.: 75 % от размера на годишната амортизационна квота, одобрена от КЕВР в съответните цени на видовете регулирани услуги);

- Не са попълнени с конкретни данни Приложенията към договора, както относно инвестициите, така и по отношение на договорните показатели за качество.

Поради изложеното не може да се направи конкретен анализ на представения проект на договор за съответствието му с разпоредбите на ЗРВКУ и подзаконовите разпоредби по приложението му, като например за отражението на предвидения размер на инвестиции върху социалната поносимост на В и К услугите, както и за постижимост на заложили договорни показатели за качество. В тази връзка, КЕВР може да изрази само принципно положително становище за съответствие на така представения проект на договор със ЗРВКУ и с подзаконовите нормативни актове по прилагането му, с препоръка при определяне на конкретните параметри на договора, страните да се съобразят с нормативните разпоредби и изложените в настоящото становище съображения.

4. В част от текстовете по предложения проект на договор се споменава АВиК, които следва да бъдат коригирани в съответствие със страните по настоящия договор.

5. В Раздел 6.4. „Бизнес план” в б. е) е предвидено, че ОбС съгласува бизнес плана за не повече от 35 дни от датата, на която е получила проекта от Оператора. Съгласно чл. 27, ал.4, т. 1 от НРВКУ (обн. ДВ бр.6 от 22.01.2016 г., в сила от 22.01.2016 г.) становището на ОбС следва да се изпрати до ВиК оператора в 30 – дневен срок. В противен случай, по силата на ал. 5 от същия член ще се счете, че бизнес планът е приет без възражения.

Изказвания по т.3:

В. Петков влезе в зала 4.

Докладва И. Касчиев. Договорът трябва да се сключи по реда на Закона за водите между община Севлиево и „В и К Бяла“ ЕООД, което е с общинска собственост. Това означава, че за област Габрово няма да има окрупняване и няма да има предвидени европейски средства. Проектът на договор съответства на типовия проект на договор, който е изготвен от Министерство на регионалното развитие и благоустройството и по който Комисията е дала становище в края на 2014 г. Той е сключен между В и К асоциацията и големите регионални В и К оператори. Установени са няколко конкретни забележки, които са описани в доклада и по тях Комисията може да даде препоръки за корекции. Като страна по договора е записан Общински съвет – Севлиево, а според работната група следва да бъде посочена община Севлиево. Посочена е старата наредба за показателите за качество, а трябва да бъде записана новата наредба от 2016 г., тъй като тя ще се прилага за срока на договора. Не са посочени конкретните задължителни инвестиции, които трябва да се направят. В договора трябва да се извърши техническа корекция и вместо термина „В и К“ да се запише „община Севлиево“. В договора е посочено, че Общинският съвет съгласува бизнес плана на дружеството за не повече от 35 дена. Трябва да се коригира на 30 дена, за да бъде в съответствие със сроковете по нормативната уредба на КЕВР. Предложението на работната група е Комисията да приеме доклада и да даде принципно положително становище за съответствие със Закона за регулиране на В и К услугите и подзаконовите нормативни актове на представения проект на договор между Общински съвет – Севлиево и В и К оператора.

В. Владимиров излезе от зала 4.

И. Иванов обобщи, че работната група е отправила пет ясно формулирани препоръки прочете проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на

Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и на основание чл. 21, ал. 3, във връзка с чл. 6, ал. 1, т. 7 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно становище на КЕВР по проект на Договор за стопанисване, поддържане и експлоатация на ВиК системите и съоръженията и предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги между Общински съвет - Севлиево и „Бяла“ ЕООД, гр. Севлиево.

2. Изразява принципно положително становище за съответствие със ЗРВКУ и с подзаконовите нормативни актове по прилагането му на представения с писмо с вх. № В-07-00-32 от 13.06.2016 г. от кмета на община Севлиево проект на договор за стопанисване, поддържане и експлоатация на ВиК системите и съоръженията и предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги, с препоръка при определяне на конкретните параметри на договора, страните да се съобразят с нормативните разпоредби и изложените в настоящото становище съображения.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Хаританова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **два гласа** (Валентин Петков и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

И. Иванов каза, че според него препоръката страните да се съобразят с нормативните документи е напълно излишна, защото те са задължени да го направят. Работната група е можела да запише, че страните трябва да се съобразят с изложеното в това решение съображение, защото това е принос на КЕВР. Останалото може да отпадне. В противен случай при всяко подобно решение ще трябва да се записва, че е необходимо дружествата да се съобразяват с нормативните разпоредби. И. Иванов каза, че тази част може да отпадне, ако останалите членове на Комисията не възразяват.

Й. Велчева изрази съгласие с направеното от И. Иванов предложение.

По т.4. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № ДООИ-17 от 18.12.2015 г. за предоставяне на достъп до обществена информация, подадено от Петко Захариев Илчев**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, комисията) е постъпило заявление с вх. № ДООИ-17 от 18.12.2015 г. за достъп до обществена информация, подадено от Петко Захариев Илчев, съдържащо искане за предоставяне на следните документи:

1. Решение на КЕВР, с което са одобрени Указания за попълване на справките за ценообразуване при производство на електрическа енергия през 2004 г.;
2. Бизнес планове на „ТЕЦ Варна“ ЕАД и „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД за 2006 г. ;
3. Решение по Протокол № 38 от 07.04.2005 г. на КЕВР, с което са одобрени Насоките за регулиране на българските електропроизводствени дружества;
4. Решение по Протокол № 36 от 12.09.2003 г. на КЕВР, с което е приета ценова регулаторна рамка за българските електроразпределителни дружества;
5. Решение на КЕВР, с което се съгласуват/одобряват Тръжните правила за разпределение на пропускателната възможност по междусистемните връзки в контролната

зона на “Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и съседните му контролни зони за 2007 г.;

6. Решение на КЕВР, с което се съгласуват/одобряват Тръжните правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения в контролната зона на “Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и съседните му контролни зони за 2008 г.;

7. Решение на КЕВР, с което се съгласуват/одобряват Тръжните правила за разпределяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения в контролната зона на “Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и съседните му контролни зони за 2009 г., включително решенията за одобряване на версии 2.0 и 3.0 на същите тръжни правила;

8. Решение по Протокол № 70 от 14.05.2012 г. на КЕВР;

9. Решение по Протокол № 102 от 05.07.2013 г. на КЕВР;

10. Решение по Протокол № 110 от 18.07.2013 г. на КЕВР;

11. Решение по Протокол № 207 от 19.07.2013 г. на КЕВР.

С оглед факта, че в подаденото заявление са посочени документите, но не и информацията, до която се иска предоставяне на достъп, от заявителя с писмо с изх. № ДООИ-17 от 06.01.2016 г. е изискано уточняване предмета на исканата информация, съгласно чл. 29, ал. 1 от Закона за достъп до обществена информация (ЗДОИ). Също така, с писма с изх. № ДООИ-17 от 17.03.2016 г. от „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД и „ТЕЦ Варна“ ЕАД е изискано предоставяне на изричното съгласие за предоставяне на бизнес плановете им за периода, включващ 2006 г.

С писмо с вх. № ДООИ-17 от 09.02.2016 г. заявителят е уточнил искането си, като е посочил, че се касае за достъп до информация от документите по т. 8, т. 9 и т. 10 от заявлението в частите, относно определяне на технологичните разходи на електроразпределителните дружества. По отношение на Решение по Протокол № 102 от 05.07.2013 г. на КЕВР е посочено, че се иска достъп до документа в цялост.

С писма с вх. № ДООИ-17 от 28.03.2016 г. и вх. № ДООИ-17 от 29.03.2016 г. дружествата „ТЕЦ-Бобов Дол“ ЕАД и „ТЕЦ Варна“ ЕАД са дали изрично писмено съгласие за предоставяне на информацията по т. 2 от заявлението.

Съгласно легалното определение на чл. 2, ал. 1 от ЗДОИ, обществена информация по смисъла на този закон е всяка информация, свързана с обществения живот в Република България и даваща възможност на гражданите да си съставят собствено мнение за дейността на задължените по закона субекти. Задължените субекти по чл. 3 от ЗДОИ следва да предоставят информацията, която е създадена в кръга на тяхната компетентност и е налична.

Обществената информация, която отговаря на изискването да бъде създадена от КЕВР в кръга на нейните правомощия и да е налична е два вида - официална и служебна. По своя характер исканата информация от заявителя по т. 1 – т. 11 е служебна такава по смисъла на чл. 11 от ЗДОИ, тъй като се събира, създава и съхранява по повод дейността Комисията и нейната администрация.

Поисканата обществена информация, в частта относно бизнес плановете на „ТЕЦ-Бобов дол“ ЕАД и „ТЕЦ Варна“ ЕАД се отнася до трети лица, които са дали изрично съгласие за предоставянето ѝ.

Предвид гореизложеното подаденото заявление е основателно. Следва да се има предвид, че информацията по т. 6 от заявлението не е налична в КЕВР.

Достъпът до обществена информация е безплатен, като разходите по предоставяне на обществена информация се заплащат въз основа на издадена от министъра на финансите Заповед № ЗМФ-1472 от 29.11.2011 г., в сила от 01.01.2012 г. Съгласно цитираната заповед за предоставяне на исканата информация под форма на ксерокопие е определена сума в размер на 0,09 лв. (без ДДС) за 1 страница, формат А4. Дължимата сума следва да се внесе по банковата сметка на КЕВР.

Изказвания по т.4:

Докладва С. Петрова.

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

И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28, ал.2 от Закона за достъп до обществена информация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Предоставя на Петко Захариев Илчев достъп до исканата със заявление с вх. № ДООИ-17 от 18.12.2015 г. информация чрез ксерокопия на документите на 123 страници, формат А4.

2. Информацията по т. 1 може да бъде предоставена в 30-дневен срок от получаване на настоящото решение след заплащане на дължимата сума по банковата сметка на КЕВР: BG78BNBG96613000142001, BIC код: BNBG BGSD и представяне на екземпляр от платежното нареждане.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“**.

По т.5. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № ДООИ-14 от 17.11.2015 г. за предоставяне на достъп до обществена информация, подадено от Кристина Красин Койчева – изпълнителен директор на Българска ветроенергийна асоциация**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № ДООИ-14 от 17.11.2015 г. за предоставяне на достъп до обществена информация, подадено от Кристина Красин Койчева – изпълнителен директор на Българска ветроенергийна асоциация, съдържащо искане за предоставяне на:

1. Финансовите модели, използвани в Решение № Ц-13 от 28.06.2006 г. на КЕВР при определянето на преференциалната цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, Решение № Ц-15 от 31.03.2008 г. на КЕВР, Решение № Ц-4 от 30.03.2009 г. на КЕВР, Решение № Ц-18 от 31.03.2010 г. на КЕВР, Решение № Ц-10 от 30.03.2011 г. на КЕВР, Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г. на КЕВР, Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР и Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР;

2. Копие от доклад на Агенцията за държавна финансова инспекция (АДФИ) до КЕВР, изготвен въз основа на извършени проверки от АДФИ на вятърни централи през 2015 г.;

3. Сравнение между размера на ценообразуващите фактори, заложили във финансовите модели по т. 1 и стойностите, установени при проверките на АДФИ.

Във връзка с подаденото заявление с писмо с изх. № ДООИ-14 от 06.01.2016 г. на заявителя е указано да бъде уточнен предмета на исканата информация, касаеща доклад на АДФИ, като се посочи номер и дата на доклада. С писмо с вх. № ДООИ-14 от 03.02.2016 г. Българска ветроенергийна асоциация посочва, че считат че предмета на заявлението е достатъчно ясен и не следва да бъде уточняван.

Законът за достъп до обществена информация (ЗДОИ) урежда обществените

отношения, свързани с правото на достъп до обществена информация (чл. 1 от ЗДОИ).

Легалното определение на понятието „обществена информация“ е регламентирано в чл. 2, ал. 1 от ЗДОИ, като по смисъла на посочената разпоредба такава е всяка информация, свързана с обществения живот в Република България и даваща възможност на гражданите да си съставят собствено мнение относно дейността на задължените по закона субекти. Видовете обществена информация са официална и служебна информация. Съгласно чл. 10 и чл. 11 от ЗДОИ официална е информацията, която се съдържа в актовете на държавните органи и на органите на местното самоуправление при осъществяване на техните правомощия, а служебната е такава, която се събира, създава и съхранява във връзка с официалната информация, както и по повод дейността на органите и на техните администрации.

От друга страна съгласно чл. 32, ал. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), КЕВР определя преференциални цени за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW: ежегодно в срок до 30 юни; когато в резултат на извършен анализ на ценообразуващите елементи констатира съществено изменение на някой от тях. Посочените преференциални цени се определят по реда на наредбата по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ), като се отчитат видът на възобновяемия източник, видовете технологии, инсталираната мощност на обекта, мястото и начинът на монтиране на съоръженията, както и: инвестиционните разходи; нормата на възвращаемост; структурата на капитала и на инвестицията; производителността на инсталацията според вида технология и използваните ресурси; разходите, свързани с по-висока степен на опазване на околната среда; разходите за суровини за производство на енергия; разходите за горива за транспорта; разходите за труд и работна заплата; другите експлоатационни разходи.

Предвид това в законовата и подзаконовата нормативната уредба, съгласно която са определени цените в посочените по-горе решения няма легална дефиниция на понятието „финансов модел“, нито има изискване за определянето на преференциалната цена да бъде изготвен такъв. Тези преференциални цени са определени при стриктното спазване на разпоредбите на действащото законодателство към момента на постановяването им.

В тази връзка и предвид легалните дефиниции на понятията „официална информация“ и „служебна информация“, искания достъп до информация за финансовите модели, използвани при изчисляването на преференциалната цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от вятър в Решение № Ц-13 от 28.06.2006 г. на КЕВР, Решение № Ц-15 от 31.03.2008 г. на КЕВР, Решение № Ц-4 от 30.03.2009 г. на КЕВР, Решение № Ц-18 от 31.03.2010 г. на КЕВР, Решение № Ц-10 от 30.03.2011 г. на КЕВР, Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г. на КЕВР, Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР и Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР не съдържа признаците на обществена информация по смисъла на ЗДОИ.

По отношение на направеното искане за предоставяне на достъп до доклад на АДФИ за извършени през 2015 г. проверки следва да се има предвид, че съгласно чл. 80а, ал. 1, ал. 11 и ал. 15 от ЗЕ органите на АДФИ осъществяват последващ контрол на енергийните предприятия, осъществяващи дейности при регулирани, включително при преференциални цени на електрическа енергия. За резултатите от извършена проверка органите на АДФИ изготвят доклад, който съдържа направените констатации, подкрепени с доказателства. Докладът от извършената проверка, заедно с мотивираното писмено заключение и докладът за извършена финансова инспекция се публикуват на интернет страницата на АДФИ в 7-дневен срок от изготвяне на заключението.

По изложените аргументи заявлението за достъп до обществена информация с вх. № ДОИ-14 от 17.11.2015 г., в частта относно финансовите модели, използвани от КЕВР при постановяване на посочените по-горе решения следва да бъде оставено без разглеждане. Също така, следва да се укаже на заявителя, че всички доклади от

извършване на проверки по чл. 80а от ЗЕ са публикувани на интернет страницата на АДФИ.

Изказвания по т.5:

В. Владимиров влезе в зала 4.

Докладва С. Петрова.

В. Петков обърна внимание, че всички заявления за достъп до обществена информация са с дати от преди шест, седем или осем месеца. Не е ясно каква е причината да има подобно забавяне относно произнасянето на Комисията.

И. Иванов каза, че му е направило впечатление, че и предходното заявление за достъп до обществена информация е забавено с близо шест месеца. Трябва да се влезе в нормалните рамки на сроковете за отговор, защото се създава впечатление, че КЕВР се бави с оглед недопускане до достъп до обществена информация. Каква е причината да има толкова голямо забавяне?

С. Петрова отговори, че има писма, по които работната група е чакала отговор, а другите заявления са разгледани сега.

И. Иванов каза, че се надява, че дирекция „Правна“ ще се самодисциплинира относно спазването на сроковете. В противен случай КЕВР е уязвима като институция, която забавя подобни отговори.

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

И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 2, ал. 1, във връзка с чл. 10 и чл. 11 от Закона за достъп до обществена информация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № ДООИ-14 от 17.11.2015 г. за предоставяне на достъп до обществена информация, подадено от Кристина Красин Койчева – изпълнителен директор на Българска ветроенергийна асоциация.

2. Остава без разглеждане заявлението за достъп до обществена информация с вх. № ДООИ-14 от 17.11.2015 г., в частта, касаеща финансовите модели, използвани при определянето на преференциалната цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от вятър в Решение № Ц-13 от 28.06.2006 г. на КЕВР, Решение № Ц-15 от 31.03.2008 г. на КЕВР, Решение № Ц-4 от 30.03.2009 г. на КЕВР, Решение № Ц-18 от 31.03.2010 г. на КЕВР, Решение № Ц-10 от 30.03.2011 г. на КЕВР, Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР, Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г. на КЕВР, Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР и Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР.

3. Указва на Кристина Красин Койчева, изпълнителен директор на Българска ветроенергийна асоциация, че докладите от извършване на проверки по чл. 80а от ЗЕ са публикувани на интернет страницата на Агенцията за държавна финансова инспекция.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**.

По т.6. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № ДООИ-3 от 03.02.2016 г. за предоставяне на достъп до обществена информация, подадено от Иван Митов Петров, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № ДОИ-3 от 03.02.2016 г. за предоставяне на достъп до обществена информация, подадено от Иван Митов Петров, съдържащо искане за предоставяне на информация, относно начина и правилата за оформянето на изходящите документи в КЕВР, както и информация за наличието на вътрешни правила в тази насока.

Законът за достъп до обществена информация (ЗДОИ) урежда обществените отношения, свързани с правото на достъп до обществена информация (чл. 1 от ЗДОИ).

Съгласно чл. 9, ал. 1 от ЗДОИ обществената информация, създавана и съхранявана от органите и техните администрации, е официална и служебна.

Легалното определение на понятието „обществена информация“ е регламентирано в чл. 2, ал. 1 от ЗДОИ, като по смисъла на посочената разпоредба такава е всяка информация, свързана с обществения живот в Република България и даваща възможност на гражданите да си съставят собствено мнение относно дейността на задължените по закона субекти. Задължените субекти по чл. 3 от ЗДОИ следва да предоставят информацията, която е създадена в кръга на тяхната компетентност и е налична.

Същевременно в чл. 8 от ЗДОИ са посочени случаите, представляващи изключение от приложното поле на ЗДОИ, като съгласно т. 1 от чл. 8 разпоредбите на закона относно достъпа до обществена информация не се прилагат за информация, която се предоставя във връзка с административното обслужване на гражданите и юридическите лица. В разглеждания случай, се иска информация, представляваща част от административното обслужване, която не попада в приложното поле на ЗДОИ.

Изказвания по т.6:

Докладва С. Петрова.

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

И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група и обърна внимание, че може да се добави името на заявителя.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8, т. 1 от Закона за достъп до обществена информация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № ДОИ-3 от 03.02.2016 г., подадено от Иван Митов Петров.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**.

По т.7. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № ДОИ-5 от 16.03.2016 г. за предоставяне на достъп до обществена информация, подадено от Дарина Георгиева Павлова**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № ДОИ-5 от 16.03.2016 г. за предоставяне на достъп до обществена информация, подадено от Дарина Георгиева Павлова от фондация „Програма Достъп до Информация“, съдържащо искане за предоставяне по електронен път на копие от акта,

който урежда организацията и движението на документооборота в КЕВР.

Законът за достъп до обществена информация (ЗДОИ) урежда обществените отношения, свързани с правото на достъп до обществена информация (чл. 1 от ЗДОИ).

Легалното определение на понятието „обществена информация“ е регламентирано в чл. 2, ал. 1 от ЗДОИ, като по смисъла на посочената разпоредба такава е всяка информация, свързана с обществения живот в Република България и даваща възможност на гражданите да си съставят собствено мнение относно дейността на задължените по закона субекти. Задължените субекти по чл. 3 от ЗДОИ следва да предоставят информацията, която е създадена в кръга на тяхната компетентност и е налична.

Изисканата от Дарина Палова информация относно организацията и движението на документооборота в КЕВР се съдържа в Вътрешните правила за организация на административното обслужване, които са публикувани на интернет страницата на Комисията и са общодостъпни

Изказвания по т.7:

Докладва С. Петрова.

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

И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 12, ал.2 от Закона за достъп до обществена информация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Указва на Дарина Георгиева Палова, че Вътрешните правила за организацията на административното обслужване са публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, в раздел „Документи“, подраздел „Нормативи“.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**.

По т.8. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № ДОИ-14 от 03.06.2014 г. за предоставяне на достъп до обществена информация, подадено от „Калиакра уинд пауър“ АД**, установи следното:

С решение № 7216 от 27.11.2014 г. по адм. дело № 7650 по описа на Административен съд София – град за 2014 г., потвърдено с Решение № 13912 от 18.12.2015 г. по адм. дело № 1213 по описа на Върховния административен съд за 2015 г., е отменен мълчалив отказ на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) по заявление за достъп до обществена информация № ДОИ-14 от 03.06.2014 г. С посочените съдебни решения преписката е върната на КЕВР с указания за произнасяне с изричен акт.

Заявление с вх. № ДОИ-14 от 03.06.2014 г. за достъп до обществена информация е подадено от „Калиакра уинд пауър“ АД и съдържа искане за предоставяне на копия на технически носител на:

1. Протокол от проведено обществено обсъждане на проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с електрическа енергия, състояло се на 04.02.2014 г.;

2. Протокол от проведена работна среща за обсъждане на проект на Правила за

изменение и допълнение на Правила за търговия с електрическа енергия, състояла се на 05.02.2014 г.;

3. Протокол от проведено открито заседание на ДКЕВР за разглеждане на доклад относно определяне на цени за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени, по заявления от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД и „Енерго-Про Мрежи“ АД, състояло се на 06.02.2014 г.;

4. Протокол от проведена работна среща за обсъждане на проект за Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с електрическа енергия, състояла се на 12.02.2014 г.;

5. Протокол от проведена работна среща за обсъждане на проект за Правила за изменение и допълнение на Правила за търговия с електрическа енергия, състояла се на 14.02.2014 г.

Легалното определение на понятието „обществена информация“ е регламентирано в чл. 2, ал. 1 от ЗДОИ, като по смисъла на посочената разпоредба такава е всяка информация, свързана с обществения живот в Република България и даваща възможност на гражданите да си съставят собствено мнение относно дейността на задължените по закона субекти. Задължените субекти по чл. 3 от ЗДОИ следва да предоставят информацията, която е създадена в кръга на тяхната компетентност и е налична.

По отношение на искането за предоставяне на копия на протоколите, посочени в т. 1 и т. 3 следва да се има предвид, че същите са част от административните преписки, изпратени на основание чл. 152, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс на Върховния административен съд (ВАС) във връзка с жалби, подадени от „Калиакра уинд пауър“ АД срещу Правилата за изменение и допълнение на Правила за търговия с електрическа енергия (ПИД на ПТЕЕ, обн. ДВ, бр. 39 от 2014 г.), съответно срещу Решение № Ц-6 от 13.03.2014 г. на Държавната комисията за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР). Въз основа на жалба на заявителя срещу ПИД на ПТЕЕ, обн. ДВ, бр. 39 от 2014 г., е образувано адм. дело № 9329 по описа на Върховния административен съд (ВАС) за 2014 г., а по жалба на „Калиакра уинд пауър“ АД срещу Решение № Ц-6 от 13.03.2014 г. на ДКЕВР е образувано адм. дело № 8172 по описа на ВАС за 2014 г. В хода на посочените адм. дела заявителят - „Калиакра уинд пауър“ АД, е имало достъп до Протокола от проведено обществено обсъждане на проект на ПИД на ПТЕЕ, проведено на 04.02.2014 г., както и до Протокола от открито заседание на ДКЕВР за разглеждане на доклад относно определяне на цени за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени, проведено на 06.02.2014 г.

Предвид горното исканата информация по т. 1 и т. 3 е била достъпна за заявителя през 2014 г. Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 т. 3 от ЗДОИ основание за отказ от предоставяне на исканата информация е същата да е предоставена на заявителя през предходните 6 месеца. Следователно, в настоящото производство не намира приложение посочената разпоредба от ЗДОИ, поради което следва да бъде предоставен достъп до информацията по т. 1 и т. 3 от заявление с вх. № ДОИ-14 от 03.06.2014 г.

По отношение на информацията, предмет на разглежданото заявление по т. 2, т. 4 и т. 5, следва да се има предвид, че такива протоколи не са изготвяни и не се съхраняват в КЕВР. В Устройствения правилник на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация (УПДКЕВРНА, обн., ДВ, бр. 52 от 2004 г., отм.) изрично са регламентирани случаите, в които се съставят протоколи, а именно: за всяко заседание на Комисията – открито, закрито и при закрити врати, както и при обществени обсъждания (чл. 34, ал. 1 и чл. 49, ал. 2 от УПДКЕВРНА, отм. От друга страна, дори такива протоколи да са били изготвени, то същите нямат самостоятелно значение, тъй като обективират мнение и позиции на субекти в процеса на подготвяне на приеманите от Комисията актове.

По изложените аргументи на заявителя следва се укаже, че исканата информация по т. 2, т. 4 и т. 5 от заявлението с вх. № ДООИ-14 от 03.06.2014 г. не е налична и не се съхранява в КЕВР.

Достъпът до обществена информация е безплатен, като разходите по предоставяне на обществена информация се заплащат въз основа на издадена от министъра на финансите Заповед № ЗМФ-1472 от 29.11.2011 г., в сила от 01.01.2012 г. Съгласно цитираната заповед за предоставяне на исканата информация чрез копие на технически носител – 1 бр. DVD е определена сума в размер на 0,60 лв. (без ДДС). Дължимата сума следва да се внесе по банковата сметка на КЕВР.

След внасянето на дължимата сума от 0, 60 лв. исканата информация по т. 1 и т. 3 от разглежданото заявление ще бъде предоставена на „Калиакра уинд пауър“ АД под формата на копия на технически носител - DVD на документите, съдържащи исканата информация.

Изказвания по т.8:

Докладва С. Петрова. „Калиакра Уинд Пауър“ АД е пискало достъп до обществена информация, касаещ документи от обществено обсъждане на Правилата за търговия с електрическа енергия и доклад относно определяне на цени за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи. По този казус е имало произнасяне на Върховен административен съд. На Комисията са дадени указания по прилагането на закона. Работната грапа се е съобразила с указанията на съда и предлага да бъде предоставен достъп до обществена информация на „Калиакра Уинд Пауър“ АД по т. 1 и т. 3 от заявлението и да бъде указано, че исканата информация от т. 2, т. 4 и т. 5 не е налична и не се съхранява в Комисията.

И. Иванов обобщил, че три от пет точки от заявлението за достъп до обществена информация касаят документи от работни срещи. Комисията всъщност отказва даването на достъп до обществена информация по тези точки. Предоставя информация, която е свързана с проведено обществено обсъждане относно изменение на Правилата за търговия с електрическа енергия и документи от отритото заседание за обсъждане на доклад относно определяне на цени за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи.

С. Петрова уточни, че не се отказва достъп до обществена информация от работните срещи, а се казва, че такава информация не е налична. Тя не е била създадена и не е налична.

И. Иванов каза, че е формулирал изказването си неправилно. Информацията не може да бъде предоставена, защото не е налична. И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28, ал.2 от Закона за достъп до обществена информация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Предоставя на „Калиакра уинд пауър“ АД достъп до исканата със заявление с вх. № ДООИ – 14 от 03.06.2014 г. информация, в частта по т. 1 и т. 3 чрез копие на технически носител – 1 бр. DVD.

2. Указва на „Калиакра уинд пауър“ АД, че исканата със заявление с вх. № ДООИ – 14 от 03.06.2014 г. информация, в частта по т. 2, т. 4 и т. 5 не е налична и не се съхранява в Комисията за енергийно и водно регулиране.

3. Информацията по т. 1 може да бъде предоставена в 30-дневен срок от получаване на настоящото решение след заплащане на дължимата сума по банковата сметка на КЕВР: BG78BNBG96613000142001, BIC код: BNBG BGSD и представяне на екземпляр от

платежното нареждане.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**.

По т.9. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № ДОИ-8 от 10.06.2016 г. за предоставяне на достъп до обществена информация, подадено от адв. Костадин Иванов Сирлещов**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, комисията) е постъпило заявление с вх. № ДОИ-8 от 10.06.2016 г. за достъп до обществена информация, подадено от адв. Костадин Иванов Сирлещов, съдържащо искане за предоставяне на документи и информация, както следва:

1. Била ли е преведена по бюджетната сметка на КЕВР дължимата от производителите на електрическа енергия от вятърна и слънчева енергия такса по чл. 35а, ал. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ, разпоредба отм. ДВ, бр. 65 от 2014 г.) за периода от 01.07.2014 г. до 01.08.2014 г.?

2. Къде се намират средствата, събрани от таксата по отменената разпоредба на чл. 35а, ал. 1 от ЗЕВИ – в бюджетната сметка на КЕВР или са преведени по сметката на друг държавен орган?

3. В случай, че таксата по отменената разпоредба на чл. 35а, ал. 1 от ЗЕВИ не е била преведена по бюджетната сметка на КЕВР, на кого е била преведена таксата, посочена в т.1?

4. Получавано ли е в КЕВР становище, разяснение, указания или други документи от Националната агенция по приходите, Сметната палата или друг държавен орган във връзка с третиране на таксата по отменената разпоредба на чл. 35а от ЗЕВИ? В случай, че в КЕВР има такива документи се иска достъп до тях под формата на копие на хартиен носител.

Съгласно легалното определение на чл. 2, ал. 1 от Закона за достъп до обществена информация (ЗДОИ), обществена информация по смисъла на този закон е всяка информация, свързана с обществения живот в Република България и даваща възможност на гражданите да си съставят собствено мнение за дейността на задължените по закона субекти. Задължените субекти по чл. 3 от ЗДОИ следва да предоставят информацията, която е създадена в кръга на тяхната компетентност и е налична.

Обществената информация, която отговаря на изискването да бъде създадена от КЕВР в кръга на нейните правомощия и да е налична е два вида - официална и служебна. По своя характер исканата информация от заявителя по т. 1 – т. 4 е служебна такава по смисъла на чл. 11 от ЗДОИ, тъй като се събира, създава и съхранява по повод дейността на Комисията и нейната администрация.

Също така следва да се има предвид, че искането, в частта по т. 1 от заявлението, касае информация в обобщен вид, поради което същата не касае конкретни трети лица, а именно: производителите на електрическа енергия от вятърна и слънчева енергия, респективно обществения доставчик и крайните снабдителите, както и не засяга техни законово защитени интереси.

Предвид гореизложеното подаденото заявление е основателно. Исканата информация може да бъде предоставена във вид на писмена справка като се има предвид, че в КЕВР не са постъпвали становища, разяснения, указания или други документи от Националната агенция по приходите, Сметна палата или друг орган във връзка с третиране на таксата по отменената разпоредба на чл. 35а от ЗЕВИ.

Достъпът до обществена информация е безплатен, като разходите по предоставяне

на обществена информация се заплащат въз основа на издадена от министъра на финансите Заповед № ЗМФ-1472 от 29.11.2011 г., в сила от 01.01.2012 г. Съгласно цитираната заповед за предоставяне на исканата информация чрез изготвянето на писмена справка е определена сума в размер на 1,59 лв. (без ДДС) за 1 страница, формат А4. Дължимата сума следва да се внесе по банковата сметка на КЕВР.

Изказвания по т.9:

Докладва С. Петрова.

И. Иванов обърна внимание, че трябва да се направи редакция на предложеното решение и да се запише „*крайните снабдители са превеждали*“, а не „*крайните снабдител*“. Чели ли сте писмената справка?

С. Петрова отговори, че справката не е пред нея.

И. Иванов запита как работната група докладва, след като всички документи не са пред нея.

С. Петрова каза, че трябва да се запише: „*крайния снабдител*“.

И. Иванов каза, че трябва да се запише: „*Общественият доставчик, съответно от крайните снабдители са превеждали по бюджетните сметки на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) таксите по отменената разпоредба на чл. 35а от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), които са удържали от производителите на електрическа енергия от вятърна и слънчева енергия за периода от 01.07.2014 г. до 01.08.2014 г.*“ По останалата част от писмената справка няма забележки.

Е. Харитоновата обърна внимание, че с предоставянето на тази писмена справка се дават имената на засегнатите лица.

С. Петрова отговори, че тази справка се дава на заявителя, но в нея не са посочени конкретни имена на производители. Ще бъде представен този текст, който е прочетен от И. Иванов.

И. Иванов каза, че ще бъде предоставен този текст, който той е прочел. В него няма да има никакви имена на производители. И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28, ал.2 от Закона за достъп до обществена информация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Предоставя на адв. Костадин Иванов Сирлещов достъп до исканата със заявление с вх. № ДООИ-8 от 10.06.2016 г. информация чрез изготвяне на писмена справка на 1 (една) страница, формат А4.

2. Информацията по т. 1 може да бъде предоставена в 30-дневен срок от получаване на настоящото решение след заплащане на дължимата сума по банковата сметка на КЕВР: BG78BNBG96613000142001, BIC код: BNBG BGSD и представяне на екземпляр от платежното нареждане.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновата, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**.

По т.10. Комисията разглежда доклад относно **определяне на лице за вземане на решения по искания за достъп до обществена информация, постъпили в КЕВР.**

Съгласно чл. 28, ал. 1 от Закона за достъп до обществена информация заявленията за предоставяне на достъп до обществена информация се разглеждат във възможно най-кратък срок, но не по-късно от 14 дни след датата на регистриране. Към настоящия момент по постъпилите в КЕВР искания по Закона за достъп до обществена информация се произнася комисията със свое решение. Срокът за произнасяне по постъпилите искания за достъп до обществена информация в ЗДОИ е определен в календарни дни. Предвид това, реално за тяхното разглеждане и произнасяне по тях могат да бъдат ползвани 10 работни дни, без да се полага извънреден труд.

С оглед спазването на установения ред за внасяне на въпроси за разглеждане от комисията и произнасяне по тях времето за обработка на постъпилите искания по ЗДОИ в администрацията на комисия допълнително се съкращава. Това води по обективна невъзможност в редица случаи да се спази определеният в ЗДОИ срок за произнасяне по постъпилите искания и, респективно, до мълчалив отказ за предоставяне на достъп до исканата обществена информация. Мълчаливият отказ за достъп до обществена информация съгласно разпоредбите на самия Закон за достъп до обществена информация и Административнопроцесуалния кодекс, както и изричните решения по постъпилите искания по ЗДОИ, подлежи на съдебен контрол.

Според практиката на Върховния административен съд произнасянето на органа извън законоустановения срок не санира направения мълчалив отказ чрез произнасяне в срок.

От друга страна разпоредбата на чл.28, ал.2 от ЗДОИ дава възможност да бъде определено конкретно лице, различно от задължения по ЗДОИ субект, което да разглежда и да взема решения по постъпилите при съответния държавен орган искания за достъп до обществена информация.

Определянето на такова лице в КЕВР ще позволи по-бързата обработка на постъпили в администрацията на комисията искания за достъп до обществена информация и спазването на законоустановените срокове за произнасяне по тях.

Изказвания по т.10:

И. Иванов обърна внимание, че Ю. Митев е в отпуск и главният секретар има готовност да вземе участие в докладването и разискването.

Докладва Н. Кирова. Чрез този доклад се прави предложение да бъде определено лице, което да разглежда постъпилите искания за достъп до обществена информация. По този начин ще бъде оптимизирана дейността на самата администрация и ще бъдат спазвани сроковете за даване на отговор на такива искания. Законоустановеният срок за произнасяне по тези искания е 14 календарни дни от датата на регистрацията им. Това означава, че те могат да бъдат обработени в рамките на 10 работни дни от тяхното постъпване. Трудно е този срок да бъде спазен, когато подобни искания се разглеждат от Комисията, поради реда за докладване и включването на точки в дневния ред. Поради тази причина не може да се спази законоустановения срок и в почти всички случаи може да се изпадне в хипотезата на мълчалив отказ. Мълчаливият отказ е индивидуален административен акт и подлежи на обжалване, като срокът за обжалване достига до шест месеца. Това дава възможност за образуване на дела срещу Комисията, които биха били безпредметни. Мълчаливият отказ е немотивиран и автоматично подлежи на подмяна. Това дава възможност към Комисията да бъде отправен иск според Закона за отговорността на държавата за вреди в рамките на отменен индивидуален акт. Предложението на работната група е да бъде избрано лице, за да може подобни искания да бъдат по-бързо разглеждани и решавани. В чл. 28 от Закона за достъп до обществена информация на всеки орган се дава подобна възможност. Н. Кирова добави, че Министерски съвет, Народно събрание и Комисията за установяване на имущество, придобито от престъпна дейност са се възползвали от тази възможност и са облекчили своята работа.

И. Иванов каза, че аргументите са представени много ясно. Това решение ще облекчи работата на Комисията и ще я предпази от съдебни дела поради неспазване на сроковете, които са заложиени в закона.

В. Владимиров обърна внимание, че в изложението правилно е записан чл. 28 от Закона за достъп до обществена информация, но в предпоследния абзац на стр. 1 е посочен чл. 24.

Н. Кирова каза, че е допусната техническа грешка, която ще бъде отстранена.

И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група: *„Във връзка с горното и на основание чл. 35, ал.4 и чл. 24, ал. 3, т. 3, б. „г“ и „д“ от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 28, ал. 2 от Закона за достъп до обществена информация, Комисията да разгледа и приеме настоящия доклад, и да определи председателят на комисията за лице, което взема решение за предоставяне или за отказ от предоставяне на достъп до искана обществена информация“*. Явно се има предвид, че в колегиалния орган по подразбиране това право се предоставя на председателя.

Р. Тоткова каза, че когато този въпрос е обсъждан, че счегено, че няма как да бъдат избрани членове на администрацията. Първоначалното решение е било председателят да взема тези решения, но законът казва, че това може да бъде лице, което е определено от органа. Работната група предлага Комисията да вземе решение кое да бъде лицето, което да изпълнява тези функции. Предложението на работна група е: *„Комисията да разгледа и приеме настоящия доклад, и да определи лице, което да разглежда постъпили искания и да взема решение за предоставяне или за отказ от предоставяне на достъп до искана обществена информация“*.

И. Иванов каза, че това предложение е различно от текста, който има пред себе си. И. Иванов допълни, че е провел предварителни разговори по този въпрос и неговото предложение е членът на Комисията В. Владимиров да отговаря за постъпилите искания за достъп до обществена информация. Решението трябва да бъде следното:

1. Приема доклад относно определяне на лице за вземане на решения по искания за достъп до обществена информация, постъпили в КЕВР.

2. Определя Владко Владимиров за лице, което взема решение за предоставяне или за отказ от предоставяне на достъп до искана обществена информация.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 35, ал.4 и чл. 24, ал. 3, т. 3, б. „г“ и „д“ от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 28, ал. 2 от Закона за достъп до обществена информация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно определяне на лице за вземане на решения по искания за достъп до обществена информация, постъпили в КЕВР.

2. Определя Владко Владимиров – член на Комисията за енергийно и водно регулиране за лице, което да разглежда постъпили искания и да взема решения за предоставяне или за отказ от предоставяне на достъп до искана обществена информация.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновa, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“**.

По т.11. 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 „Алт Ко“ АД, „МБАЛ – Търговище“ АД, „Топлофикация – Разград“ ЕАД, „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“, „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“, „Топлофикация – ВТ“ АД, „Унибел“ АД, „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД, ЧЗП „Румяна Величкова“, „Топлофикация Петрич“ ЕАД, „Декотекс“ АД, „Овердрайв“ АД, „Овергаз Мрежи“ АД, „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, „Когрийн“ ООД, „Оранжерии – Петров дол“ ООД, „УМБАЛ – проф., д-р Стоян Киркович“ АД, „Инертстрой – Калето“ АД, „3-Пауър“ ООД, „Топлофикация – Перник“ АД, „Топлофикация – Плевен“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“, „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Брикел“ ЕАД, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД, „Топлофикация Русе“ АД, „Девен“ АД, „ТЕЦ Свищов“ АД, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-226 от 20.07.2016 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. ДВ. бр. 56 от 24.07.2015 г.), Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава сертификати на производителите на електрическа енергия за произхода на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин (Наредбата, обн., ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. и доп., бр. 85 от 29.10.2010 г.), сертификатите за произход се издават като официални непрехвърляеми документи и съдържат следните реквизити: вид на сертификата; уникален номер, съдържащ регистрационния номер на производителя и пореден номер на издадения му сертификат; орган, издал сертификата за произход; дата на издаване и период на производство на електрическата енергия; количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин; количество произведена едновременно с електрическата енергия топлинна енергия за полезно потребление; вида и долната тоplotворна способност на използваното гориво и резултатите от оценката на ефективността на инсталациите за комбинирано производство, определени по реда на наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – 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.), в т. ч. спестената първична енергия на използваното гориво за всяка инсталация; производствената централа и общата инсталирана електрическа мощност на централата; инсталираната мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, име на производителя и код по БУЛСТАТ/ЕИК.

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 годишно количество **комбинирана електрическа енергия**, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното годишно производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената годишна обща енергийна ефективност на използване на горивото е **равна или по-голяма** от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2 – 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 **високоэффективно**, 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 **високоэффективно** производство е годишно спестено гориво спрямо горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, **без изискване за количество 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. Във връзка с гореизложеното в сертификата за произход (Приложение № 2 от Наредбата) – се вписва сбора на **брутните показатели на отделните инсталации в съответната централа** (комбинирана и/или високоэффективна електрическа енергия; комбинирана топлинна енергия за полезно потребление; и т.н.).

Съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ и във връзка с §21 от Преходни и заключителни разпоредби към закон за изменение и допълнение на закона за енергетиката (ПЗРЗИДЗЕ), от 01.01.2016 г. Комисията издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. На основание чл. 13 от Наредбата Комисията издава 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.

Средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение на съответната централа 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. 4 от Наредбата заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец.

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 Наредбата, със заповед вх.№ 3-Е-38 от 03.09.2015 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да проучи 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.

На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ и чл. 16 от Наредбата, КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход, в който се вписват: титулярят и производствената мощност; количествата електрическа енергия, за които е издаден сертификатът; периодът на производство. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на комисията.

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.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода от **01.05.2016 г. до 31.05.2016 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 Наредбата, разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Те са следните:

• Дружества и/или централи с ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД;
2. „МБАЛ – Търговище“ АД;
3. „Топлофикация – Разград“ ЕАД;
4. „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;
5. „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;
6. „Топлофикация – ВТ“ АД;
7. „Унибел“ АД;
8. „Топлофикация – Бургас“ ЕАД;
9. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
10. „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД;
11. ЧЗП „Румяна Величкова“;
12. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
13. „Декотекс“ АД;
14. „Овердрайв“ АД
15. „Овергаз Мрежи“ АД;
16. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
17. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
18. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
19. „Когрийн“ ООД;
20. „Оранжерии – Петров дол“ ООД;
21. „УМБАЛ – проф., д-р Стоян Киркович“ АД
22. „Инертстрой – Калето“ АД
23. „3-Пауър“ ООД

• Дружества и/или централи с ТГ/КПГЦ:

24. „Топлофикация – Перник“ АД;
25. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД;
26. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
27. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София изток“;
28. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
29. „Брикел“ ЕАД;
30. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД;
31. „Топлофикация Русе“ АД;
32. „Девен“ АД;
33. „ТЕЦ Свищов“ АД;
34. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-ЗСК от 10.06.2016 г. от „Биовет“ АД, в което дружеството е посочило, че няма да подава заявления за сертификати относно разглеждания период.

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

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД

„Алт Ко“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област

София (столица), община Столична, гр. Баня 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730 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-1 от 09.06.2016 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ за периода на издаване на сертификати от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. в размер на: **1 095,200 MWh**, в т.ч. **1 046,129 MWh** изнесена електрическа енергия.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ е **1,85 MW_e**;

- В централата, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „BHKW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор;

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

- Номинална електрическа мощност 1,85 MW_e ;
- Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW_t ;
- Електрическа ефективност 43,4%;
- Топлинна ефективност 42,8%;
- Обща ефективност 86,2%;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 740 kJ/nm³**;

- Дружеството е представило официална справка за средната стойност на външната температура за град Кресна от **17,5C°** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., издадена от НИМХ, филиал Кюстендил, ХМО – Сандански.

- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия е **46,31%**;

- топлинна енергия е **90,0%**;

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от инсталация ДВГ-1 **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 046,129		1 046,129	

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

- ЕЕ собствени нужди (на площадката) – $E_{сн} = 49,071 \text{ MWh}$, където: 1) $E_{сн \text{ тец}} = 49,000 \text{ MWh}$; 2) $E_{\text{собств. потребл.}} = 0,071 \text{ MWh}$;

- в т.ч. влиза и закупената ЕЕ за ТЕЦ – 2,000 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД

- **0,888** – отговаря на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – отговаря на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 84,25\%$;
 - $\Delta F = 27,20\%$;
- 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	1 116,220	1 116,220		
Електрическа енергия	MWh	1 095,200	1 095,200		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 624,732	2 624,732		

След направените констатации са извършени следните корекции:

- Поставени са правилните фактори за избегнати загуби от мрежата, като следва:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България” АД
 - **0,935** (съгласно Регламента);

Вследствие на извършените корекции са получени следните резултати:

- След прилагането отново на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за ДВГ-1 е изчислена на **48,66%**;
- Икономията на спестеното гориво от ДВГ-1 е с нова стойност – **24,82%**

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} + E_{\text{собств.потребл.}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1\,095,200 \text{ MWh} - 49,071 \text{ MWh} = \mathbf{1\,046,129 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 1 095,200 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 е в размер на 1 095,200 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 1 046,129 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „АЛТ КО” АД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна”, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия в размер на **1 095,200 MWh** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

2. „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 13.06.2016 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище”, гр. Търговище, за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязвайки в заявлението две стойности за произведените количества:

- произведена по комбиниран начин $E_{\text{комб.}} = 20,847 \text{ MWh}$;
- продадена по електромер $E_{\text{прод. (електромер)}} = 10,179 \text{ MWh}$;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 736 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **15,1°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Варна;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2009 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **45,62**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с **единична електрическа мощност до 1 MW**, е да има годишно спестяване на гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестеното гориво**;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	10,179		10,179	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ – $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 10,668 \text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
 - 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 с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,888 не отговаря** Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **отговаря** на Регламента;

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

- $\eta_{\text{общо}} = 90,02\%$;

- $\Delta F = 23,86$;

- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. 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	43,941	43,941		
Електрическа енергия	MWh	20,847	20,847		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	71,971	71,971		

След направените констатации са извършени следните корекции:

- Поставени са правилните фактори за избегнати загуби от мрежата, като следва:

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,935** (съгласно Регламента);

Вследствие на извършените корекции са получени следните резултати:

- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за ДВГ-1 е изчислена на **46,82%**;

- Икономията на спестеното гориво от ДВГ-1 е с нова стойност – **22,90%**

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$20,847 \text{ MWh} - 10,668 \text{ MWh} = \mathbf{10,179 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 20,847 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталации под 1 MW се изисква само да има спестяване, без претенции към процента на спестено гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 20,847 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 10,179 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „МБАЛ – Търговище” АД за централа ТЕЦ „МБАЛ – Търговище”, гр. Търговище, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **20,847 MWh** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

3. „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 10.06.2016 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна

енергия „Разград” за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **932,000 MWh**.
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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 BHKW 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%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 736 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура от **14,8°C** са представени официални данни за град Разград с източник НИМХ – филиал гр. Варна, ХМО гр. Разград;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2009 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **48,89%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10% от горивото**, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	885,628		885,628	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 46,372 \text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потребл.} = 0 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ – 33,633 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 с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,935** – **отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{общо} = 75,05\%$;
 - $\Delta F = 17,42\%$;

- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. 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	804,000	804,000		
Електрическа енергия	MWh	932,000	932,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 312,006	2 312,006		

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} + E_{\text{собств.потребл.}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$932,000 \text{ MWh} - 46,372 \text{ MWh} = \mathbf{885,628 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 932,000 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 е в размер на 932,000 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 885,628 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Разград” ЕАД, за централа „Разград” – гр. Разград, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 932,000 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

4. „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 **10.06.2016 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 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в заявлението като: – количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **3 671,500 MWh**
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 736 kJ/nm³**.
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура от **15,8°C** са представени официални данни за град Враца с източник НИМХ – филиал гр. Плевен, ХМО гр. Враца;
- И двете инсталации са въведени в експлоатация през **2005 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **48,74%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	3 444,691		3 444,691	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 226,809\text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потребл.} = 0\text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ – $0,390\text{ MWh}$;
- 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България” АД – **0,935** – **отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

		ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{общо}$	%	77,30	79,51
ΔF	%	17,02	19,71

- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. 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	1 968,000	1 968,000		
Електрическа енергия	MWh	1 607,300	1 607,300		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 366,437	4 366,437		

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

Полезна топлинна енергия	MWh	2 199,000	2 199,000		
Електрическа енергия	MWh	2 064,200	2 064,200		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 361,897	5 361,897		

ОБЩО за ДВГ-1 и ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 967,000	3 967,000		
Електрическа енергия	MWh	3 671,500	3 671,500		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9 578,334	9 578,334		

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3\,671,500\text{ MWh} - 226,809\text{ MWh} = \mathbf{3\,444,691\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 3 671,500 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 3 671,500 MWh;
- Количество високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 3 444,691 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **3 671,500 MWh** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

5. „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 **10.06.2016 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 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в заявлението като: – количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1 465,300 MWh** Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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 85,1%.
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 736 kJ/nm³**.
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура от **15,8°C** са представени официални данни за град Враца с източник НИМХ – филиал Плевен, ХМО Враца;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2012 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **47,92%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 378,655		1 378,655	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 86,645\text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собрств. \text{ потребл.}} = 0\text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ – $0,567\text{ MWh}$;
- 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 с напрежение 10 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България” АД – **0,918** – **отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:
 - $\eta_{общо} = 76,92\%$;
 - $\Delta F = 21,63\%$;
- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. 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	1 144,900	1 144,900		
Електрическа енергия	MWh	1 465,300	1 465,300		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 393,419	3 393,419		

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа

енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1\,465,300 \text{ MWh} - 86,645 \text{ MWh} = \mathbf{1\,378,655 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 1 465,300 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 465,300 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 1 378,655 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **1 465,300 MWh** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

6. „Топлофикация – ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-6** от **10.06.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация – ВТ“ АД, през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., за количество в размер на **1 088,190 MWh**, като изрично е записано, че това е „**тотална**“ електрическа енергия.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,1%;
 - топлинна ефективност 40,9%;
 - обща ефективност 81,0%.
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 577 kJ/nm³**;
- За попълнената от дружеството в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата средна стойност на външната температура от **15,9°C** относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. са представени официални данни за град Велико Търново с източник НИМХ, филиал Плевен – ХМО Велико Търново;

- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2006 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия е **48,75%**;

- топлинна енергия е **90,0%**;

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 026,599		1 026,599	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 61,591 \text{ MWh}$;

- няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;

- в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ – $47,860 \text{ MWh}$;

- 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 с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,935 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение $0,4 \text{ kV}$ – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

- $\eta_{\text{общо}} = 75,31\%$;

- $\Delta F = 14,69\%$;

- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. 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	1 208,000	1 208,000		
Електрическа енергия	MWh	1 088,190	1 088,190		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 049,033	3 049,033		

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1\,088,190 \text{ MWh} - 61,591 \text{ MWh} = \mathbf{1\,026,599 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и

количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 088,190 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 е в размер на 1 088,190 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 1 026,599 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – ВТ” АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация – ВТ” АД, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 1 088,190 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

7. „Унибел“ АД

„Унибел” 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 115512420**, 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 08.06.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ при „Унибел” АД, находяща се в гр. Ямбол за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **370,710 MWh**.
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ при „Унибел” АД 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%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 690 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура от **16,3°C** са представени официални данни за гр. Ямбол с източник НИМХ – филиал Пловдив, ХМО Ямбол;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2009 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **48,71%**;
 - топлинна енергия е **87,32%** (отговаря на Регламента за гореща вода и водна пара).
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталациите с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоефективно**

комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е не по-малко от **10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	349,152		349,152	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 21,558 \text{ MWh}$;

– няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;

– 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение $0,4 \text{ kV}$ – **0,851 отговаря** на Регламента;

- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

– $\eta_{\text{общо}} = 77,25\%$

– $\Delta F = 18,01\%$

- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. 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	405,406	405,406		
Електрическа енергия	MWh	370,710	370,710		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 004,654	1 004,654		

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$370,710 \text{ MWh} - 21,558 \text{ MWh} = 349,152 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на $370,710 \text{ MWh}$;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на $370,710 \text{ MWh}$;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на $349,152 \text{ MWh}$.

Въз основа на горното предлагаме: на „УНИБЕЛ” АД за централа ТЕЦ при „Унибел” АД, гр. Ямбол, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **370,710**

MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

8. „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 вх. № **Е-ЗСК-21** от **14.06.2016 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 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **7 716,000 MWh**.
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **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%.
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 690 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.04.2016 г. до 30.04.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **16,8°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – ХМО Бургас.
- Инсталациите са въведени в експлоатация през **2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило за всяка от шестте инсталации поотделно, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **50,20%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-**

голяма от 75%;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е не по-малко от 10% от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	7 336,034	7 336,034		

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 379,966 \text{ MWh}$;

– няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{сoбств. \text{ потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;

– 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 с напрежение 110 kV за продажба на „Национална електрическа компания” ЕАД (НЕК ЕАД) – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономията на използваното гориво (ΔF) от инсталациите са:

Показатели		ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
$\eta_{общо}$	%	82,42	84,53	82,19	85,69	85,91	84,50
ΔF	%	21,10	22,27	20,46	22,56	22,47	21,26

- Общите показатели, за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, 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	1 906,000	1 906,000		
Електрическа енергия	MWh	1 788,000	1 788,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 481,725	4 481,725		

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 937,000	1 937,000		
Електрическа енергия	MWh	1 694,000	1 694,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 295,750	4 295,750		

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	146,000	146,000		
Електрическа енергия	MWh	132,000	132,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	338,225	338,225		

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 862,000	1 862,000		
Електрическа енергия	MWh	1 520,000	1 520,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 946,925	3 946,925		

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

Полезна топлинна енергия	MWh	1 705,000	1 705,000		
Електрическа енергия	MWh	1 357,000	1 357,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 564,374	3 564,374		

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 529,000	1 529,000		
Електрическа енергия	MWh	1 225,000	1 225,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 259,113	3 259,113		

ОБЩИ за всички инсталации	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9 085,000	9 085,000		
Електрическа енергия	MWh	7 716,000	7 716,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	19 886,112	19 886,112		

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$7\,716,000 \text{ MWh} - 379,966 \text{ MWh} = \mathbf{7\,336,034 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на 7 716,000 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 общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 7 716,000 MWh;
- Количество високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 7 336,034 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, Северна промишлена зона, ж.к. Лозово, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **7 716,000 MWh** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

9. „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 има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-041-02 от 06.12.2000 г., изменена с решения № И1-Л-041-02/13.06.2005 г., № И2-Л-041-02 от 01.12.2008 г. и № И3-Л-041 от 05.12.2011 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **10.06.2016 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 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в

заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **3 784,400 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **9,736 MW_e**.
- В централата „Владислав Варненчик”, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-E02 на фирмата „Йембахер” – Австрия и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,250 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,40%;
 - топлинна ефективност 43,60%;
 - обща ефективност 86,00%;
- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F12 на фирмата „Йембахер” – Австрия и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 2,440 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,349 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,70%;
 - топлинна ефективност 43,10%;
 - обща ефективност 85,80%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 736 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура от **15,9°C** са представени официални данни за град Варна с източник НИМХ – филиал Варна;
- Две от инсталациите – ДВГ-1 и ДВГ-2 – са въведени в експлоатация през **2004 г.**, а другите две – ДВГ-3 и ДВГ-4 – са въведени през **2006 г.** (т.е. всичките **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило за всяка инсталация поотделно, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **48,92%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация с ДВГ трябва да е **по-голяма или равна на 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	3 653,668		3 653,668	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 130,732 \text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ – $1,937 \text{ MWh}$;
- 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 с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономията на използваното гориво (ΔF) от инсталациите са, както следва:

Показател	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4
$\eta_{\text{общо}}$	77,55%	81,69%	82,08%	79,09%
ΔF	18,87%	22,10%	22,64%	20,12%

- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	727,000	727,000		
Електрическа енергия	MWh	765,000	765,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 923,978	1 923,978		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 308,000	1 308,000		
Електрическа енергия	MWh	1 272,000	1 272,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 158,923	3 158,923		

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 089,800	1 089,800		
Електрическа енергия	MWh	1 077,200	1 077,200		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 640,260	2 640,260		

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	654,200	654,200		
Електрическа енергия	MWh	669,600	669,600		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 673,871	1 673,871		

ОБЩО за инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 779,000	3 779,000		
Електрическа енергия	MWh	3 784,400	3 784,400		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9 397,000	9 397,000		

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3\,784,400 \text{ MWh} - 130,732 \text{ MWh} = \mathbf{3\,653,668 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

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

период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 3 784,400 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 3 784,400 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 3 653,668 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **3 784,400 MWh** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

10. „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 вх. № **Е-ЗСК-27 от 17.06.2016 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопереработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. в размер на (записани са няколко количества): $E_{\text{бруто}} = 309,000 \text{ MWh}$; $E_{\text{сн}} = 252,000 \text{ MWh}$; $E_{\text{нето}} = 57,000 \text{ MWh}$.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 690 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура от **16,9°C** са представени официални данни за град Пловдив с източник НИМХ – клон Пловдив;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2006 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **45,59%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталациите с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия относно инсталация с

единична електрическа мощност до 1 MW, е да има годишно спестяване на гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестено гориво**;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	57,000		57,000	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 252,000 \text{ MWh}$;

– няма записана ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$ (в случая дружеството е включило „собственото потребление“ към „собствените нужди“ на площадката, което не променя изчисленията на режимните фактори);

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 2,000 MWh;

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

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,952 не отговаря** на Регламента (вярната стойност е 0,935);

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

– $\eta_{\text{общо}} = 84,01\%$;

– $\Delta F = 25,84$;

- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталация ДВГ-1, **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	371,000	371,000		
Електрическа енергия	MWh	309,000	309,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	809,428	809,428		

След направените констатации са извършени следните корекции:

- Поставен е правилния фактор за избегнати загуби от мрежата относно:

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935** съгласно Регламента;

Вследствие на извършените корекции са получени следните резултати:

- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за ДВГ-1 е изчислена на **45,33%**;

- Икономията на спестеното гориво от ДВГ-1 е с нова стойност – **26,01%**

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$309,000 \text{ MWh} - 252,000 \text{ MWh} = 57,000 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на

309,000 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ДВГ-1, е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталации **под 1 MW се изисква само да има спестяване**, без претенции към процента на спестено гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 309,000 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 57,000 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Димитър Маджаров – 2” ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ Маджаров, гр. Пловдив, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 309,000 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

11. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № **Е-ЗСК-28 от 09.06.2016 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. отбелязана в заявлението като: количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – **1 363,000 MWh**.

Във връзка с разглеждане на приложените документи от формален характер е изпратено от КЕВР писмо с изх. № **Е-ЗСК-28 от 23.06.2016 г.** до дружеството относно незаплатената такса в пълен размер за разглеждане на заявлението за издаване на сертификат. Получено е писмо с вх. № **Ф-14-59-7 от 01.07.2016 г.** в КЕВР, към което са приложени копия от платежните нареждания за доплащане на таксата за месеците април и май, като е заявено, че това с дата от 30.06.2016 г. трябва да се счита за м. май 2016 г.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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 “ВНKW 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%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 736 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура от **14,5°C** са представени официални данни за района на с. Трудовец, общ. Ботевград с източник НИМХ – БАН гр. София;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2007 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от

мрежата, относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия е **48,84%**;

– топлинна енергия е **90,0%**;

• Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 272,000		1 272,000	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 91,000 \text{ MWh}$;

– няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;

– 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България” АД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

• Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

– $\eta_{\text{общо}} = 80,87\%$;

– $\Delta F = 21,33\%$;

• Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. 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	1 407,000	1 407,000		
Електрическа енергия	MWh	1 363,000	1 363,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 425,337	3 425,337		

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1\,363,000 \text{ MWh} - 91,000 \text{ MWh} = 1\,272,000 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 363,000 MWh;

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

комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 363,000 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 1 272,000 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на ЧЗП „Румяна Величкова”, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова”, с. Трудовец, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 1 363,000 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

12. „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 10.06.2016 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 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. в размер на (записани са няколко количества):

- Е_{бруто} = **3 162,183 MWh**;

- Е_{сн} = 317,116 MWh;

- Е_{нето} = 2 485,06656 MWh;

- Е_{закупена за ТЕЦ} = 0,095 MWh.

Във връзка с разглеждане на приложените документи от формален характер е изпратено от КЕВР писмо с изх. № Е-ЗСК-29 от 23.06.2016 г. до дружеството относно незаплатената такса в пълен размер за разглеждане на заявлението за издаване на сертификат. На 12.07.2016 г. е постъпил в банковата сметка на КЕВР остатъкът от таксата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **15,584 MW_e**.

- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. са били в експлоатация пет инсталации – ДВГ-2, ДВГ-5, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

- 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%.

- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **33 488 kJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура от **17,5°C** са представени официални данни за района на гр. Петрич, с източник НИМХ – филиал Кюстендил, ХМО Сандански;

- Инсталация ДВГ-2 е въведена в експлоатация през **2008 г.**, а ДВГ-5, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8 през **2010 г.** (т.е. всичките **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия е **43,95%** (*приложен е само единият коригиращ фактор за свързване към мрежата – този с НЕК, а другият – за площадката на ТЕЦ, не е приложен*);

- топлинна енергия е **90,0%**;

- Определената по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267 енергийна ефективност на използваното гориво за инсталации с ДВГ е **75%.**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация да не е по-малко **от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталациите и общо за централата са:

Показател	ДВГ-2	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7	ДВГ-8
$\eta_{\text{общо}}$	81,12%	87,88%	80,32%	84,37%	75,04%
ΔF	26,47%	32,16%	25,79%	29,43%	19,58%

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	2 845,067	2 845,067		

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 317,116 \text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $0,095 \text{ MWh}$;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата за прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение **20 kV** за продажба на „НЕК” ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение **0,4 kV** – **не е попълнен**.
- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталации: ДВГ-2, ДВГ-5, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	164,000	164,000		
Електрическа енергия	MWh	154,987	154,987		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	393,237	393,237		

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	695,000	695,000		
Електрическа енергия	MWh	657,876	657,876		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 539,405	1 539,405		

Показатели за инсталация ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	886,000	886,000		
Електрическа енергия	MWh	840,321	840,321		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 149,284	2 149,284		

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 026,000	1 026,000		
Електрическа енергия	MWh	979,765	979,765		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 377,377	2 377,377		

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	599,000	599,000		

Електрическа енергия	MWh	529,234	529,234		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 503,479	1 503,479		

ОБЩО за инсталациите ДВГ-2, ДВГ-5, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 370,000	3 370,000		
Електрическа енергия	MWh	3 162,183	3 162,183		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7 962,781	7 962,781		

След направените констатации са извършени следните корекции:

- Определен е коригираща фактор за свързване по мрежата на площадката на ТЕЦ (0,4 kV) от **0,851** съгласно Регламента;

След направените корекции са получени следните резултати:

- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за всяка от: ДВГ-2, ДВГ-5, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8, е изчислена на **48,51%**;
- Икономии на спестеното гориво от петте инсталации са с нова стойности:

Показатели	ДВГ-2	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7	ДВГ-8
ΔF	21,72%	27,77%	20,99%	24,86%	14,51%

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации: ДВГ-2, ДВГ-5, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3\,162,183\text{ MWh} - 317,116\text{ MWh} = \mathbf{2\,845,067\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – поотделно за всяка от инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-5, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 3 162,183 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период поотделно за инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-5, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 3 162,183 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 2 845,067 MWh.

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 бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 3 162,183 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

13. „Декотекс“ АД

„Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-31** от **05.07.2016 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия,

произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс” АД за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **751,962 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс ” АД е **2,0 MWe**.

- В централата през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване и 18 V-образни цилиндъра. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e,

- обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,

- електрическа ефективност 39,84%;

- топлинна ефективност 53,93%;

- обща ефективност 93,77%

- Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **33 300 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството средномесечна стойност на външната температура от **15,8°C** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. не са представени официални данни за района на гр. Сливен с източник НИМХ, но са разпечатани данни от сайта www.stringmeteo.com. Работната група ги приема за достатъчно достоверни (според Регламента те трябва да се в рамките на не повече от 4,0°C разлика), след като ги сравни с Представените официални данни с източник НИМХ от „Топлофикация – Бургас“ ЕАД (16,8°C).;

- Инсталацията е въведена в експлоатация **преди 2016 г.** (съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия **не е изчислен** (не са попълнени коригиращите фактори за свързване по мрежата, както на площадката, така и с крайните снабдител, и оттам са се объркали формулите за автоматично изчисление);

- топлинна енергия е **88,00%** (отговаря на въведените нови критерии от Регламента за разделяне на топлинната енергия на такава с носител топла вода и водна пара);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	751,962		751,962	

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

- няма ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 0\text{ MWh}$;

- няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{сoбств. \text{ потребл.}} = 0\text{ MWh}$;

- 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България

Електроснабдяване ” ЕАД – **непопълнен**;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **непопълнен**;

• Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

– $\eta_{\text{общо}} = 81,76\%$;

– $\Delta F =$ **не е изчислен** (поради непопълване на коригиращи фактори за свързване по мрежата, не е изчислена ефективността за разделно производство на ел. енергия, вследствие на което не е изчислена и икономията на горивото от ДВГ-1));

• Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. 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	808,000	808,000		
Електрическа енергия	MWh	751,962	751,962		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 908,078	1 908,078		

След направените констатации са извършени следните корекции:

• Поставени са правилните фактори за избегнати загуби от мрежата, като следва:

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване ” ЕАД – **0,935** (съгласно Регламента);

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** (съгласно Регламента);

Вследствие на извършените корекции са получени следните резултати:

• След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за ДВГ-1 е изчислена на **49,01%**;

• Хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за ДВГ-1 е с нова стойност **88,14%**;

• Икономията на спестеното гориво от ДВГ-1 е с нова стойност – **22,15%**

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$751,962 \text{ MWh} - 0 \text{ MWh} = 751,962 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

За отбелязване е следното:

Няма записана, в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, електрическа енергия за собствени нужди и собствено потребление и фактически цялата произведена брутна електрическа енергия, измерена на шините на генератора на ДВГ-1, е отбелязана, че се изнася като нетна на изхода на централата, въпреки че в утвърдения им Алгоритъм за 2016 г. е записано по този въпрос следното:

„... Потребената от ИКПТЕЕ електроенергия за собствени нужди ($E_{\text{сн}}$) се изчислява като разлика от показанието за $E^{\text{бп}}$ и показанието на индивидуалния електромер W_{EL2} , тип „DIEF GRU“ ser. № A111866, class 0.2s, производство на „DIEF A/S“, измерващ директно напреженията на трансформаторните шини и токовете през три токови трансформатора клас 0.5s и преводно отношение 3000/5, собственост на „Декотекс“ АД.

Продаваната електрическа енергия, намалена със собственото потребление $E_{\text{декотекс}}$ за технологични нужди на „Декотекс“ АД, е $E_{\text{нето}} = (E^{\text{бп}} - E_{\text{сн}}) - E_{\text{декотекс}}$ и се изнася през извод „ТИС“ към разпределителната мрежа 20 kV... ”

Съгласно действащата към настоящия момент Наредба, КЕВР издава сертификат за произведената брутна комбинирана електрическа енергия, покрила критерия за

високоэффективность. Затова с тази допълнителна информация трябва да се съобразяват тези, които са задължени по чл. 162, ал 1 от ЗЕ да премахват електрическата енергия за собствени нужди и собствено потребление.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 751,962 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 751,962 MWh;
- Количеството високоэффективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 751,962 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 751,962 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

14. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32** от **16.06.2016 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **25,956 MWh**.
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ е **0,250 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), – представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;
- Когенераторът е със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0.165 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,10%;
 - топлинна ефективност 48,40%;
 - обща ефективност 85,5%.
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 736 kJ/nm³**;
- За периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. дружеството е приложило официална справка за средната стойност на външната температура за г. София с източник НИМХ – БАН, София за **14,2°C**;
- Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация през **2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **47,04%**;

– топлинна енергия е **90,0%**;

• Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с единична електрическа мощност **до 1 MW**, е да има **годишно спестяване на гориво**, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента** на спестеното гориво.

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	25,956		25,956	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 24,103 \text{ MWh}$;

– няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;

– 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България” АД

– **0,935 отговаря** на Регламента;

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

• Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

– $\eta_{\text{общо}} = 78,82\%$;

– $\Delta F = 17,29\%$;

• Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. 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	70,083	70,083		
Електрическа енергия	MWh	50,059	50,059		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	152,432	152,432		

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$50,059 \text{ MWh} - 24,103 \text{ MWh} = 25,956 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 50,059 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ДВГ-1, е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталации под 1 MW се изисква

само да има спестяване, без претенции към процента на спестено гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 50,059 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 25,956 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“, гр. София, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 50,059 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

15. „Овергаз Мрежи“ АД

„Овергаз Мрежи“ ЕАД /предишно наименование „Софиягаз“ ЕАД/ със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, р-н 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 **10.06.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **89,918 MWh**.
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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%.
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 690 kJ/nm³**;
- За периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. дружеството не е приложило официална справка за средната стойност на външната температура, отбелязана в тяхната справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата със стойност **13,9°C** (приложен е само договор сключен между дружеството и НИМХ за предоставяне на такава справка), но работната група я приема за достатъчно достоверна, сравнявайки я с приложената справка от „Топлофикация София“ ЕАД с източник НИМХ – БАН, София за 14,2°C;
- Инсталацията е изградена през **2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **46,59%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за **високоефективно** комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с

единична електрическа мощност до 1 MW е да има спестяване на гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестеното гориво;**

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	84,139		84,139	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 5,779 \text{ MWh}$;

– няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;

– 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 с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България” АД – **0,888 отговаря** на Регламента;;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

– $\eta_{\text{общо}} = 80,97\%$;

– $\Delta F = 20,66\%$;

- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. 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	118,900	118,900		
Електрическа енергия	MWh	89,918	89,918		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	257,909	257,909		

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$89,918 \text{ MWh} - 5,779 \text{ MWh} = 84,139 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 89,918 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 е в размер на 89,918 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 84,139 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Овергаз Мрежи” АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел”, гр. София, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **89,918 MWh** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-37** от **13.06.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, отбелязвайки в заявлението няколко стойности за произведените количества, като те са следните:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **1 755,275 MWh**;
 - в т.ч. допълнително продадена по график **21,605 MWh**;
 - произведена по комбиниран начин – **1 824,774 MWh**;
 - собствени нужди на централата – **91,104 MWh**;
 - нето отпусната към мрежата на ЕВН Електроразпределение – **1 733,670 MWh**;
- Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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 от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:
 - 1) инсталация ДВГ-1 (въведена в експлоатация през 2012 г.) 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 (въведена в експлоатация през 2015 г. с Разрешение за ползване № СТ-05-1506/12.09.2015 г. на ДНСК) 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 MW_e**;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците **0,972 MW_t**;
 - електрическа ефективност **40,91%**;
 - топлинна ефективност **44,19%**;
 - обща ефективност **85,10%**;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 690 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **16,3°C** е представена официална справка издадена от НИМХ, филиал Пловдив, ХМО Пазарджик;
- Двете инсталации са въведени в експлоатация през **2012 г.** и **2015 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **48,75%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е **спестеното гориво** от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 733,670		1 733,670	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 91,104$ MWh;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{сoбств. \text{ потребл.}} = 0$ 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:

Показател	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{общо}$	77,25%	79,17%
ΔF	18,17%	19,46%

- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. 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	1 436,215	1 436,215		
Електрическа енергия	MWh	1 440,474	1 440,474		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 723,947	3 723,947		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	405,650	405,650		
Електрическа енергия	MWh	384,300	384,300		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	997,793	997,793		

ОБЩО за: ДВГ-1 и ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 841,865	1 841,865		
Електрическа енергия	MWh	1 824,774	1 824,774		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 721,730	4 721,730		

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покриват критерия за

брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $1\,824,774\text{ MWh} - 91,104\text{ MWh} = \mathbf{1\,733,670\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 824,774 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 е в размер на 1 824,774 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 1 733,670 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **1 824,774 MWh** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

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

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 13.06.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, отбелязвайки в заявлението няколко стойности за произведените количества, като те са следните:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 2 803,815 MWh;
- в т.ч. допълнително продадена по график 30,237 MWh;
- произведена по комбиниран начин – **2 919,972 MWh**;
- собствени нужди на централата – **146,394 MWh**;
- нето отпусната към мрежата на ЕВН Електроснабдяване – **2 773,578 MWh**;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **4,871 MW_e**.
- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ през разглеждания период от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. са била в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1 и ДВГ-2) с газови 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%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 690 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **16,3°C** е представена официална справка издадена от НИМХ, филиал Пловдив, ХМО Пазарджик;
- Двете инсталации са въведени в експлоатация през **2012 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **48,75%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоефективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	2 773,578		2 773,578	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 146,393 \text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{сбств. потребл.} = 0 \text{ MWh}$;
 - 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 и ДВГ-2 са:

Показател	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{общо}$	77,18%	79,13%
ΔF	18,66%	19,94%

- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталациите: 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	1 501,986	1 501,986		
Електрическа енергия	MWh	1 577,968	1 577,968		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 990,817	3 990,817		

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

		енергия	енергия	топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 359,758	1 359,758		
Електрическа енергия	MWh	1 342,003	1 342,003		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 414,331	3 414,331		

ОБЩО за ДВГ-1 и ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 861,744	2 861,744		
Електрическа енергия	MWh	2 919,971	2 919,971		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7 405,148	7 405,148		

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покриват критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$2\,919,971 \text{ MWh} - 146,393 \text{ MWh} = \mathbf{2\,773,578 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия от инсталациите е в размер на 2 919,971 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 2 919,971 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 2 773,578 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **2 919,971 MWh** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

18. „Оранжерии - Гимел II“ ЕООД

„Оранжерии – Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район Кремиковци,

ж.к. Враждебна, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 831915153**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **13.06.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязвайки в заявлението няколко стойности за произведените количества, като те са следните:

- продадена ел. енергия по фактури: 518,990 MWh;
 - произведена ел. енергия: **574,744 MWh**;
- в т.ч. реално отпусната ел. енергия към ЕРП: **546,721 MWh**;

- собствени нужди на централата: **28,023 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия Левски”, през разглеждания период от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов 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%.
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 736 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **16,6°C** е представена официална справка издадена от НИМХ, филиал Пловдив;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2013 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **48,72%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	546,721		546,721	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 28,023\ MWh$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собств. потребл.} = 0\ MWh$;
 - 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България” АД – **0,935 отговаря** на Регламента ;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:
 - $\eta_{общо} = 78,28\%$;
 - $\Delta F = 19,27\%$;
- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори,**

са следните:

Показатели	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	573,045	573,045		
Електрическа енергия	MWh	574,744	574,744		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 466,305	1 466,305		

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$574,744 \text{ MWh} - 28,023 \text{ MWh} = 546,721 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 574,744 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 е в размер на 574,744 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 546,721 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии – Гимел II” ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски”, гр. Левски, обл. Плевен, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 574,744 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

19. „Когрийн“ ООД

„Когрийн” ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника” № 27, с **ЕИК 201200529**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-385-03 от 25.06.2012 г. Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-39 от 08.06.2016 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW”, гр. Първомай, за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., в размер на **3 465,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;
- В когенерационната централа на „Когрийн” ООД през разглеждания период от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. са били в експлоатация две инсталации (ДВГ-1 и ДВГ-2) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
- Параметрите на всяка от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор са:
 - номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;
 - топлинна мощност 3,341 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,20%;

- топлинна ефективност 43,30%;
- обща ефективност 86,50%.
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 690 кJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **16,0°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Пловдив;
- И двете инсталации са изградени през **2012 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **48,81** за ДВГ-1 и **49,27%** за ДВГ-2 (*има разлика при двата двигателя, защото дружеството неправилно е записало относно периода на въвеждане в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, че за ДВГ-2 е през 2016 г.*);
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	3 318,000	непопълнено	3 318,000	

*Забележка: Дружеството неправилно е записало, че изнесената електрическа енергия е към „Краен снабдител“, а всъщност тя е към **НЕК ЕАД**, като уредът за търговско мерене е на границата на собственост – КРУ **20 kV „Феникс“** в подстанция „Борисовград“ 110/20 kV.*

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 147,000$ MWh;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потр.} = 0$ 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 с напрежение 20 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента (*но попълнено за „Краен снабдител“, което не променя изчисленията за режимните фактори*);
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,951 отговаря** на Регламента за това напрежение;
- Изчисленията от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталациите са, както следва:

Показател	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{общо}$	88,58%	88,82%
ΔF	27,30%	26,50%

- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. 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	1 138,000	1 138,000		

Електрическа енергия	MWh	1 013,000	1 013,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 428,284	2 428,284		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 743,000	2 743,000		
Електрическа енергия	MWh	2 452,000	2 452,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 849,080	5 849,080		

ОБЩО за ДВГ-1 и ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 881,000	3 881,000		
Електрическа енергия	MWh	3 465,000	3 465,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8 277,364	8 277,364		

След направените констатации са извършени следните корекции:

- Поставен е правилния период за въвеждане в експлоатация за ДВГ-2 – преди 2015 г.;

Вследствие на извършените корекции са получени следните резултати:

- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за ДВГ-2 е изчислена на **48,81%** (еднаква с ДВГ-1);
- Икономията на спестеното гориво от ДВГ-2 е с нова стойност – **27,54%**

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $3\,465,000 \text{ MWh} - 147,000 \text{ MWh} = \mathbf{3\,318,000 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 3 465,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 3 465,000 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 3 318,000 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Когрийн“ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **3 465,000 MWh** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

20. „Оранжерии – Петров дол“ ООД

„Оранжерии – Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с **ЕИК 813208144**, 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 вх. № **Е-ЗСК-43** от **14.06.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. от производствената

централа ТЕЦ „Оранжеви – Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, в размер на **483,343 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,000 MW_e**;
- В ТЕЦ „Оранжеви – Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW_t;
 - мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 690 kJ/nm³**;
- Дружеството не е попълнило в справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата средната температура за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., но е изпратило допълнително официална справка, издадена от НИМХ – филиал Варна, за **15,0°C** относно тази температура през месец април 2016 г. измерена в гр. Провадия. Тъй като тази температура е напълно еднаква с критерия (от 15,0°C), то се оказва, че този пропуск не оказва никакво влияние;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2014 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **48,03%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	460,327		460,327	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 23,016\text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потребл.} = 0\text{ MWh}$;
 - 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 с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Мрежи“ АД – **0,918 не отговаря** на Регламента (*правилната стойност е 0,935*);;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчисленията от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:
 - $\eta_{общо} = \mathbf{89,90\%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{30,17\%}$;

- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	491,000	491,000		
Електрическа енергия	MWh	483,343	483,343		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 083,795	1 083,795		

След направените констатации са извършени следните корекции:

- Поставен е правилния фактор за избегнати загуби от мрежата на:
– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Мрежи” АД – 0,935 (съгласно Регламента);

Вследствие на извършените корекции са получени следните резултати:

- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за ДВГ-1 е изчислена с нова стойност – **48,88%**;
- Икономията на спестеното гориво от ДВГ-1 е също с нова стойност: **29,37%**.

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

483,343 MWh – 23,016 MWh = **460,327 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 483,343 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 е в размер на 483,343 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 460,327 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии – Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии – Петров дол“, с. Петров дол, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **483,343 MWh** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

21. „УМБАЛ – Проф., д-р Стоян Киркович“ АД

„УНИВЕРСИТЕТСКА МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ – ПРОФ. Д-Р СТОЯН КИРКОВИЧ“ АД („УМБАЛ – Проф., д-р Стоян Киркович“ АД) със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с **ЕИК 123535874**, 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 вх. № **Е-ЗСК-45** от **27.06. 2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф., д-р Стоян Киркович“

АД, в размер на **94,120 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,150 MW_e**.
- През разглеждания период в производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф., д-р Стоян Киркович“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като целият когенерационен модул е UPB 926 TC-N-E на фирмата UPB energi gmbh – Германия, оборудван с газов бутален двигател тип In-Line на фирмата Libcher и електрически генератор тип MJB 250 на фирмата Mareli. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 0,150 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,202 MW_t;
 - електрическа ефективност 35,35%;
 - топлинна ефективност 47,51%;
 - обща ефективност 82,86%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 690 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **16,5°C** е представена справка, но тя не е официално издадена от НИМХ – разпечатани са данни от сайта www.stringmeteo.com. Работната група ги приема за достатъчно достоверни (според Регламента те трябва да се в рамките на не повече от 4,0°C разлика), сравнявайки я с температурата представена от НИМХ от най-близката централа с газообразно гориво – ТЕЦ „Пловдив Север“, собственост на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, (17,22°C).;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2011 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **49,79%**;
 - топлинна енергия е **90,00%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с **единична електрическа мощност до 1 MW**, е да има годишно спестяване на гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестеното гориво**;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	88,396		88,396	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 5,724\text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{сoбств. \text{ потребл.}} = 0\text{ MWh}$;
 - 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 с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,952 не отговаря** на Регламента (*правилната е 0,888*);
 - потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,936 не отговаря** на Регламента

(правилната е 0,851);

- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:

- $\eta_{\text{общо}} = 81,71\%$;

- $\Delta F = 18,06\%$;

- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	126,748	126,748		
Електрическа енергия	MWh	94,120	94,120		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	270,291	270,291		

След направените констатации са извършени следните корекции:

- Променени са коригиращите фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия, както следва:

- подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – **0,888** (съгласно Регламента);

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** (съгласно Регламента);

Вследствие на извършените корекции са получени следните резултати:

- След поставянето на правилните коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата (и на базата на записаната от дружеството температура), са приложени коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, върху референтната стойност взета от Регламента, като в резултат хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за инсталация ДВГ-1 е изчислена на **46,37%**;

- Икономията на спестеното гориво е с нова стойност **21,38%**.

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$94,120 \text{ MWh} - 5,724 \text{ MWh} = 88,396 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 94,120 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталации под 1 MW се изисква само да има спестяване, без претенции към процента на спестено гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 94,120 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 88,396 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „УМБАЛ – Проф., д-р Стоян Киркович” АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **94,120 MWh** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

22. „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 вх. № **Е-ЗСК-46 от 13.06.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, в размер на **628,387 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,027 MW_e**;
- В ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов 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 44,7%;
 - топлинна ефективност 41,8%;
 - обща ефективност 86,5%;
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 736 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **15,8°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Плевен;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **2015 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **49,01%**;
 - топлинна енергия е **90,00%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	628,387		628,387	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 0,813\ MWh$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{сoбств. \ пoтpeбл.} = 0\ MWh$;
 - 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД

- **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 82,78\%$;
 - $\Delta F = 23,50\%$;
- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	620,500	620,500		
Електрическа енергия	MWh	629,200	629,200		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 509,744	1 509,744		

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$629,200 \text{ MWh} - 0,813 \text{ MWh} = \mathbf{628,387 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 629,200 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 е в размер на 629,200 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 628,387 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Инертстрой – Калето“ АД, Област Враца; Община Мездра; гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **629,200 MWh** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

23. „3-Пауър“ ООД

„3-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1618, Район Витоша, бул. „България“ № 102, Бизнес център „Белисимо“ ет. 5, с ЕИК 203652248 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-36** от **30.06.2016 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Оранжериен комплекс“, намираща се в гр. Сливен, на ул. Старозагорско шосе“ (бивша собственост на „СКЪТ“ ООД) за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. в размер на **1 516,600 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата ТЕЦ „Оранжериен комплекс“ гр. Сливен е **2,430 MW_e**.
 - В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „JMS616GS-N.LC“, производство на “Йембахер” – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност – 2,430 MW_e,
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,45 MW_t,
 - електрическа ефективност 43,40%;
 - топлинна ефективност 42,80%;
 - обща ефективност 86,2%.
 - Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **33 727 kJ/nm³**;
 - Дружеството не е представило официален документ за посочената в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата средногодишна стойност на външната температура за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – **15,8⁰C**. Работната група отчете, че може да се приеме за достоверна, сравнявайки я с публикуваната на сайта www.stringmeteo.com за гр. Сливен (15,9⁰C).
 - Определената по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267 енергийна ефективност на използваното гориво за инсталации с ДВГ е **75%.**;
 - Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация да не е по-малко **от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
 - Инсталацията е въведена в експлоатация **през 1968 г.** (т.е. **преди 2016 г.** според основния критерии на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **48,07%**;
 - топлинна енергия е **90,00%**;
 - Изчислената от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за централата са:
 - $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{126,40\%}$ (*невъзможна по законите на физиката – Perpetuum mobile*);
 - $\Delta F = \mathbf{50,40\%}$;
- Забележка: Грешката се е получила, тъй като дружеството е записало на две места в справката по чл. 4 ал. 4 от Наредбата различни стойности за една и съща величина – V_1 (т.е. за употребения природен газ). На първото е записало 394,004 knm³, а на второто 260,002 knm³. Вярното е 394,004 knm³.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**
- | Мярка | ВСИЧКО | НЕК | Краен снабдител | Други |
|-------|-----------|-----|-----------------|-------|
| MWh | 1 516,600 | | 1 516,600 | |
- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 20,900 \text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 10,000 MWh;
 - Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД - **0,918 не отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 V – **0,851 отговаря** на Регламента.

- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 541,400	1 541,400		
Електрическа енергия	MWh	1 537,500	1 537,500		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 691,268	3 691,268		

След направените констатации са извършени следните корекции:

- Попълнено е количеството от **394,004 knm³** природен газ в ред „B1=B ДВГ“;
- Променен е коригиращият фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия, както следва:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – **0,935 (съгласно Регламента)**;

Вследствие на извършените корекции са получени следните резултати:

- След поставянето на правилния коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при свързването с крайния снабдител, в резултат на което хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за инсталация ДВГ-1 е изчислена с нова стойност – **48,95%**;
- Обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за централата са изчислени с нови стойности:
 - $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{83,41}$;
 - $\Delta F = \mathbf{23,94\%}$;

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1\,537,500 \text{ MWh} - 20,900 \text{ MWh} = \mathbf{1\,516,600 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 537,500 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 537,500 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 1 516,600 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „3-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжериен комплекс“, намираща се в гр. Сливен, на ул. Старозагорско шосе“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **1 537,500 MWh** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

24. „Топлофикация – Перник“ АД

„Топлофикация – Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с **ЕИК 113012360**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена

лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г.

Със заявление вх. **№Е-ЗСК-9 от 10.06.2016 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 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **19 488,140 MWh**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република”, е **55 MW_e**;
- През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации –ТГ-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:
 - Инсталация ТГ-4 включва кондензационна турбина с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e;
 - инсталация ТГ-5 включва кондензационна турбина с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност 55 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **8 196 kJ/kg**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средната стойност на външната температура от **12,9°С** са представени официални данни за град Перник с източник НИМХ – филиал Кюстендил (вече не е необходимо тя да се прилага, когато преобладаващото гориво не е газообразно);
- Инсталациите са въведени в експлоатация през **1966 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия **39,83%** – с приложени фактори за избегнати загуби от мрежата;
 - топлинна енергия: **88,33%** за ТГ-4 и **82,46%** за ТГ-5 – в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара плюс правилото при върнат кондензат (ако има такъв);
- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **кондензационна турбина (ТГ-5)** трябва да е равна или по-голяма **от 80 %**;
- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от инсталациите **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	17 755,860	10 725,810	3 330,050	3 700,000

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 6\,225,500 \text{ MWh}$;

– няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – **137,880 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 с напрежение 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталациите са:

Показатели	ТГ-4	ТГ-5
$\eta_{\text{общо}}$	84,37%	71,32%
ΔF	20,70%	19,07%

- Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталация: ТГ-5, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 985,800	4 673,800	312,000	
Електрическа енергия	MWh	1 364,400	1 364,400		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7 542,000	7 156,820	385,180	

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	53 636,900	52 782,900	854,000	
Електрическа енергия	MWh	22 616,960	18 123,740		4 493,220
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	106 745,790	88 633,300	1 026,320	17 086,170

ОБЩО за ТГ-4 и ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	58 622,700	57 456,700	1 166,000	
Електрическа енергия	MWh	23 981,360	19 488,140		4 493,220
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	114 287,790	95 790,120	1 411,500	17 086,170

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталации ТГ-4 и ТГ-5 се вижда, че и за двете тя е по-голяма от 10% и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия за тях покрива и критерия за високоефективност (ВЕКП), т.е. резултатът е следния:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 19\,488,140 \text{ MWh};$

- Определено е процентното съотношение на брутната **високоефективна** и брутната **невисокоефективна** електрическа енергия, спрямо цялото брутно изработено количество: $19\,488,140 / 23\,981,360 = 0,8126$ (**81,26%**) – дял брутна високоефективна;

$1,0 - 0,8126 = 0,1874$ (**18,74%**) – дял брутна невисокоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали брутната високоефективна електрическа енергия:

$6\,225,500 \times 0,8126 = 5\,058,841 \text{ MWh};$

- От брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия се изважда относителния дял на „собствени нужди“, за да се получи колко е тя на изхода на централата:

$19\,488,140 \text{ MWh} - 5\,058,841 \text{ MWh} = 14\,429,299 \text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ТГ-4 (кондензационна турбина) **е по-голяма от 80%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е в размер на 1 364,400 MWh;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 (кондензационна турбина) **е по-малка от 80%** и в резултат на

съответните допълнителни изчисления общото количество брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е в размер на 18 123,740 MWh;
Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е 19 488,140 MWh.

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период и за двете инсталации поотделно – ТГ-4 и ТГ-5 – е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 19 488,140 MWh;
- Количество високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 14 429,299 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация Перник” АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република”, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 19 488,140 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

25. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

„Топлофикация – Плевен” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, Източна Индустриална Зона № 128, с **ЕИК 114005624**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-058-03/08.01.2001 г., изм. с Решение № И1-Л-058/26.06.2008 г.

Със заявление вх. **№Е-ЗСК-13 от 13.06.2016 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 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **22 572,000 MWh**
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **56 MW_e**;
- В ТЕЦ „Плевен” през разглеждания период от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), включващ:
 - газова турбина (ГТ) с електрически генератор с номинална мощност – 32 MW_e;
 - котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;
 - един турбогенератор (ТГ-1) захранван с прегрята пара от котел-утилизатора и енергиен котел със стационарен номер от 2. Видът и данните на турбогенератора, са както следва: ТГ-1 се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e;
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 736 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура от **16,4°C** са представени официални данни за град Плевен с източник НИМХ – филиал Плевен;
- Инсталациите, съставляващи КПГЦ, са изградени в различни периоди **преди 2015 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия **50,07%** – с приложени фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата;
 - топлинна енергия **88,29%** – в резултат от пропорционалното съотношение на

референтните стойности за гореща вода и водна пара плюс правилото при върнат кондензат (ако има такъв);

Забележка: Стойностите са точно изчислени, ако не съществуваше **върнат кондензат** на водна пара от потребителите (в конкретния случай – 2 034 t). При това положение ефективността за разделно производство на топлинна енергия е 90,0%, тъй като за носител гореща вода е 90,0% и за носител водна пара е също 90%=85%+5% (съгласно нововъведеното правило от Регламента).

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **КППЦ**, трябва да е равна или по-голяма **от 80%**
- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от **КППЦ** да не е **по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	21 365,000	18 968,000	2 397,000	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 1\,207,000\text{ MWh}$;

– няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собрств. потребл.} = 0\text{ MWh}$;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;

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

– подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за КППЦ са:

– $\eta_{общо} = 80,50\%$;

– $\Delta F = 20,55\%$;

- Общите показатели, за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталация КППЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация комбиниран парогазов цикъл	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22 719,000	22 719,000		
Електрическа енергия	MWh	22 572,000	22 572,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	56 262,000	56 262,000		

След направените констатации са извършени следните корекции:

- Попълнено е нова стойност за разделно производство на топлинна енергия – **90,0%**.

Вследствие на извършените корекции са получени следните резултати:

- Тази корекция се отразява само като промяна на стойността за икономия на използваното гориво – $\Delta F = 20,00\%$;

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образувачи КППЦ, покрива критерия за брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се

намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $22\,572,000\text{ MWh} - 1\,207,000\text{ MWh} = \mathbf{21\,365,000\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – на използваното гориво за КППЦ е **по-голяма от 80 %** и годишното количество комбинирана електрическа енергия от него е в размер на 22 572,000 MWh;
- Отчетена **икономия на използваното гориво** от КППЦ е **по-голяма от 10%** и покрива критериите за високоэффективно комбинирано производство, което е в размер на 22 572,000 MWh.
- Количество високоэффективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 21 365,000 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация Плевен” ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен” гр. Плевен, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 22 572,000 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

26. „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 вх. № **Е-ЗСК-14** от **10.06.2016 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. 202 № 6, за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: **20 118,000 MWh**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- 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 за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:
 - **ТГ-8/ТГ-8А** съставена от: ТГ-8, която е парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e; ТГ-8А (Разрешение за ползване от ДНСК № СТ-05-2194/30.11.2015 г.), която е парна турбина с противоналягане, каскадно присъединена към ТГ-8, и електрически генератор 12 MW_e;
 - **ТГ-9** (Разрешение за ползване от ДНСК № СТ-05-826/10.06.2015 г.) е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем пароотбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 690 kJ/nm³**.
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура от **14,2°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;
- Инсталации са въведени в експлоатация: ТГ-8 през 1985 г.; ТГ-8А през 2015 г.; ТГ-9 през 2015 г.; (т.е. и трите **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило за всяка от инсталациите, че са получени резултати относно ефективност за

разделно производство на:

– електрическа енергия: **52,50%** за всяка от двете инсталации – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата (*не отговаря на Регламента – в случая това е само референтната стойност за природен газ, без да са приложени върху нея двата вида коригиращи фактори*);

– топлинна енергия: **90,00%** за всяка от двете инсталации – които би трябвало да са в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара плюс правилото при върнат кондензат, ако има такъв (*не отговаря на Регламента – в случая няма върнат кондензат, обаче това е само референтната стойност за гореща вода, а при всяка инсталация има и полезна топлинна енергия с водна пара и то с различни пропорционални съотношения, които биха намалили записаната стойност*);

• Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **обща енергийна ефективност** на използваното гориво и за трите инсталации (парни турбини с противоналягане), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

• Критерият, съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	15 192,918	15 188,581	4,337	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 4\,925.082 \text{ MWh}$;

– няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $237,603 \text{ MWh}$;

• 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 с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

• Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за двете инсталации са:

Показатели	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
$\eta_{\text{общо}}$	90,11%	90,19%
ΔF	14,03%	17,50%

• Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталации комбинирана ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за комбинирана инсталация ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 912,770	29 018,874	1 893,896	
Електрическа енергия	MWh	7 241,000	7 241,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	42 510,446	40 238,974	2 271,472	

Показатели за инсталация ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	39 338,271	36 928,180	2 410,091	
Електрическа енергия	MWh	12 877,000	12 877,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	58 115,453	55 224,876	2 890,577	

Общо за всички инсталации	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	70 251,041	65 947,054	4 303,987	
Електрическа енергия	MWh	20 118,000	20 118,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	100 625,900	95 463,850	5 162,049	

След направените констатации са извършени следните корекции:

- Нанесена е в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата за **всяка инсталация** поотделно преизчислената хармонизирана референтна стойност със съответните коригиращи фактори от Регламента на ефективност при разделно производство на :
 - електрическа енергия **49,71%** за ТГ-8/ТГ-8А и за ТГ-9 (след прилагането на коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби върху 52,5%);
 - топлинна енергия **87,81%** за ТГ-8/ТГ-8А и **88,60%** за ТГ-9 (в резултат на пропорционалното съотношение за всяка инсталация на референтните стойности за носител гореща вода и водна пара при гориво природен газ);

След извършените корекции са получени следните резултати:

- Тези корекции водят само до минимално изменение на стойностите за икономия на използваното гориво, както следва:

Показатели	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
ΔF	15,49%	18,29%

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите: ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$20\,118,000\text{ MWh} - 4\,925.082\text{ MWh} = \mathbf{15\,192,918\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно, **е по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на 20 118,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, **е по-голяма от 10%** и общото количество комбинирана електрическа енергия от тях покрива критериите за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, което е в размер на 20 118,000 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 15 192,918 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **20 118,000 MWh** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

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

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ.

Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-15 от 12.05.2016 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 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **21 053,619 MWh**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **186 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. Блокът включва енергийни котли със станционни номера от 5 и 7 (работил през периода само номер 7) на общ парен колектор, от който с пара се захранва инсталация ТГ-5 с парна турбина с противоналягане и един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 736 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура от **14,2°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през 1988 г. (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило за ТГ-5, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **49,62%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара плюс правилото при върнат кондензат, ако има такъв (*не отговаря на Регламента – в случая няма върнат кондензат, обаче това е само референтната стойност за гореща вода, а има и полезна топлинна енергия с водна пара, която би намалила записаната стойност*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-5 (парна турбина с противоналягане), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	16 544,341	14 638,832	1 905,509	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 4\,509,278 \text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $10,302 \text{ MWh}$;
- 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 с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

– подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

• Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталацията през разглеждания период са:

– $\eta_{\text{общо}} = 86,75\%$;

– $\Delta F = 13,17\%$;

• Общите показатели за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталация ТГ-5, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	67 193,000	66 934,000	259,000	
Електрическа енергия	MWh	21 053,619	21 053,619		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	101 718,042	101 430,042	288,000	

След направените констатации са извършени следните корекции:

• Нанесена е в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата за инсталация ТГ-5 преизчислената, спрямо двете хармонизирани референтни стойности за гореща вода и водна пара от Регламента, ефективност при разделно производство на топлинна енергия – **89,67%**;

След извършените корекции са получени следните резултати:

• Тези корекции водят само до минимално изменение на стойностите за икономия на използваното гориво в размер на: $\Delta F = 13,37\%$.

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите: ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$21\,053,619 \text{ MWh} - 4\,509,278 \text{ MWh} = \mathbf{16\,544,341 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 21 053,619 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-5, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 21 053,619 MWh;

• Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 16 544,341 MWh.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 21 053,619 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

28. „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 10.06.2016 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 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., като е записало следните няколко стойности:

- Количество брутна електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **18 297,600 MWh**, в т.ч.:

- от Инсталация 1 „Коген“ – 18 297,600 MWh, в т.ч. високоефективна брутна електрическа енергия 16 492,376 MWh;

- от Инсталация 2 ТГ-2 – 0 MWh;

- от Инсталация 3 ТГ-3 – 0 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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 от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. не са работили ТГ-2 и ТГ-3, като в експлоатация са били следните инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия: **инсталация № 1 „Коген“**, представляваща комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), 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 с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e;

- Видът на основното гориво за инсталация № 1 „Коген“ е природен газ с долна топлотворна способност съответно и за двете **34 690 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно разглеждания времеви период, средна стойност на външната температура от **17,22°C** за гр. Пловдив е представена информация от измервания на собствени уреди, допълнена и с графика на ежедневните температури. Работната група счита, че тази температура може да се приеме за достатъчно достоверна, след като я сравни с представената официална справка от НИМХ – Филиал Пловдив за гр. Пловдив от дружествата „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД в размер на 16,9°C;

- Инсталацията № 1 „Коген“ е въведена в експлоатация **през 2011 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **50,25%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **89,64%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара плюс правилото при върнат кондензат, ако има такъв (*отговаря на Регламента*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталацията № 1 „Коген“ (комбиниран парогазов цикъл), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

- Критерият, по чл.14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоефективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е годишно спестеното гориво от всяка инсталация да **не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	15 829,119	15 732,119		2 097,000

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 468,481 \text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $4,467 \text{ MWh}$;
- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „Други“ – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация № 1 „Коген“ са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 76,36\%$;
 - $\Delta F = 21,25\%$;
- Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация №1 „Коген“, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за № 1 „Коген“	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	14 087,619	14 087,619		
Електрическа енергия	MWh	18 297,600	16 492,376		1 805,224
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	42 408,511	38 224,521		4 183,989

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация „Коген“ се вижда, че тя е по-голяма от 10% и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия, покриваща и критерия за високоефективност (ВЕКП), е следното: $\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = 16\,492,376 \text{ MWh}$;
- Определено е процентното съотношение на брутната **високоефективна** и брутната **невисокоефективна** електрическа енергия, спрямо цялото брутно изработено количество: $16\,492,376 / 18\,297,600 = 0,901341$ (**90,1341%**) – дял брутна високоефективна; $1,0 - 0,90196 = 0,098659$ (**9,8659%**) – дял брутна невисокоефективна;
- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали брутната високоефективна електрическа енергия: $468,481 \times 0,901341 = 422,261 \text{ MWh}$;
- От брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия се изважда относителния дял на „собствени нужди“, за да се получи колко е тя на изхода на централата: $16\,492,376 \text{ MWh} - 422,261 \text{ MWh} = 16\,070,115 \text{ MWh}$ –електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация № 1 „Коген“ **е по-малко от 80%** и след съответните изчисления, съгласно постановките в Наредба № РД-16-267, брутна комбинирана електрическа енергия от нея е в размер на $16\,492,376 \text{ MWh}$;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация № 1 „Коген“ **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на $16\,492,376 \text{ MWh}$;

• Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 16 070,115 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север”, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 16 492,376 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

29. „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 12.05.2016 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 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **52 059,868 MWh**
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел” ЕАД, е **240 MW_e**;

• През разглеждания период от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. в централата не е била в експлоатация инсталация ТГ-4, като останалите три инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – ТГ-1 ТГ-2 и ТГ-3– са работили и всяка от тях е с кондензационна турбина с два регулируеми парootбори и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

• Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **10 520кJ/kg**;

• Инсталациите ТГ-1, ТГ2 и ТГ-3 са въведени в експлоатация много **преди 2016 г.** (съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило за всяка от тях, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **39,376%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата (*получената стойност отговаря*);

– топлинна енергия: **86,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара плюс правилото при върнат кондензат, ако има такъв (*получената стойност не отговаря – в случая няма върнат кондензат, обаче това е само референтната стойност за гореща вода, а всъщност топлинната енергия е изцяло с носител водна пара*);

• Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за всяка от инсталациите **ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3** (кондензационни турбини), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

• Критерият, по чл.14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоефективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	36 885,994	36 885,994		

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 15\,173,874 \text{ MWh}$;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика, така че в $E_{сн}$ е включена и електрическата енергия за собствено потребление по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ.

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

– подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

• Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталациите са:

Показатели	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
$\eta_{общо}$	81,31%	80,59%	80,56
ΔF	21,44%	20,74%	20,70%

• Общите показатели, за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. 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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	38 590,000	37 428,000	1 162,000	
Електрическа енергия	MWh	15 470,700	15 470,700		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66 420,000	37 428,000	1 360,000	

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	65 295,000	63 264,000	2 031,000	
Електрическа енергия	MWh	26 149,446	26 149,446		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	113 322,000	63 264,000	2 376,000	

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	26 142,000	25 257,000	885,000	
Електрическа енергия	MWh	10 439,722	10 439,722		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	45 348,000	25 257,000	1 035,000	

Общо за: ТГ-1, ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	130 027,000	125,949,000	4 078,000	
Електрическа енергия	MWh	52 059,868	52 059,868		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	225 090,000	220 319,000	4 771,000	

След направените констатации са извършени следните корекции:

• Нанесена е в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата за всяка инсталация поотделно хармонизираната референтна стойност на ефективност при разделно производство на :
– топлинна енергия **81,00%** (за водна пара от Регламента).

След извършените корекции са получени следните резултати:

• Тези корекции водят само до минимално изменение на стойностите за икономия на използваното гориво, както следва:

Показатели	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-3
ΔF	23,89%	23,21%	23,18%

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, покрива критерия за

брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $52\,059,868 \text{ MWh} - 15\,173,874 \text{ MWh} = \mathbf{36\,885,994 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за всяка от инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, е **по-голяма от 80%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 52 059,868 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 52 059,868 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на обединеното звено – централа плюс Брикетна фабрика, е в размер на 36 885,994 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 52 059,868 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

30. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД

„Топлофикация – Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, **ЕИК 119004654**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-084-03 от 21.02.2001 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-19** от **13.06.2016 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 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **10 823,412 MWh**
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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 с кондензационна турбина с два регулируеми паротурбери и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност 11 481 kJ/kg;
- За посочената от дружеството в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура от **15,9°C** не са представени официални данни за град Сливен с източник НИМХ, но съгласно Регламента вече такава справка не е необходимо да се прилага при издаване на сертификати за дружества, които не използват газообразни горива. Освен това проверката на работната група показва, че температурата само е записана, но след това не е приложен климатичния фактор при изчисляване на к.п.д. при разделно производство на електрическа енергия.;
- Инсталациите са въведени в експлоатация далеч **преди 2016 г.** (единият от двата основни периода за време на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **39,50%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата (*получената стойност отговаря*);
 - топлинна енергия: **82,47%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното

съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара плюс правилото при върнат кондензат, ако има такъв (*получената стойност отговаря*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталацията (кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от инсталацията **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	11 524,542	8 021,000		3 503,542

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 3\,866,055 \text{ MWh}$;

- няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;

- 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 с напрежение 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-1 са:

- $\eta_{\text{общо}} = 67,01\%$;

- $\Delta F = 23,39\%$;

- Общите показатели, за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталация ТГ-1, 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	24 766,125	23 254,125	1 512,000	
Електрическа енергия	MWh	15 390,597	10 832,412		4 558,185
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	59 530,735	42 608,171	1 861,152	15 061,413

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-1 се вижда, че тя е по-голяма от 10% и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия, покриваща и критерия за високоэффективност (ВЕКП), е следното:

$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = 10\,832,412 \text{ MWh}$;

- Определено е процентното съотношение на брутната високоэффективна и брутната невисокоэффективна електрическа енергия, спрямо цялото брутно изработено количество:

$10\,832,412 / 15\,390,597 = 0,703833 \text{ (70,3833\%)} - \text{ дял брутна високоэффективна};$

$1,0 - 0,703833 = 0,296167 \text{ (29,6167\%)} - \text{ дял брутна невисокоэффективна};$

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали брутната високоэффективна електрическа енергия:

$3\,866,055 \times 0,703833 = 2\,721,057 \text{ MWh}$;

- От брутната високоэффективна комбинирана електрическа енергия се изважда относителния дял на „собствени нужди“, за да се получи колко е тя на изхода на

централата:

$10\,832,412\text{ MWh} - 2\,721,057\text{ MWh} = 8\,110,998\text{ MWh}$ –електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация **ТГ-1 е по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 10 832,412 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 е в размер на 10 832,412 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 8 110,998 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация Сливен” ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен”, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **10 832,412 MWh** през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

31. „Топлофикация Русе“ ЕАД

„Топлофикация Русе” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток” № 1, **ЕИК 117005106**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-20 от 13.05.2016 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 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **18 760,000 MWh**
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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 само една инсталация – ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Инсталацията е свързана към енергиен котел със стационарен номер 7. ТГ-6 е **кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна работна калоричност **25 041 kJ/kg**;

Допълнително, към останалите изискуеми документи от Наредбата, дружеството е представило Приложение № 4 със заглавие: „Пояснителна информация относно предоставените данни за определяне на количеството електрическа енергия, произведена в „Топлофикация Русе“ ЕАД по комбиниран начин през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.” В нея се съдържат данни и изчисления свързани с новите референтни стойности от Регламента относно:

- Инсталация ТГ-5 е въведена в експлоатация много **преди 2016 г.** (т.е. спада в първия период от двата основни за време на Регламента), като освен основното гориво – от високо енергийни (антрацитни) въглища (95,84%) – е използвана и твърда селскостопанска биомаса от слънчогледови люспи (3,83%), както и природен газ за разпалване и стабилизация на горивния процес (0,033%). След като са използвани референтните стойности взети от Регламента със съответната пропорционална тежест

спрямо внесената енергия от различните горива и са приложени коригиращите фактори е получено за ефективността на разделно производство на:

- електрическа енергия: **41,21%**;
- топлинна енергия: **87,70%**;

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за кондензационна турбина с два регулируеми паротбори, трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	19 222,218	13 696,800	1 239,010	4 286,408

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 4\,286,550 \text{ MWh}$;
- няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $20,980 \text{ MWh}$;

За по-голяма яснота дружеството е приложило следната таблица (надлежно заверена с подпис от оправомощено лице и подпечатана):

Показатели	Мярка	Март 2016
ЕЕ бруто	MWh	23 508,768
ЕЕ за собствени нужди (в период на производство)	MWh	4 286,550
ЕЕ нето (по електромери)	MWh	19 222,218
ЕЕ продажби на НЕК	MWh	13 696,800
ЕЕ продажби на Енерго Про	MWh	1 239,010

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

- подавана към мрежите с напрежение 6 kV и 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,961 отговаря** на пропорционално изчислената стойност (в зависимост от количества електрическа енергия подавани към съответната мрежа);
- подавана към мрежата с напрежение 110 kV към „Други“ – **0,963 отговаря** на Регламента;
- потреблявана на площадката с напрежение 6 kV; – **0,891 отговаря** на Регламента;

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-6 са:

- $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{70,41\%}$;
- $\Delta F = \mathbf{19,02\%}$;

- Общите показатели, за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталация ТГ-6, както и за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Общи показатели	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана на енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	45 285,717	41 066,666	4 219,050	
Електрическа енергия	MWh	23 508,768	18 760,116		4 748,652
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	96 499,838	74 783,437	4 783,663	16 932,738

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за „собствени нужди“, по следния начин:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-6 се вижда, че е по-голяма от 10% и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия за нея покрива и критерия за високоефективност:

т.е. ВЕКП_{бруто} = **18 760,116 MWh**;

- Определено е процентното съотношение на брутната високоефективна и брутната невисокоефективна електрическа енергия, спрямо цялото брутно изработено количество:

$18\,760,116 / 23\,508,768 = \mathbf{0,7980\ (79,80\%)}$ – дял брутна високоефективна;

$1,0 - 0,7980 = \mathbf{0,2020\ (20,20\%)}$ – дял брутна невисокоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали брутната високоефективна електрическа енергия:

$4\,286,550 \times 0,7980 = \mathbf{3\,420,667\ MWh}$;

- От брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия се изважда относителния дял на „собствени нужди“, за да се получи колко е тя на изхода на централата:

$18\,760,116\ MWh - 3\,420,667\ MWh = \mathbf{15\,339,449\ MWh}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ТГ-5, е **по-малка от 80%**, като след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 18 760,116 MWh;

- Отчетена **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и общата брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, произведена от централата, е в размер на 18 760,116 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 15 339,449 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация – Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе – Изток“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 18 760,116 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

32. „Девен“ АД

„Девен“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, Област Варна, община Девня, гр. Девня, П.К. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 103004325** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-047-03 от 06.12.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-047-03 от 13.12.2004 г.; № И2-Л-047-03 от 05.06.2006 г.; № И3-Л-047 от 09.07.2007 г.; № И4-Л-047 от 05.11.2007 г.; № И5-Л-047 от 15.03.2010г.; № И6-Л-047 от 28.11.2011 г.; № И7-Л-047 от 27.10.2015 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-22 от 13.06.2016 г.** и приложенията към него, „Девен“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Девен“ за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., като е записало следните две стойности:

- количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин **19 032,488 MWh**;

- в т.ч. количество електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност **16 585,444 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Девен“ е **125 MW_e**;

- През разглеждания период са били в експлоатация за комбинирано производство на

електрическа енергия инсталациите:

– **ТГ-1** и **ТГ-2** са кондензационни турбини с промишлен пароотбор и 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** и **ТГ-8** са противонагнетателни турбини с регулируеми промишлени пароотбори и разполагат 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 2, 6 и 7. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-1 с 25 MW_e; ТГ-2 с 25 MW_e; ТГ-3 с 4 MW_e; ТГ-4 с 12 MW_e; ТГ-5 с 8,5 MW_e; ТГ-6 с 21 MW_e; ТГ-7 с 8,5; ТГ-8 с 21 MW_e.

• Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **29 065 кJ/kg**;

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., средна стойност на външната температура от **15,9°C** са представени официални данни за град Девня с източник НИМХ – филиал Варна (*вече се прилагат коригиращи фактори за климатични условия само при когенерационни централи с газообразно гориво*);

• Инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8 са въведени в експлоатация далеч **преди 2016 г.** (единият от двата основни периода за време на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **42,7%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата (*получената стойност не отговаря – не са приложени коригиращите фактори върху референтната стойност*);

– топлинна енергия: **88,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара плюс правилото при върнат кондензат, ако има такъв (*получената стойност не отговаря – тя отговаря на правилото за върнат кондензат (+5%), но то не се прилага, когато топлинната енергия на върнатия кондензат се изважда пропорционално от полезната енергия на всяка инсталация, какъвто е конкретният случай, съгласно утвърдения им Алгоритъм за 2016 г.*);

• Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталациите: **с кондензационни турбини (Т-1 и ТГ-2)**, трябва да е **равна или по-голяма от 80%**; за **парните турбини с противоналягане (ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, Т-7 и ТГ-8)**, трябва да е **равна или по-голяма от 75%** (за ТГ-3 не се определя – той е вторичен);

• Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

• Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	18 651,679	3 048,637		15 603,042

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 8\,947,818\text{ MWh}$;

– няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{сoбcтв. пoтpeбл.} = 0\text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $10,789\text{ MWh}$;

• 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 с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,985 не**

отговаря на Регламента;

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на Други потребители („Солвей Соди“ АД) – **0,925 не отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,925 не отговаря** на Регламента;

• Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталациите са:

Показатели	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
$\eta_{\text{общо}}$	23,29%	29,18%	89,58%	94,82%	89,65	93,21%	87,99%
ΔF	3,71%	13,16%	6,53%	12,77%	14,74	10,91	15,02%

• Общите показатели, за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталации: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, Т-7 и ТГ-8, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мярк а	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	12,945	12 758	0,187	
Електрическа енергия	MWh	6 302,237	1,692		6 300,545
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	27 116,961	18,065	0,205	27 098,691

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярк а	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	0,941	0,927	0,014	
Електрическа енергия	MWh	2 266,723	0,260		2 266,463
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7 771,464	1,484	0,015	7 769,965

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярк а	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	56 775,246	55 953,010	822,236	
Електрическа енергия	MWh	2 445,353	2 445,353		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66 089,431	65 188,962	900,469	

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярк а	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	120 745,090	118 996,426	1 748,666	
Електрическа енергия	MWh	6 599,110	6 599,110		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	134 374,506	132 459,461	1 915,045	

Показатели за инсталация ТГ-6	Мярк а	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	17 668,857	17 412,971	255,886	
Електрическа енергия	MWh	2 473,657	2 473,657		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	22 462,988	22 182,756	280,232	

Показатели за инсталация ТГ-7	Мярк а	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	45 290,474	44 634,564	655,910	
Електрическа енергия	MWh	2 304,004	2 304,004		5 570,194
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	51 077,945	50 359,628	718,318	20 266,051

Показатели за инсталация ТГ-8	Мярк а	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	31 080,390	30 630,275	450,115	
Електрическа енергия	MWh	5 208,413	5 208,413		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	41 222,902	40 729,960	492,942	

Показатели ОБЩО за: ТГ-1, ТГ-2,	Мярк	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия	
---------------------------------	------	---------	-------------	-----------------------	--

ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8.	a	енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	271 573,943	267 640,929	3 933,014	
Електрическа енергия	MWh	27 599,497	19 032,489		8 567,008
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	350 116,198	310 940,316	4 307,226	34 868,656

След направените констатации са извършени следните корекции:

- Поставени са правилните коригиращи фактори за свързване по мрежата:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД: **0,963**;
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Други“ потребители: **0,935**;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV: **0,891**.

Вследствие на извършените корекции са получени следните резултати:

- За всяка от инсталациите поотделно референтните стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия и топлинна енергии са, както следва:

Показатели	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
$\eta_{\text{екц}}$	38,57%	38,57%	38,57%	38,57%	38,57%	38,57%	38,57%
$\eta_{\text{д}}$	83,00%	83,00%	83,00%	83,00%	83,29	83,00	83,47%

Забележка: Съгласно утвърдения Алгоритъм за 2016 г., дружеството е извадило от полезната топлинна енергия на всяка инсталация поотделно (заедно с РОУ) по пропорционален начин върнатия кондензат с количество 137 322 t, който се равнява на 18 445,548 MWh топлинна енергия. Поради това, че са предприети тези мерки за отчитането му, не се изпълнява условието в Регламента за добавяне на 5 процентни пункта към к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара. Разликата при ТГ-6 и ТГ8 от останалите е, защото при тях има наличие и на Q_3 освен Q_2 .

- Икономията на спестеното гориво от е с нови стойности:

Показатели	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
ΔF	8,57	17,12%	11,61%	17,46%	18,81%	15,72%	18,87%

Допълнителна информация за високоефективната комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за „собствени нужди“, по следния начин:

– От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за всяка от инсталациите: ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8 поотделно се вижда, че те са по-големи от 10% и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия за тях покрива и критерия за високоефективност:

$BEKP_{\text{бруто}} = 0,260 + 2\,445,353 + 6\,599,110 + 2\,473,657 + 2\,304,004 + 5\,208,413 = \mathbf{19\,030,797\,MWh}$;

– Определено е процентното съотношение на брутната високоефективна и брутната невисокоефективна електрическа енергия, спрямо цялото брутно изработено количество:

$19\,030,797 / 27\,599,497 = \mathbf{0,6895\,(68,95\%)}$ – дял брутна високоефективна;

$1,0 - 0,6895 = \mathbf{0,3105\,(31,05\%)}$ – дял брутна невисокоефективна;

– Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали брутната високоефективна електрическа енергия:

$8\,947,818 \times 0,6895 = \mathbf{6\,169,521\,MWh}$;

– От брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия се изважда относителния дял на „собствени нужди“, за да се получи колко е тя на изхода на централата: $19\,030,797\,MWh - 6\,169,521\,MWh = \mathbf{12\,861,276\,MWh}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 и ТГ-2 е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия

от тези инсталации е в размер на 1,952 MWh;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ТГ-4, , ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на 19 030.537 MWh;
- За централата общото количество брутна комбинирана електрическа енергия през разглеждания период е в размер на 19 032,489 MWh;
- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите ТГ-2, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях е равно на сумата от комбинираните им енергии 19 030,797 MWh;
- Отчетената икономия на използваното гориво, за инсталация **ТГ-1 е по-малка от 10% и няма** от нея количество електрическа енергия, произведено от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 12 861,276 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Девен“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Девен“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 12 861,276 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

33. „ТЕЦ Свищов“ АД

„ТЕЦ Свищов ” АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1421, район Лозенец, ул. „Кръстю Сарафов”

№ 34, ет. 2, ап. 4, с **ЕИК 130564043**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-122-03/23.04.2003 г., № И1-Л-122/18.03.2016 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-24 от 08.07.2015 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 „Свищов”, гр. Свищов за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **7 283,848 MWh**
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Свищов” е **178 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-1) за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, представляваща **кондензационна** турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност от 60 MW_e;
- Видът на основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **23 471 kJ/kg**;
- Инсталацията е въведена в експлоатация през **1971 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **44,00%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата (*получената стойност не отговаря – не са приложени коригиращите фактори за свързване по мрежа върху референтната стойност*);

– топлинна енергия: **88,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара плюс правилото при върнат кондензат, ако има такъв (*получената стойност не отговаря – това е референтната на топлинна енергия от Регламента за гореща вода, а всъщност носителът е водна пара*);

- Определената по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за кондензационна турбина е **80 %**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал.1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация **да не е по-малко от 10 %** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Изчислените от дружеството **обща ефективност** на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и **икономия** на използваното гориво (ΔF) за инсталациите са:

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	9 302,048	7 283,848		2 018,200

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

- ЕЕ собствени нужди (на площадката) – $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 1\,864,000$ MWh;

- няма закупената ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- в т.ч. закупена за ТЕЦ = 773,206 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 с напрежение 110 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството **обща енергийна ефективност** на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и **икономия** на използваното гориво (ΔF) са:

- $\eta_{\text{общо}} = 72,58\%$;

- $\Delta F = 14,80\%$;

- Общите показатели, за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталация ТГ-1, **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	21 556,000	21 556,000		
Електрическа енергия	MWh	11 166,048	8 853,049		2 312,999
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	45 083,000	38 013,932		7 069,068

След направените констатации са извършени следните корекции:

- Поставени са правилните референтни стойности за разделно производство:

- на електрическа енергия: 44,2% за антрацитни/черни въглища и също 44,2% за мазут;

- на топлинна енергия с носител водна пара: 83,0% за антрацитни/черни въглища и 84,0% за мазут;

Вследствие на извършените корекции са получени следните резултати:

- След прилагането на коригиращите фактори във връзка с избегнати загуби от мрежата, относно ефективност при разделно производство на електрическа енергия е получена стойността **39,80%**;

- За ефективност при разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара при пропорционалното участие на двата вида гориво е получена стойността **83,01%**;

- Икономията на спестеното гориво от е с нова стойност от **21,16%**.

Допълнителна информация за високоэффективната комбинирана електрическа

енергия на изхода на централата, като дял от $E_{\text{нето}}$:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за „собствени нужди“, по следния начин:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-1 се вижда, че тя е по-голяма от 10% и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия покрива и критерия за високоефективност:

$BEKP_{\text{бруто}} = 8\,853,049 \text{ MWh};$

- Определено е процентното съотношение на брутната високоефективна електрическа енергия, спрямо цялото брутно изработено количество:

$8\,853,049 / 11\,166,048 = 0,792854 \text{ (79,2854\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали брутната високоефективна електрическа енергия:

$1\,864,000 \times 0,792854 = 1\,477,880 \text{ MWh};$

- От брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия се изважда относителния дял на „собствени нужди“, за да се получи колко е тя на изхода на централата:

$8\,853,049 \text{ MWh} - 1\,477,880 \text{ MWh} = 7\,375,169 \text{ MWh}.$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. – за инсталация ТГ-1 е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е в размер на 8 853,049 MWh;

- Отчетената **икономия** на използваното гориво е **по-голяма от 10 %** за инсталация ТГ-1 и количеството електрическа енергия от **високоефективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия е в размер на 8 853,049 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 7 375,169 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме на „ТЕЦ Свищов“ АД, гр. София за централа ТЕЦ „Свищов“, гр. Свищов, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 8 853,049 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

34. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29 с **ЕИК 200532770** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия

№Л-312-03/23.11.2009 г.

Със заявление вх. №Е-ЗСК-23 от 13.06.2015 г. и приложенията към него, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. в размер на **1 904,970 MWh**.

Във връзка с разглеждане на приложените документи от формален характер е изпратено от КЕВР писмо с изх. № Е-ЗСК-23 от 11.07.2016 г. до дружеството относно незаплатената такса в пълен размер за разглеждане на заявлението за издаване на сертификат. На 11.07.2016 г. е постъпил в банковата сметка на КЕВР остатъкът от таксата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, е **6,0 MW_e**;

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ТГ-1), включваща парна турбина с

противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна работна калоричност **20 256 kJ/kg**;

- Инсталация ТГ-1 е изградена **през 2002 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **44,2%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата (*получената стойност не отговаря – не са приложени правилно коригиращите фактори за свързване по мрежа върху референтната стойност*);

- топлинна енергия: **83,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара плюс правилото при върнат кондензат, ако има такъв (*получената стойност отговаря*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1, от Наредба № РД-16-267, енергийна **ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-1 (парна турбина с противоналягане) трябва да е **равна или по-голяма от 75 %**;

- Критерият, заложен в чл. 14, ал.1 от Наредба № РД-16-267” за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е годишно спестеното гориво да **не е по-малко от 10 %** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 464,687		421,598	1 043,089

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди на площадка ТЕЦ – $E_{\text{сн}}=440,283 \text{ MWh}$;

- в т.ч. ЕЕ закупена за ТЕЦ – 18,274 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 с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,935 отговаря** на Регламента;

- подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „Други“ потребители („Захарни заводи“ АД, „Захар“ ЕАД, „РМЗ Горна Оряховица“ ЕООД) – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

- Изчисленията от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

- $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{89,74\%}$;

- $\Delta F = \mathbf{16,80\%}$;

- Общите показатели, за периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на инсталация ТГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Общи показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	17 027,000	16 030,000	992,000	
Електрическа енергия	MWh	1 904,970	1 904,970		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 152,000	19 986,000	1 166,000	

След направените констатации са извършени следните корекции:

- След преизчисляване от работната група на референтните стойности на к.п.д. за двата вида гориво (въглища и природен газ) относно разделно производство за електрическа енергия, и след като са приложени факторите за свързване по мрежата, е получена различна стойност (от тази изчислена от дружеството): **38,72%**;

Вследствие на извършените корекции са получени следните резултати:

- Икономията на спестеното гориво е с нова стойност от **17,51%**.

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ: за: собствени нужди, собствено потребление и сключени договори:

– В конкретния случай има само една инсталация (ДВГ-1) и цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора ѝ, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на „собствени нужди“, „собствено потребление и „по договори“ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):

1 904,970 MWh – 440,283 MWh = 1 464,687 MWh.

Изводи:

- Отчетената годишна **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-1 е по-голямо от 75%** и количеството комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 1 904,970 MWh;
- Отчетена **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-1 **е по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 1 904,970 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата, е в размер на 1 464,687 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица, за ТЕЦ „Горна Оряховица“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 1 904,970 MWh през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г.

Изказвания по т.11:

А. Йорданов излезе от зала 4.

И. Иванов каза, че е удовлетворен, че срокът относно периода за издаване на месечните сертификати и датата, на която се приема решението на Комисията се скъсява бързо. И. Иванов допълни, че се надява в края на месец октомври да се гласуват сертификатите за месец септември. Това е напълно постижимо, особено след проведените разисквания по време на предходните заседания.

И. Александров каза, че това е направено към сегашния момент и няма нужда се чака до месец октомври. Подготвен е доклад за месец юни и е внесен за заседание. Сертификатите за юни се обработват по коригираните справки, които Комисията е приела. Те са автоматизирани и работата по тях е по-лесна. Работната група работи в срок.

И. Иванов поздрави работната група да свършената работа.

И. Александров каза, че материята е унифицирана и само един човек може да се справи с изготвянето на сертификатите. Преди време тази дейност е извършвана от цял отдел, когато само един път в годината е трябвало да бъдат издавани сертификати.

Д. Дянков каза, че броят на издадените сертификати е 34 и няма особени случаи.

И. Иванов запитва дали се забелязва намаляване на топлинната енергия, която е за съответния месец и респективно на високоефективната електрическа енергия, за която се издава сертификат на базата на полезната топлинна енергия. Има ли спадане за месеците април и май?

Д. Дянков каза, че се наблюдава подобно спадане, което е по-осезателно през месец май. Вече почти всички количества са на половина.

И. Иванов каза, че това е бил основният смисъл на въвеждането на месечни сертификати: да се отчете различното потребление на топлинна енергия и възможността за изкупуване по преференциални цени на произведената високоефективна електроенергия.

Д. Дянков каза, че за месец юни може предварително да се направи анонс, че от 34

дружествата са спаднали на 26, защото някои от тях не работят.

И. Иванов каза, че тази процедура вече ще бъде стандартна и прочете проекта на решение, предложен от работната група.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката и чл. 8, чл. 13 и чл. 14 от Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава сертификат за произхода на стоката електрическа енергия, произведена от централа (инсталация) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия за месец май 2016 г., както следва:

1. Сертификат № ЗСК-1-05-16 на „АЛТ КО” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк” № 10, с ЕИК 831268730, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа „ТЕЦ оранжерии Кресна”, гр. Кресна
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 095,200 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 116,220 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 095,200 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 740 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 24,82%
- обща инсталирана електрическа мощност – 1,850 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 1,850 MW

2. Сертификат № ЗСК-3-05-16 на „МБАЛ - Търговище” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, с ЕИК 125501290, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа в „МБАЛ – Търговище” АД, гр. Търговище
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 20,847 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 43,941 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 20,847 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 736 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 22,90%
- обща инсталирана електрическа мощност – 0,104 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 0,104 MW

3. Сертификат № ЗСК-4-05-16 на „Топлофикация – Разград” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, гр. Разград, 7200, Индустриална зона, ул. „Черна”, с ЕИК 116019472, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа „Разград”, гр. Разград
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 932,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 804,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 932,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 736 kJ/nm³

- спестена първична енергия на използваното гориво – 17,42%
- обща инсталирана електрическа мощност – 3,041 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 3,041 MW

4. Сертификат № ЗСК-5-05-16 на „Топлофикация – Враца” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, гр. Враца, 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Градска”, гр. Враца
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 3 671,500 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 3 967 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 3 671,500 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 736 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 17,02%; ДВГ2: 19,71%
- обща инсталирана електрическа мощност – 6,24 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 6,24 MW

5. Сертификат № ЗСК-40-05-16 на „Топлофикация – Враца” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, гр. Враца, 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ОЦ „Младост”, гр. Враца
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 465,300 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 144,900 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 465,300 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 736 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 21,63%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,004 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,004 MW

6. Сертификат № ЗСК-6-05-16 на „Топлофикация – ВТ” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, гр. Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски” № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа „В. Търново”, гр. Велико Търново
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 088,190 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 208,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 088,190 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 577 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 14,69%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,8 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,8 MW

7. Сертификат № ЗСК-8-05-16 на „Унибел” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Момчил Войвода” № 9, с ЕИК 115512420, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Унибел”, гр. Ямбол
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 370,710 MWh

- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 405,406 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 370,710 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 690 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 18,01%
- обща инсталирана електрическа мощност – 1,05 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 1,05 MW

8. Сертификат № ЗСК-21-05-16 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:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Бургас”, гр. Бургас, ж.к. Лозово
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 7 716,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 9 085,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 7 716,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 690 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 21,10%; ДВГ2: 22,27%; ДВГ3: 20,46%; ДВГ4: 22,56%; ДВГ5: 22,47%; ДВГ6: 21,26%
- обща инсталирана електрическа мощност – 17,764 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 17,764 MW

9. Сертификат № ЗСК-26-05-16 на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна, 9000, район Младост, ж.к. „Възраждане”, бул. „Янош Хуняди” № 5, с ЕИК 103195446, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Владислав Варненчик”, гр. Варна
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 3 784,400 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 3 779,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 3 784,400 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 736 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 18,87%; ДВГ2: 22,10%; ДВГ3: 22,64%; ДВГ4: 20,12%
- обща инсталирана електрическа мощност – 9,736 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 9,736 MW

10. Сертификат № ЗСК-27-05-15 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:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 309,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 371,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 309,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 690 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 26,01%
- обща инсталирана електрическа мощност – 0,835 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по

комбиниран начин – 0,835 MW

11. Сертификат № ЗСК-28-05-16 на ЧЗП „Румяна Величкова”, със седалище и адрес на управление: гр. София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ап. 67, БУЛСТАТ 131283540, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ оранжерии Трудовец, с. Трудовец
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 363,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 407,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 363,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 736 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 21,33%
- обща инсталирана електрическа мощност – 1,85 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 1,85 MW

12. Сертификат № ЗСК-29-05-16 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:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ”, гр. Петрич
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 3 162,183 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 3 370,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 3 162,183 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 488 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ2: 21,72%; ДВГ5: 27,77%; ДВГ6: 20,99%; ДВГ7: 24,86%; ДВГ8: 14,51%
- обща инсталирана електрическа мощност – 15,584 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 15,584 MW

13. Сертификат № ЗСК-31-05-16 на „Декотекс” АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър” № 42, с ЕИК 829053852, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ на „Декотекс” АД, гр. Сливен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 751,962 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 808,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 751,962 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 33 300 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 22,15%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,0 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,0 MW

14. „Сертификат № ЗСК-32-05-16 на „Овердрайв” АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев” № 5, с ЕИК 131413539, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа „Овердрайв” АД, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 50,059 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 70,083 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 50,059 MWh /бруто/

- долна топлотворна способност на използваното гориво – $34\,736\text{ kJ/nm}^3$
- спестена първична енергия на използваното гориво – 17,29%
- обща инсталирана електрическа мощност – 0,250 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 0,250 MW

15. Сертификат № ЗСК-35-05-16 на „Овергаз Мрежи” АД, седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев” № 5, ЕИК 130533432, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ЛОЦ „Овча купел”, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 89,918 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 118,900 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 89,918 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – $34\,690\text{ kJ/nm}^3$
- спестена първична енергия на използваното гориво – 20,66%
- обща инсталирана електрическа мощност – 0,170 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 0,170 MW

16. Сертификат № ЗСК-37-05-16 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:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка”, с. Братаница, обл. Пазарджик
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 824,774 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 841,865 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 824,774 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – $34\,690\text{ kJ/nm}^3$
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 18,17%; ДВГ2: 19,46%
- обща инсталирана електрическа мощност – 3,944 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 3,944 MW

17. Сертификат № ЗСК-38-05-15 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:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка”, с. Братаница, обл. Пазарджик
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 2 919,971 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 2 861,744 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 2 919,971 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – $34\,535\text{ kJ/nm}^3$
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 18,66%; ДВГ2: 19,94%
- обща инсталирана електрическа мощност – 4,871 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 4,871 MW

18. Сертификат № ЗСК-44-05-16 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:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от централа ТЕЦ „Оранжерия Левски”, гр. Левски, обл. Плевен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 574,744 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 573,045 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 574,744 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 736 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 19,27%
- обща инсталирана електрическа мощност – 3,044 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 3,044 MW

19. Сертификат № ЗСК-39-05-16 на „Когрийн” ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника” № 27, с ЕИК 201200529, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от централа „Когенерационна централа 6,66 MW”, гр. Първомай
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 3 465,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 3 881,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 3 465,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 690 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 27,30%; ДВГ2: 27,54%
- обща инсталирана електрическа мощност – 6,666 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 6,666 MW

20. Сертификат № ЗСК-43-05-16 на „Оранжерии – Петров дол“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Оранжерии – Петров дол“, с. Петров дол
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 483,343 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 491,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 483,343 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 690 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 29,37%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,0 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,0 MW

21. Сертификат № ЗСК-45-05-16 на „Университетска Многопрофилна Болница за Активно Лечение – Проф. Д-р Стоян Киркович” АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с ЕИК 123535874, за

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 94,120 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 126,748 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 94,120 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 690 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 21,38%
- обща инсталирана електрическа мощност – 0,150 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по

комбиниран начин – 0,150 MW

22. Сертификат № ЗСК-46-05-16 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

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 629,200 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 620,500 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 629,200 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 736 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 23,50%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,027 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,027 MW

23. Сертификат № ЗСК-36-05-16 на „З-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1618, Район Витоша, бул. „България“ № 102, Бизнес център „Белисимо“ ет. 5, с ЕИК 203652248, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Оранжериен комплекс“, гр. Сливен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 537,500 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 541,400 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 537,500 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 33 727 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 23,94%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,43 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,43 MW

24. Сертификат № ЗСК-9-05-16 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:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 19 488,140 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 57 456,700 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 19 488,140 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 8 196 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ4: 20,70%; ТГ5: 19,07%
- обща инсталирана електрическа мощност – 55 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 55 MW

25. Сертификат № ЗСК-13-05-16 на „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, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Плевен“, гр. Плевен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 22 572,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 22 719,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 22 572,000 MWh /бруто/

- долна топлотворна способност на използваното гориво – $34\,736\text{ kJ/nm}^3$
- спестена първична енергия на използваното гориво – 20,00%
- обща инсталирана електрическа мощност – 56 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 56 MW

26. Сертификат № ЗСК-14-05-16 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, ЕИК 831609046, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „София”, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 20 118,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 65 947,054 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 20 118,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – $34\,690\text{ kJ/nm}^3$
- спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ8/ТГ8А: 15,49%; ТГ9: 18,29%
- обща инсталирана електрическа мощност – 72 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 72 MW

27. Сертификат № ЗСК-15-05-16 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, ЕИК 831609046, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „София изток”, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 21 053,619 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 66 934,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 21 053,619 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – $34\,736\text{ kJ/nm}^3$
- спестена първична енергия на използваното гориво – 13,37%
- обща инсталирана електрическа мощност – 126 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 126 MW

28. Сертификат № ЗСК-16-05-16 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:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Пловдив Север”, гр. Пловдив
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 16 492,376 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 14 087,619 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 16 492,376 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на горивото – $34\,690\text{ kJ/nm}^3$
- спестена първична енергия на използваното гориво – 21,25%
- обща инсталирана електрическа мощност – 104,6 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 104,6 MW

29. Сертификат № ЗСК-18-05-16 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:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ към „Брикел” ЕАД, гр. Гълъбово
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 52 059,868 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 125 949,000 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 52 059,868 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 10 520 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ1: 23,89%; ТГ2: 23,21%; ТГ3: 23,18%
- обща инсталирана електрическа мощност – 240 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 240 MW

30. Сертификат № ЗСК-19-05-16 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:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Сливен”, гр. Сливен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 10 832,412 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 23 254,125 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 10 832,412 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 11 481 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 23,39%
- обща инсталирана електрическа мощност – 30 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 30 MW

31. Сертификат № ЗСК-20-05-16 на „Топлофикация Русе” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток” № 1, ЕИК 117005106, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Русе-Изток”, гр. Русе
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 18 760,116 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 41 066,666 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 18 760,116 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 25 041 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 19,02%
- обща инсталирана електрическа мощност – 400 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 120 MW

32. Сертификат № ЗСК-22-05-16 на „Девен” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, Област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 103004325, за:

- период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Девен”, гр. Девня
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 19 032,489 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 267 640,929 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 12 861,276 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 29 138 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ1: 8,57%; ТГ2: 17,12%; ТГ4: 11,61%; ТГ5: 17,46%; ТГ6: 18,81%; ТГ7: 15,72%; ТГ8: 18,87%
- обща инсталирана електрическа мощност – 125 MW

– инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 125 MW

33. Сертификат № ЗСК-24-05-16 на „ТЕЦ Свищов” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1421, район Лозенец, ул. „Кръстю Сарафов” № 34, ет. 2, ап. 4, с ЕИК 130564043, за:

– период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
– от производствена централа ТЕЦ „Свищов”, гр. Свищов
– електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 8 853,049 MWh
– комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 21 556,000 MWh
– вид на основното гориво – въглища
– високоефективно производство – 8 853,049 MWh /бруто/
– долна топлотворна способност на използваното гориво – 23 471 kJ/kg
– спестена първична енергия на използваното гориво – 21,16%
– обща инсталирана електрическа мощност – 178 MW
– инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 120 MW

34. Сертификат № ЗСК-23-05-16 на „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I” № 29 с ЕИК 200532770, за:

– период на производство – 01.05.2016 г. ÷ 31.05.2016 г.
– от производствена централа ТЕЦ „Горна Оряховица”, гр. Горна Оряховица
– електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 904,970 MWh
– комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 16 030,000 MWh
– вид на основното гориво – въглища
– високоефективно производство – 1 904,970 MWh /бруто/
– долна топлотворна способност на използваното гориво – 20 256 kJ/kg
– спестена първична енергия на използваното гориво – 17,51%
– обща инсталирана електрическа мощност – 6,0 MW
– инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 6,0 MW

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за”**, от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Приема доклад на работната група относно доклад до Европейската комисия и Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори за дейността на КЕВР през 2015 г.;

2. Приема годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ за 2015 г.;

3. Докладът по т. 2 да бъде изпратен на Европейската комисия и на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори.

По т.2 както следва:

I. Дава разрешение на „КИД 2228“ ЕООД:

1. Да сключи с „Жребчево Енерджи“ ООД Анекс към Договора за банков инвестиционен кредит № 697/05208/011288/ от 28.05.2014 г., съгласно представения актуализиран проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 09.06.2016 г.;

2. Да сключи, като съдлъжник, с „Банка ДСК“ ЕАД Договор за стандартен инвестиционен кредит, съгласно представения актуализиран проект по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 09.06.2016 г.;

3. Да сключи с „Банка ДСК“ ЕАД Договор за особен залог на търговско предприятие, съгласно представения актуализиран проект по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 09.06.2016 г.;

4. Да сключи с „Банка ДСК“ ЕАД Договор за учредяване на особен залог върху вземания, съгласно представения актуализиран проект по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-33 от 09.06.2016 г.;

II. Указва на „КИД 2228“ ЕООД в Договора за особен залог на търговско предприятие по т. I.3. да бъде включена допълнителна клауза, предвиждаща заложеното имущество, съставляващо енергиен обект, да бъде продавано от „Банка ДСК“ ЕАД само в неговата цялост след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.3 както следва:

1. Приема доклад относно становище на КЕВР по проект на Договор за стопанисване, поддържане и експлоатация на ВиК системите и съоръженията и предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги между Общински съвет - Севлиево и „Бяла“ ЕООД, гр. Севлиево.

2. Изразява принципно положително становище за съответствие със ЗРВКУ и с подзаконовите нормативни актове по прилагането му на представения с писмо с вх. № В-07-00-32 от 13.06.2016 г. от кмета на община Севлиево проект на договор за стопанисване, поддържане и експлоатация на ВиК системите и съоръженията и предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги, с препоръка при определяне на конкретните параметри на договора, страните да се съобразят с нормативните разпоредби и изложените в настоящото становище съображения.

По т.4 както следва:

1. Предоставя на Петко Захариев Илчев достъп до исканата със заявление с вх. № ДООИ-17 от 18.12.2015 г. информация чрез ксерокопия на документите на 123 страници, формат А4.

2. Информацията по т. 1 може да бъде предоставена в 30-дневен срок от получаване на настоящото решение след заплащане на дължимата сума по банковата сметка на КЕВР: BG78BNBG96613000142001, BIC код: BNBG BGSD и представяне на екземпляр от платежното нареждане.

По т.5 както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № ДООИ-14 от 17.11.2015 г. за предоставяне на достъп до обществена информация, подадено от Кристина Красин Койчева – изпълнителен директор на Българска ветроенергийна асоциация.

2. Остава без разглеждане заявлението за достъп до обществена информация с вх. № ДООИ-14 от 17.11.2015 г., в частта, касаеща финансовите модели, използвани при определянето на преференциалната цена за изкупуване на електрическа енергия, произведена от вятър в Решение № Ц-13 от 28.06.2006 г. на КЕВР, Решение № Ц-15 от 31.03.2008 г. на КЕВР, Решение № Ц-4 от 30.03.2009 г. на КЕВР, Решение № Ц-18 от 31.03.2010 г. на КЕВР, Решение № Ц-10 от 30.03.2011 г. на КЕВР, Решение № Ц-18 от

20.06.2011 г. на КЕВР, Решение № Ц-18 от 28.06.2012 г. на КЕВР, Решение № Ц-19 от 28.06.2013 г. на КЕВР и Решение № Ц-13 от 01.07.2014 г. на КЕВР.

3. Указва на Кристина Красин Койчева, изпълнителен директор на Българска ветроенергийна асоциация, че докладите от извършване на проверки по чл. 80а от ЗЕ са публикувани на интернет страницата на Агенцията за държавна финансова инспекция.

По т.6 както следва:

Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № ДООИ-3 от 03.02.2016 г., подадено от Иван Митов Петров.

По т.7 както следва:

Указва на Дарина Георгиева Палова, че Вътрешните правила за организацията на административното обслужване са публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, в раздел „Документи“, подраздел „Нормативи“.

По т.8 както следва:

1. Предоставя на „Калиакра уинд пауър“ АД достъп до исканата със заявление с вх. № ДООИ – 14 от 03.06.2014 г. информация, в частта по т. 1 и т. 3 чрез копие на технически носител – 1 бр. DVD.

2. Указва на „Калиакра уинд пауър“ АД, че исканата със заявление с вх. № ДООИ – 14 от 03.06.2014 г. информация, в частта по т. 2, т. 4 и т. 5 не е налична и не се съхранява в Комисията за енергийно и водно регулиране.

3. Информацията по т. 1 може да бъде предоставена в 30-дневен срок от получаване на настоящото решение след заплащане на дължимата сума по банковата сметка на КЕВР: BG78BNBG96613000142001, BIC код: BNBG BGSD и представяне на екземпляр от платежното нареждане.

По т.9 както следва:

1. Предоставя на адв. Костадин Иванов Сирлещов достъп до исканата със заявление с вх. № ДООИ-8 от 10.06.2016 г. информация чрез изготвяне на писмена справка на 1 (една) страница, формат А4.

2. Информацията по т. 1 може да бъде предоставена в 30-дневен срок от получаване на настоящото решение след заплащане на дължимата сума по банковата сметка на КЕВР: BG78BNBG96613000142001, BIC код: BNBG BGSD и представяне на екземпляр от платежното нареждане.

По т.10 както следва:

1. Приема доклад относно определяне на лице за вземане на решения по искания за достъп до обществена информация, постъпили в КЕВР.

2. Определя Владко Владимиров – член на Комисията за енергийно и водно регулиране за лице, което да разглежда постъпили искания и да взема решения за предоставяне или за отказ от предоставяне на достъп до искана обществена информация.

По т.11 както следва:

Издава сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на 34 бр. дружества и/или централи.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-239/26.07.2016 г. относно доклад до Европейската комисия и Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори за дейността на КЕВР през 2015 г.

2. Доклад с вх. № Е- Дк-238/26.07.2016 г. и решение на КЕВР № Р-248/28.07.2016 г.

относно заявление от „КИД 2228“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

3. Доклад с вх. № В-Дк-134/22.07.2016 г. относно становище на КЕВР по проект на Договор за стопанисване, поддържане и експлоатация на ВиК системите и съоръженията и предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги между Общински съвет - Севлиево и „Бяла“ ЕООД, гр. Севлиево.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-231/22.07.2016 г. и Решение на КЕВР № ДООИ-6/28.07.2016 г. относно заявление с вх. № ДООИ-17 от 18.12.2015 г. за достъп до обществена информация.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-234/22.07.2016 г. и Решение на КЕВР № ДООИ-7/28.07.2016 г. относно заявление с вх. № ДООИ-14 от 17.11.2015 г. за достъп до обществена информация.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-232/22.07.2016 г. и Решение на КЕВР № ДООИ-8/28.07.2016 г. относно заявление с вх. № ДООИ-3 от 03.02.2016 г. за достъп до обществена информация.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-233/22.07.2016 г. и Решение на КЕВР № ДООИ-9/28.07.2016 г. относно заявление с вх. № ДООИ-5 от 16.03.2016 г. за достъп до обществена информация.

8. Доклад с вх. № Е-Дк-230/22.07.2016 г. и Решение на КЕВР № ДООИ-10/28.07.2016 г. относно заявление с вх. № ДООИ-14 от 03.06.2014 г. за достъп до обществена информация.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-235/22.07.2016 г. и Решение на КЕВР № ДООИ-11/28.07.2016 г. относно заявление с вх. № ДООИ-8 от 10.06.2016 г. за достъп до обществена информация.

10. Доклад с вх. № О-Дк-256/01.07.2016 г. относно определяне на лице за вземане на решения по искания за достъп до обществена информация, постъпили в КЕВР.

11. Доклад с вх. № Е-Дк-226/20.07.2016 г. и Решение на КЕВР № С-9/28.07.2016 г. относно издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.05.2016 г. до 31.05.2016 г. на 34 бр. дружества и/или централи.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(А. Йорданов)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонов)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(В. Петков)

.....
(Д. Кочков)