



ПРОТОКОЛ

№ 230

София, 27.11.2018 година

Днес, 27.11.2018 г. от 10:22 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Р. Кишкин – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1015 от 22.11.2018 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 15.10.2018 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1013 от 21.11.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-39 от 15.08.2018 г., подадено от „Алро“ СА, ч.ю.л., Република Румъния, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1012 от 21.11.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-43 от 28.08.2018 г. на „Алпик Енерджи“ СЕ за продължаване срока на лицензия № Л-306-

15 от 31.08.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1011 от 21.11.2018 г., проект и съгласувателна таблица относно Проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ромен Кишкин, Пламен Кованджиев, Милен Димитров, Мариана Сиркова, Ваня Василева, Емилия Тренева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1014 от 21.11.2018 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г. от 13 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров, Дориан Дянков

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 15.10.2018 г., подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, установи следното:

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 15.10.2018 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за заем, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-159 от 01.11.2016 г. на председателя на КЕВР.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 22.10.2018 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 24.10.2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД допълнителни данни и документи.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя е установено следното:

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 130277958, със седалище и адрес на управление: гр. София, район „Младост“, бул. „Цариградско шосе“ № 159. Дружеството се представлява от Петър Холаковски, Томаш Пецка и Виктор Любомиров Станчев – членове на Управителния съвет. Начин на представляване - от всеки двама от членовете на Управителния съвет заедно.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 928 000 (един милион деветстотин двадесет и осем хиляди) лева и е изцяло внесен. Капиталът е разделен на 1 928 000 (един милион деветстотин двадесет и осем хиляди) броя поименни акции с номинална стойност от 1 (един) лев всяка.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е титуляр на лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 15.10.2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е поискало издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен кредит с ЧЕЗ, а.с., в размер на 30 670 000 (тридесет милиона шестстотин и седемдесет хиляди) евро.

Дружеството е обосновоало горното искане със следните аргументи:

С Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. Комисията е одобрила на „ЧЕЗ Разпределение

България“ АД среден номинален размер на инвестициите от 119 431 000 (сто и деветнадесет милиона четиристотин тридесет и една хиляди) лева на година за периода 2018 – 2020 г. Предвид това, с оглед реализацията на планирани инвестиционни дейности и проекти в пълен обем, в частност за разширение и обновяване на разпределителната мрежа, подобряване сигурността на снабдяване и намаляване на технологичните загуби при разпределението на електрическа енергия, за финансиране на дружеството е необходимо осигуряването на заем.

Заявителят е посочил, че предвиденият срок на заема – едногодишен или многогодишен, по силата на неговата субординация зависи от съгласието на Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР, Банката), тъй като съгласно условията на сключения с Банката договор за кредит от 02.11.2016 г., същата следва да даде изричното си съгласие по съдържанието на клаузите на договор за заем с трето лице. В допълнение дружеството е посочило, че третият последен транш от договора за кредит с ЕБВР, равняващ се на сумата по искания заем, не е усвоен от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Сключването на договора за кредит от 02.11.2016 г. е разрешено от КЕВР с Решение № Р-250 от 18.08. 2016 г., съгласно представените със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 27.06.2016 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предварителни договорености, като кредитът е в размер на 98 млн. евро.

Основните параметри на инвестиционния кредит съгласно представения проект на Договор за заем между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и ЧЕЗ а.с., са както следва:

1. Размер на кредита е 30 670 000 (тридесет милиона шестстотин и седемдесет хиляди) евро
2. Лихвен процент по заема: EURIBOR за периода на заема+ 0,82% надбавка;
3. Лихва за забава - надбавка до 8% годишно върху размера на дължимата лихва;
4. Срок на кредита- в зависимост от предварително съгласие от ЕБВР, във връзка със субординация на заема: едногодишен- до края на октомври 2019 г. или многогодишен- максимално удължен до октомври 2023 г., когато е финалното плащане на Договора за заем с ЕБВР.

5. Начин на усвояване на кредит - на четири транша, до размера на кредитния лимит.

6. Начин на изплащане – съгласно Погасителен план за кредит. Погасяването ще се извърши на една вноска в края на периода на заема, равняваща се на 100 % от главницата.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 24.10.2018 г., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило, че срокът на заема ще бъде до края на октомври 2023 г. и само при изрично съгласие от ЕБВР може да бъде погасен в по-кратък срок, като към настоящия момент дружеството е получило принципното съгласие на Банката за сключване на договора за заем с ЧЕЗ, а.с. при посочените в заявлението с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 15.10.2018 г. условия. Изложено е също, че конкретно съгласие на Банката за предсрочно погасяване на заема е в зависимост от разрешението на КЕВР за неговото сключване, финансовото състояние на дружеството към датата на искането за предсрочно погасяване, както и от изпълнението на задълженията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД към ЕБВР по договора за кредит от 02.11.2016 г.

Проектът на Договор за заем, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 15.10.2018 г., в чл.10.6 съдържа уговорка за понятието „Цялостно споразумение“, по силата на която това е Договорът за заем съдържа цялостното споразумение между страните по него във връзка с неговия предмет и заменя всички предишни споразумения и ангажименти - устни или писмени, между страните по договора, свързани със заема, освен Договор за погасяване на междуфирмен заем от ЧЕЗ, а.с. към „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, сключен между Заемодателя, Заемополучателя, „ЧЕЗ Българийн Инвестмънтс“ Б.В. и „Инерком България“ ЕАД („Договор за погасяване“), а разпоредбите на Договора за погасяване имат предимство пред разпоредбите на настоящия Договор в случай на противоречие. В тази връзка с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 24.10.2018 г. заявителят е уведомил КЕВР, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не е страна по Договора за погасяване, за което са направени изменения в проекта на Договор за заем. В

допълнение, в писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 24.10.2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило, че съгласно Договора за погасяване, при настъпване на евентуална продажба на дружествата на ЧЕЗ, а.с., купувачът ще осигури предварително, по нарочна Ескроу сметка, открита в полза на продавача, сумата на заема, ведно с дължимата лихва. По този начин, при финализиране на продажбата на дружествата от групата на ЧЕЗ, а.с., тези средства ще бъдат усвоени от продавача, едновременно с което всички негови права по Договора за заем с „ЧЕЗ Разпределение България“ АД ще бъдат прехвърлени върху купувача, за което дружеството като заемополучател ще бъде надлежно уведомено, доколкото същото не е страна по Договора за погасяване. Всички останали параметри на Договора за заем ще бъдат запазени непроменени.

Предвид горното с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 22.11.2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е представило проект на договора за заем, в който е отразено изменението на чл. 10.6, а именно: „10.6 Цялостно споразумение. Настоящият договор съдържа цялостното споразумение между страните по него във връзка с неговия предмет и заменя всички предишни споразумения и ангажименти - устни или писмени, между страните по договора, свързани със заема.“

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ сделки, попадащи в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, са и заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година. В конкретния случай сделката, за чието сключване се иска разрешение е заем със срок на погасяване 5 години. В тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тази сделка води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 ЗЕ. Тази преценка се основава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, при който се установи следното:

В резултат на извършено текущо наблюдение за постигнатите финансови резултати през 2017 г. е установено, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД реализира печалба в размер на 27 076 хил. лв. при отчетена такава за предходната година от 24 770 хил. лв.

Оперативната печалба на дружеството за 2017 г. е 31 762 хил. лв., при отчетена за 2016 г. в размер на 28 044 хил. лв., което показва увеличение на ефективността на дружеството.

Коефициента за абсолютна ликвидност от 0,31 за 2016 г. се понижава на 0,18 за 2017 г., което говори за влошаваща се платежоспособност на дружеството.

Коефициентът за обща ликвидност за 2017 г. е 0,91, което е понижение спрямо 2016 г., когато е бил 0,97.

Въз основа на извършения анализ на база обща балансова структура към края на 2017 г., може да бъде направен извод, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не разполага с достатъчен размер собствени оборотни средства за обслужване на текущите задължения.

Дружеството е представило финансова обосновка и прогнозни финансови отчети за периода на кредита (2018 г. - 2023 г.). През 2018 г. дружеството очаква приходите от разпределение на електрическа енергия да се увеличават, като прогнозира тази тенденция да продължи до края на разглеждания период и достигнат до 445 млн. лв. в края на 2023 г., което е увеличение с близо 10 %, спрямо 2018 г.

В прогнозния финансов отчет, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД прогнозира плавно нарастващ финансов резултат, като от отрицателен, в размер на - 4 069 хил. лв. за 2018 г., да достигне до положителен за 2023 г., в размер на 25 956 хил. лв. Със същото темпо е предвидено да нараства и оперативната печалба и от - 297 хил. лв. за 2018 г. да достигне до 31 344 хил. лв. за 2023 г.

Дружеството е представило прогнозни парични потоци за периода на кредита,

изготвени във връзка с осигуряването на заем за периода 2018- 2023 г. Прогнозният паричен поток на дружеството е представен в следващата таблица:

Паричен поток (хил. лв.)	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Парични потоци от оперативна дейност	71 179	83 235	82 557	96 320	109 088	107 450
Печалба след данъци	-4 069	6 928	23 071	28 856	30 870	25 956
Амортизация	70 391	75 541	77 769	80 169	81 160	84 223
Оборотен капитал	26 040	10 115	-18 284	-12 706	-2 943	-2 729
Плащания по дела с ЕСО (активна и реактивна енергия)	-16 407					
Плащания по дела с ВЕИ	-4 776	-9 349				
Парични потоци от инвестиционна дейност	(94 579)	(110 153)	(73 705)	(81 710)	(62 684)	(62 684)
Парични потоци от финансова дейност	4 361	27 974	(13 869)	(13 869)	(13 869)	(66 920)
Нетни парични потоци	(19 039)	1 056	(5 016)	741	32 535	(22 153)
Парични средства и парични еквиваленти в началото на периода	29 045	10 006	11 062	6 046	6 787	39 322
Парични средства и парични еквиваленти в края на периода	10 006	11 062	6 046	6 787	39 322	17 169

От представените от дружеството данни в прогнозния паричен поток, е видно, че нетният паричен поток за 2018 г., 2020 г. и 2023 г. е отрицателен. Въпреки това, от стойностите на наличните парични средства, посочени в прогнозния баланс за същия период, може да се направи извод, че дружеството ще разполага с наличен паричен ресурс за целия период на кредита.

Въз основа на гореизложеното, Комисията приема, че при заложените параметри и допускания в прогнозните финансови отчети за периода на обслужване на кредита (2018 г.-2023 г.), са на лице условия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да осигури необходимия паричен ресурс за обслужване на инвестиционния кредит. Следователно, при запазване на заложените от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД прогнозни изходни параметри и допускания сделката няма да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. В допълнение, Комисията счита, че при евентуална продажба на акциите на ЧЕЗ, а.с. в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД съществува възможност ЕБВР да обяви за предсрочно изискуем кредита по сключения Договор от 02.11.2016 г. с „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

Издавания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано по заявление от 15.10.2018 г., подадено в КЕВР от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. С подаденото заявление дружеството е поискало издаване на разрешение за сключване на договор за инвестиционен кредит с ЧЕЗ, а.с. в размер на 30 670 000 евро. Тази сума представлява последния транш от заем, който е договорен с ЕБВР, който ЧЕЗ не е получил. Дружеството обосновава искането със следните аргументи: с оглед реализацията на планирани инвестиционни дейности и проекти за подобряване сигурността на снабдяване и намаляване на технологичните загуби при разпределението на електрическа енергия, за финансиране на дружеството. Заявителят посочва, че предвиденият срок на заема – едногодишен или многогодишен, по силата на неговата субординация, зависи от съгласието на ЕБВР, тъй като съгласно условията на сключения с Банката договор за кредит от 02.11.2016 г., същата следва да даде изричното си съгласие по съдържанието на

клаузите на договор за заем с трето лице. Дружеството посочва, че третият последен транш от договора за кредит с ЕБВР се равнява на сумата на искания заем, който не е усвоен от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Договореният заем с ЕБВР е в размер на 98 000 000 евро. Основните параметри на инвестиционния кредит съгласно представения проект на Договор за заем между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и ЧЕЗ а.с., са както следва:

1. Размерът на кредита е 30 670 000 евро;
2. Лихвен процент по заема: EURIBOR + 0,82% надбавка;
3. Лихва за забава - надбавка до 8% годишно върху размера на дължимата лихва;
4. Срок на кредита - в зависимост от предварително съгласие от ЕБВР, във връзка със субординация на заема: едногодишен - до края на октомври 2019 г. или многогодишен - максимално удължен до октомври 2023 г., когато е финалното плащане на Договора за заем с ЕБВР.

5. Начин на усвояване на кредит - на четири транша, до размера на кредитния лимит.

6. Начин на изплащане – съгласно Погасителен план за кредит. Погасяването ще се извърши на една вноска в края на периода на заема, равняваща се на 100 % от главницата.

С допълнителна информация дружеството е уведомило КЕВР, че срокът на заема ще бъде до края на октомври 2023 г. и само при изрично съгласие от ЕБВР може да бъде погасен в по-кратък срок, като към настоящия момент дружеството е получило принципното съгласие на Банката за сключване на договора за заем с ЧЕЗ, а.с. Изложено е също, че конкретно съгласие на Банката за предсрочно погасяване на заема е в зависимост от разрешението на КЕВР за неговото сключване, финансовото състояние на дружеството към датата на искането за предсрочно погасяване, както и от изпълнението на задълженията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД към ЕБВР по договора за кредит от 02.11.2016 г. Проектът на Договор за заем съдържа уговорка за понятието „Цялостно споразумение“, по силата на която Договорът за заем съдържа цялостното споразумение между страните по него във връзка с неговия предмет и заменя всички предишни споразумения и ангажименти - устни или писмени, между страните по договора, свързани със заема, освен Договор за погасяване на междуфирмен заем от ЧЕЗ, а.с. към „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, сключен между Заемодателя, Заемополучателя, „ЧЕЗ Българийн Инвестмънтс“ Б.В. и „Инерком България“ ЕАД, а разпоредбите на Договора за погасяване имат предимство пред разпоредбите на настоящия Договор в случай на противоречие. В допълнение „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че съгласно Договора за погасяване, при настъпване на евентуална продажба на дружествата на ЧЕЗ, а.с., купувачът ще осигури предварително, по нарочна Ескроу сметка, открита в полза на продавача, сумата на заема, ведно с дължимата лихва. По този начин, при финализиране на продажбата на дружествата от групата на ЧЕЗ, а.с., тези средства ще бъдат усвоени от продавача, едновременно с което всички негови права по Договора за заем с „ЧЕЗ Разпределение България“ АД ще бъдат прехвърлени върху купувача, за което дружеството (като заемополучател) ще бъде надлежно уведомено, доколкото същото не е страна по Договора за погасяване. Всички останали параметри на Договора за заем ще бъдат запазени непроменени. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ сделки, попадащи в обхвата на чл. 21, ал. 1 от ЗЕ, са и заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година. В конкретния случай сделката, за чието сключване се иска разрешение е заем със срок на погасяване 5 години. В доклада подробно е изложен анализ на финансовото състояние и на прогнозните парични потоци, които дружеството е представило. Направен е извод, че при заложените параметри и допускания в прогнозните финансови отчети в периода на обслужване на кредита са налице условия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да осигури необходимия паричен ресурс за обслужване на инвестиционния кредит. При спазване на заложените от „ЧЕЗ Разпределение България“

АД прогнозни изходни параметри и допускания, сделката няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Следва да се има предвид, че при евентуална продажба на акциите на ЧЕЗ, а.с. за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД съществува възможност ЕБВР кредита по сключения договор на 02.11.2016 г. за предсрочно изискуем. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г., работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да даде разрешение на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да сключи исканата сделка.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да сключи с ЧЕЗ а.с. договор за заем съгласно проекта, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 22.11.2018 г.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1013 от 21.11.2018 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-39 от 15.08.2018 г., подадено от „Алро“ СА, ч.ю.л., Република Румъния, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-39 от 15.08.2018 г., подадено от „Алро“ СА, ч.ю.л., Република Румъния, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-131 от 20.09.2018 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-39 от 27.09.2018 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-39 от 12.11.2018 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи, които са приложени към образуваната административна преписка.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и налице ли са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за

изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

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

I. Правни аспекти

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние № 359094 от 26.06.2018 г., издадено от Търговски регистър към съд Букурещ, правно-организационната форма на „Алро“ СА е акционерно дружество, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Румъния, с пореден номер в Търговския регистър № J28/8/1991, с ЕИК № 1515374, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, област Олт, община Слатина, ул. „Питещи“ № 116.

„Алро“ СА се управлява и представлява заедно от директорите Георге Добра и Дженовева Настасе.

Размерът на капитала на дружеството е 356 889 567,5 RON (румънски леи) и е изцяло внесен.

Предвид горното, „Алро“ СА е лице с еквивалентна на Търговския закон регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените от директорите на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Алро“ СА няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

II. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството обосновава искания срок на лицензията с оглед възможността за дългосрочно планиране на дейността и постигането на заложените цели. Според заявителя подобен оптимален срок е необходим за създаване на сигурност в развитието на дейността. Дружеството посочва също като мотив и обстоятелството, че лицензионната дейност на територията на Република България ще бъде изградена и ще се развива като неразделна част от дейността на „Алро“ СА в Румъния.

III. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Алро“ СА ще използва офис помещения на дружеството, находящи се в Румъния, гр. Букурещ 040036, район 4, спл. Унири № 64. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване и ИТ мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. ИТ и комуникационната инфраструктура са изцяло собственост на дружеството и се управляват от служителите му.

Всяка работна станция е оборудвана с HP Desktop или LENOVO Notebook със следните параметри:

1. Notebook Lenovo T440

- процесор: i7-4600;
 - RAM: 8Gb;
 - HDD: SSD-256Gb;
 - LAN: 10/100/1000.
2. Notebook Lenovo T540
- процесор: i7-4600;
 - RAM: 4Gb;
 - HDD: SSD-256Gb;
 - LAN: 10/100/1000.
3. HP Desktop 400 G2
- процесор: i7-6700;
 - RAM: 8Gb;
 - HDD: SSD-256Gb;
 - LAN: 10/100/1000.
4. HP Desktop 400 G2
- процесор: i5-6500;
 - RAM: 4Gb;
 - HDD: SSD-256Gb;
 - LAN: 10/100/1000.

Дружеството използва операционна система Microsoft Windows 10 с минимален списък от програми, включени за всяка работна станция:

- Internet Explorer;
- MS Office (MS Excel, MS Word, MS Outlook, MS Power point);
- Adobe Flash Player;
- Adobe Reader;
- 7Zip – приложение за създаване и отваряне на архивирани файлове;
- Антивирусна програма Windows Defender;
- Клиентска електронна поща MS Outlook 2016;
- Системи за електронна поща Microsoft Exchange 2010;
- Портал за електронна поща Cisco EAS – антивирусна програма Sophos.

„Алро“ СА посочва, че всички работни станции са свързани към сървъри посредством високоскоростна локална мрежа и имат достъп до интернет. Всички лицензии на Microsoft се предоставят от „Asseco“, сертифициран партньор на „Алро“ СА, чрез договор за обемно лицензиране с Microsoft № C17-ASRR-MS-0035 от 15.05.2017 г.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-1029 от 16.02.2018 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Алро“ СА е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Алро“ СА притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

„Алро“ СА е пазарен участник с дългогодишен опит на румънския пазар на електроенергия и понастоящем е регистриран на пазарите на електроенергия, управлявани от румънския оператор на пазара на електрическа енергия и газ (OPCOM).

В рамките на организационната си структура „Алро“ СА е разработило отделен отдел (Служба за енергийно снабдяване), ангажиран с дейността на дружеството, свързана с доставката и търговията с енергия, включително спазване на задълженията на дружеството по Лицензия 935 от 21.06.2010 г. за доставка на електрическа енергия на крайни клиенти, издадена от ANRE (Румънския енергиен регулатор).

Службата за енергийно снабдяване, като част от структурата на отдела по доставки и логистика, разполага с трима служители и е специализирана в придобиването на електрическа енергия чрез двустранни договори, специфични процедури, регистрация на пазарите на електроенергия, управлявани от OPCOM (Румънския оператор за електроенергия и газ). Отделът също така анализира риска от липса на доставки по отношение на придобиването на енергия. За анализиране на клаузите по договорите и за изпълнение на договорите, Службата за енергийно снабдяване си сътрудничи с правния и финансовия отдел.

След получаване на лицензия за търговия с електрическа енергия на територията на Р България, дружеството има намерение да използва вътрешните ресурси на своята Служба за енергийно снабдяване, където между членовете на екипа ще бъдат разпределени функциите и специфичните отговорности. На по-късен етап, в зависимост от развитието на дейността на дружеството на българския енергиен пазар, ще бъде нает и допълнителен брой служители.

Управлението на цялата лицензирана дейност на „Алро“ СА в Р България, включително координирането на административните въпроси, се възлага на един от членовете на екипа, а именно на служителя, заемащ длъжността ръководител на Службата за енергийно снабдяване.

Основните функции на Службата за енергийно снабдяване включват: закупуване на електроенергия, управление на риска на пазара на електроенергия, закупуване на зелени сертификати, гаранции и фактури.

Представена е информация за управлението и организацията на „Алро“ СА, както и образованието и квалификацията на управляващия персонал. Приложени са копия от дипломи за завършено образование на наетите служители, автобиографиите им, както и копия на договорите за управление на управляващия персонал.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Алро“ СА разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

IV. Икономически аспекти

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

„Алро“ СА е представило бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 22 080 MWh през 2018 г. до 438 000 MWh през 2022 г.

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

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна покупна цена	евро/MWh	34,42	33,54	33,96	34,60	35,99
Средна продажна цена	евро/MWh	45,73	41,16	41,38	41,89	42,62

Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	22 080	350 400	351 360	438 000	438 000
---------------------------------------	-----	--------	---------	---------	---------	---------

Значителен ръст в приходите от продадена електроенергия е предвиден за периода на бизнес плана, дължащ се на факта, че дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия. За разглеждания период дружеството очаква плавно увеличение на приходите и разходите. Прогнозата на дружеството е то да стартира дейност в последното тримесечие на 2018 г., което обяснява прогнозата за значително по-малките търгувани количества, респективно и приходи и разходи на „Алро“ СА за 2018 г., сравнени с останалия период на бизнес плана до 2022 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2018 г. – 2022 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Приходи	1 010	14 422	14 538	18 347	18 669
Разходи, в т.ч.	938	14 246	14 476	17 690	18 070
за покупка на ел. енергия	760	11 753	11 932	15 156	15 765
Счетоводна печалба	71	167	62	658	599

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

Дружеството е представило удостоверение от 02.07.2018 г. от „УНИКРЕДИТ БАНК“ СА, според което „Алро“ СА е клиент на банката с открита сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 30.07.2018 г. е 80 000 евро, която левова стойност по фиксинга на БНБ се равнява на 156 466,40 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Алро“ СА ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

V. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление от 15.08.2018 г. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, е установено че дружеството изпълнява правните, техническите и икономическите изисквания за издаване на лицензия и при спазване на заложените в бизнес плана параметри „Алро“ СА ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Алро“ СА заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Алро“ СА, или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-39 от 15.08.2018 г., подадено от „Алро“ СА, ч.ю.л., Република Румъния, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.12.2018 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Алро“ СА, ч.ю.л., или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

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

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1012 от 21.11.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-43 от 28.08.2018 г. на „Алпик Енерджи“ СЕ за продължаване срока на лицензия № Л-306-15 от 31.08.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-43 от 28.08.2018 г. на „Алпик Енерджи“ СЕ за продължаване срока на лицензия № Л-306-15 от 31.08.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-126 от 13.09.2018 г. на председателя на КЕВР.

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

I. Правни аспекти:

„Алпик Енерджи“ СЕ притежава лицензия № Л-306-15 от 31.08.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Алпик Енерджи“ СЕ е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-43 от 28.08.2018 г., с което дружеството е поискало продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия.

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

Видно от представеното извлечение от 14.06.2018 г. от Търговския регистър, воден от Градски съд Прага, раздел Н, партида 81, „Алпик Енерджи“ СЕ е европейско дружество („societas euoraea“), регистрирано в Чешката република, с идент. № 28477090, със седалище и адрес на управление: Чешка република, Юнгманова 26/15, Нове Место, 110 00 Прага 1.

„Алпик Енерджи“ СЕ се управлява и представлява от управителен съвет с членове Здeнeк Чихак, Едгар Карстен Лерман и Петер Дворак. Начинът на представляване е съвместно от поне двама членове на управителния съвет.

„Алпик Енерджи“ СЕ е с предмет на дейност: търговия с електроенергия; търговия с газ; отдаване под наем на недвижими имоти, апартаменти и нежилищни помещения; производство, търговия и услуги, които не са посочени в приложения 1 – 3 от Търговския закон.

Капиталът на дружеството е в размер на 7 000 000 € (седем милиона евро).

Предвид горното, „Алпик Енерджи“ СЕ е лице с еквивалентна на Търговския закон регистрация по законодателството на държава-членка на Европейския съюз, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ.

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

II. Срок на лицензията

Заявителят е поискал продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия. Исканият срок е обоснован с оглед осигуряването на достатъчно дълъг период от време за реализация на бизнес стратегията на дружеството за търговия с електрическа енергия в България, подробно описана в представения бизнес план.

III. Технически аспекти:

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Видно от регистъра на търговските участници, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си, „Алпик Енерджи“ СЕ е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ЕИС код „27XALPIQ-ENERGYS“ и към момента е със статус „Активен“.

Дружеството е представило декларация от „Алпик Сървизис CZ s.r.o.“, с която последното декларира, че заявителят ще използва предоставените му офисни помещения съгласно сключен договор за наем от 24.08.2016 г. с „Jungmannova Estates a.s.“. Офисните помещения са с изградена информационна мрежа, необходима за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“. „Алпик Енерджи“ СЕ е обезпечено с

вътрешни и външни комуникационни възможности, както и с необходимото за дейността на дружеството офис обзавеждане, компютърна и друга техника и оборудване.

Дейността на дружеството ще се осъществява чрез използване на следните информационни и комуникационни системи и софтуерни програми:

- Операционна система – Microsoft Windows 10;
- Хардуер: Intel Core 2 Duo CPU (2.66 GHz);
- Електронна поща: Outlook Express;
- Офис пакет: MS Office 2010 (включително Word и Excel 2010);
- Антивирусна система: McAfee 10.5;
- Система за управление на електроенергийния график и планиране: One trading Landscape (OTL) 1.3.1;
- Софтуер за управление на риска: One Trading Landscape 1.3.1.

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-4581/1 от 08.08.2018 г. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД декларира, че „Алпик Енерджи“ СЕ е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Алпик Енерджи“ СЕ притежава технически възможности и материални ресурси и отговаря на условията да продължи да осъществява дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

„Алпик Енерджи“ СЕ е на пазара на електрическа енергия от 2009 г. и е активно на повечето пазари и борси за електроенергия и газ в региона на Централна и Източна Европа, както и в балтийските страни, предвид възможността, която европейското законодателство дава на компании, регистрирани в държава-членка на Европейския Съюз, да извършват търговска дейност във всички страни от общността.

Управлението на „Алпик Енерджи“ СЕ е възложено основно на членовете на управителния съвет. Търговските дейности се координират и управляват от съответните мениджъри съгласно техните задължения и умения. По-голяма част от дейностите на бек и мидъл офис са възложени на дъщерното дружество „Алпик Сървизис CZ s.r.o.“. Заявителят посочва, че се ползва с пълната материална подкрепа и ноу-хау на акционерите си.

„Алпик Енерджи“ СЕ декларира, че има международен опит в търговията на едро и търговията с крайни клиенти, служителите му са с подходящо бизнес, икономическо, търговско и електротехническо образование и има богата мрежа от регионални контакти.

Организационната структура на дружеството се опира на функциите, необходими за да бъдат осъществявани дейностите му. „Алпик Енерджи“ СЕ е организирано като фронт офис, заедно с всички функции на мидъл и бек офис, извършвани от „Алпик Сървизис CZ s.r.o.“ на база на подписано споразумение за предоставяне на услуги. Екипът, отговорен за дейностите, свързани с търговия на едро, е задължен да подsigурява средносрочните покупки и продажби. Отделът по изготвяне и обмен на графици за покупко-продажба е отговорен за изпращане/получаване на графици за доставка съгласно договори за покупко-продажба. Отделът за административно обслужване на договори отговаря за изпращане, получаване и архивиране на търговски договори и споразумения за сделки.

Представени са автобиографии на членовете на управителния съвет, както и на някои от служителите на „Алпик Енерджи“ СЕ.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „Алпик Енерджи“ СЕ притежава човешки ресурси и

опит и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

IV. Икономически аспекти:

Относно финансовите възможности на „Алпик Енерджи“ СЕ за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

В изпълнение на изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, „Алпик Енерджи“ СЕ е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, който обхваща периода 2019 г. – 2023 г., заедно с прогнозни годишни финансови отчети.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 1 500 GWh през 2019 г. до 2 196 GWh през 2023 г.

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

Показател	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Средна покупна цена	евро/MWh	42,92	44,42	45,98	47,36	48,78
Средна продажна цена	евро/MWh	45,00	46,57	48,20	49,64	51,12
Количество търгувана ел. енергия и балансиране	GWh	1 500	1 650	1 815	1 997	2 196

Ръст в приходите от продадената електроенергия е предвиден за периода на бизнес плана, дължащ се на прогнозата на дружеството за увеличение на търгуваните обеми електрическа енергия, както и на очаквания ръст на продажната цена.

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

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи	66 705	75 930	86 441	97 932	110 945
Разходи	65 700	74 808	85 171	96 495	109 320
<i>в т.ч. за покупка на електроенергия и балансиране</i>	65 700	74 808	85 171	96 495	109 320
Счетоводна печалба	1 005	1 122	1 271	1 437	1 625
Финансов резултат	904,5	1009,8	1 143,9	1 293,3	1 462,5

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

Дружеството е представило удостоверение от 15.08.2018 г. от „Дойче Банк“ АГ, според което „Алпик Енерджи“ СЕ е клиент на банката с открита сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 14.08.2018 г. е 5 912 219 €. Сумата по тази сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от годишния оборот от търговия с електрическа енергия на територията на Република България съгласно годишния финансов отчет на дружеството за 2017 г.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че ако спазват заложените в бизнес плана параметри, „Алпик Енерджи“ СЕ ще притежава финансови възможности и ще продължи да отговаря на условията за упражняване

на дейността „търговия с електрическа енергия“ за новия срок на лицензията.

V. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление от „Алпик Енерджи“ СЕ. Заявителят е поискал продължаване на срока на лицензията с десет години. Срокът е обоснован с оглед осигуряване на достатъчно дълъг период от време за реализацията на бизнес стратегията на дружеството относно търговията с електрическа енергия в България. От анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка е установено, че те отговарят на правните, техническите и икономическите изисквания за удължаване срока на лицензията. Ако „Алпик Енерджи“ СЕ спази заложените в бизнес плана параметри, ще притежава финансови възможности да отговаря на условията за упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за новия срок на лицензията. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

- 1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Алпик Енерджи“ СЕ заявление за продължаване срока на лицензия № Л-306-15 от 31.08.2009 г.;*
- 2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Алпик Енерджи“ СЕ, или други упълномощени от тях представители на дружеството;*
- 4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.*

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-43 от 28.08.2018 г. на „Алпик Енерджи“ СЕ за продължаване срока на лицензия № Л-306-15 от 31.08.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.12.2018 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Алпик Енерджи“ СЕ, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1011 от 21.11.2018 г., проект и съгласувателна таблица относно **Проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.**

С Решение № 411 на Министерския съвет от 19.05.2016 г. е приет План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите (План за действие), изменено с Решение № 191 от 29.03.2018 г. на Министерския съвет. В Плана за действие - приложение към т. 1 съгласно РМС № 191 от 29.03.2018 г., в част Правни мерки са предвидени мерки за премахване на регулаторните пречки, които изискват изменение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4, обн., ДВ, бр. 105 от 6.12.2013 г., в сила от 6.12.2013 г., изм., бр. 77 от 4.10.2016 г., в сила от 4.10.2016 г.). Мярката по позиция № 71 предвижда при подаване и разглеждане на заявление за проучване за присъединяване към газопреносната мрежа да отпадне изискването за предоставяне на „Заверено копие от удостоверение за актуално състояние по фирмена регистрация“, тъй като е достатъчно посочването на Единен идентификационен код на предприятието в заявлението. Мярката по позиция № 72 предвижда при сключване на договор за присъединяване към газопреносната мрежа да отпаднат следните документи: заверено копие от удостоверение за актуалното състояние по фирмената регистрация, когато лицето е търговец по смисъла на Търговския закон, или единен идентификационен код (ЕИК), и декларация, че лицето не е обявено в несъстоятелност или е в производство за обявяване в несъстоятелност, не се намира в ликвидация, не е лишено от правото да упражнява търговска дейност. В тази връзка в Плана за действие, като аргументи за необходимостта от изменението е посочено, че тези документи се предоставят на оператора със заявлението за проучване за присъединяване към мрежата.

Гореизложеното обуславя необходимостта от инициране на процедура за изменение и допълнение на Наредба № 4 с оглед изпълнение на ангажиментите на КЕВР, произтичащи от РМС № 191 от 29.03.2018 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, в правомощията на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е да приема подзаконовите нормативни актове, предвидени в Закона за енергетиката (ЗЕ). Съгласно чл. 196, ал. 1 от ЗЕ присъединяването към газопреносните и газоразпределителните мрежи се извършва при условия и по ред, определени с наредба, приета от Комисията.

Със Заповед № 3-Е-135 от 26.09.2018 г. е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4, като вземе предвид т. 71 и т. 72 от Плана за действие. На работната група е поставена и задача да изготви писмо до заинтересовани лица за представяне на писмени мотивирани предложения за изменение на съществуващите разпоредби на наредбата, след което да направи преглед и анализ на предложенията и при необходимост да предложи съответни норми в проекта на наредба.

С оглед изпълнение на изискванията за намаляване на административната тежест по позиции № 71 и № 72 от Плана за действие, в изготвения проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4, в чл. 16, т. 1, чл. 32, ал. 2, т. 2 и в Приложение към чл. 2, ал. 1, т. 1, чл. 8, ал. 1 са заличени: заверено копие от удостоверение за

актуалното състояние по фирмената регистрация, когато лицето е търговец по смисъла на Търговския закон и декларация, че лицето не е обявено в несъстоятелност или е в производство за обявяване в несъстоятелност, не се намира в ликвидация, не е лишено от правото да упражнява търговска дейност.

С писмо с изх. № Е-15-00-8 от 27.09.2018 г. е отправена покана към „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, Българска асоциация природен газ (БАПГ), Българска газова асоциация (БГА), Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори (БФИЕК) и газоразпределителни дружества да представят писмени мотивирани предложения за изменение на Наредба № 4.

В КЕВР са постъпили писма с вх. № Е-15-45-44 от 11.10.2018 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с вх. № Е-15-20-38 от 12.10.2018 г. от „Булгаргаз“ ЕАД и с вх. № Е-04-16-4 от 12.10.2018 г. от БГА.

„Булгартрансгаз“ ЕАД предлага в т. I. от Приложение към чл. 2, ал. 1, т. 1, чл. 8, ал. 1 на Наредба № 4 от т. 1 да отпадне „заверено копие от съдебното решение за регистрация“ с мотиви, че по аргумент от § 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е достатъчно представянето на удостоверение за актуално състояние, издадено от Търговския регистър. Предлага се изменение на т. 5 от т. I. от Приложение към чл. 2, ал. 1, т. 1, чл. 8, ал. 1 на Наредба № 4, като съществуващият текст се замени със „т. 5 Справка от кадастъра за координатите на присъединявания обект“. „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага изменение на чл. 7, ал. 2 от Наредба № 4, както следва: „Точката на присъединяване към газопреносната мрежа е на границата на поземления имот, собственост на Оператора на газопреносната мрежа, в който са монтирани неговите съоръжения - газоизмервателна станция (ГИС), газорегулираща станция (ГРС) или автоматична газорегулираща станция (АГРС)“. Предложено е срокът за издаване на обоснован отказ за присъединяване към преносната мрежа да се съкрати от 3 месеца на 30 дни. В чл. 11 относно становището за присъединяване на оператора на преносната мрежа дружеството предлага да се допълни, че при присъединяване към съществуващо съоръжение следва да се изгражда нова измервателна и/или регулираща линия.

БГА е направило предложения за отпадане на изискването за представяне на заверено копие от удостоверение за актуално състояние и за съдебна регистрация. Предлага се при присъединяване към газопреносната мрежа на обект, който не е включен в инвестиционната програма на оператора, собственикът на присъединявания обект да поеме за своя сметка разходите за присъединяване, а операторът да включи обекта в инвестиционната си програма за следваща година и да го закупи по себестойност.

Според „Булгаргаз“ ЕАД, от особена важност за обществения доставчик е да се създадат по-облекчени условия за присъединяване, изразяващи се в съкращаване на сроковете за присъединяване към съответните мрежи и въвеждане на задължително изискване операторът на газопреносни мрежи да присъединява нови клиенти само след осигуряване на отделна измервателна линия за всеки нов клиент. Общественият доставчик не е формулирал конкретни предложения за изменение и допълнение на Наредба № 4.

Резултатите от извършения анализ на направените предложения за изменение и допълнение на Наредба № 4 са отразени в таблица, неразделна част от настоящия доклад, която съдържа конкретните предложения и мотиви на лицата, както и мотивите за приемането или отхвърлянето им. Приетите като законосъобразни и обосновани предложения, както и тези на работната група, са отразени в изготвения проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (НИД на Наредба № 4). В резултат на извършения анализ в проекта са направени съответни изменения и допълнения на Наредба № 4, в следните основни насоки:

В съответствие със ЗЕ е прецизирана разпоредбата на чл. 1 относно обхвата на наредбата. С оглед съответствие с нормата на чл. 197, ал. 2 от ЗЕ са направени изменения и допълнения в чл. 4 относно присъединяване на обект на небитов клиент само чрез нова

газоизмервателна станция (ГИС), газорегулираща станция (ГРС) или автоматична газорегулираща станция (АГРС), или чрез нова измервателна и/или регулираща линия към съществуващ ГИС, ГРС или АГРС. Създадена е нова алинея в чл. 4, съгласно която към газопровод, собственост на небитов клиент, свързващ небитовия клиент с газопреносната мрежа, не могат да се присъединяват обекти на други клиенти. В чл. 7 е редактирана ал. 2 с оглед прецизиране мястото на точката на присъединяване към газопреносна мрежа, а именно границата на поземления имот, в който са монтирани съоръженията - ГИС, ГРС или АГРС, собственост на оператора на газопреносна мрежа. Направена е редакция на чл. 11, т. 1 и чл. 18, ал. 1, като се предвижда присъединяване на обект да се извършва с нова измервателна и/или регулираща линия към съществуващ ГИС, ГРС или АГРС или с нов ГИС, ГРС или АГРС. Предвид измененията на чл. 197, ал. 5, респективно чл. 199, ал. 5 от ЗЕ (ДВ, бр. 83 от 2018 г.) са изменени чл. 14 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4, като е въведено изискване отказът за присъединяване да е писмен и мотивиран. С цел яснота на текста е прецизирана разпоредбата на чл. 15 от Наредба № 4, като е предвидено задължение за оператора да съхранява в досие документите по присъединяване на обектите. В чл. 17 е направено изменение на ал. 2 относно определяне на цената за присъединяване и е предложено отпадане на ал. 3 с оглед синхронизиране на текста с чл. 24, ал. 2 и ал. 3 от Наредба № 2 от 2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

1. Причини, които налагат приемането на НИД на Наредба № 4:

Необходимостта от изменение и допълнение на Наредба № 4 е с оглед изпълнение на ангажиментите на КЕВР, произтичащи от РМС № 191 от 29.03.2018 г. На следващо място текстовете на наредбата следва да бъдат приведени в съответствие с измененията на чл. 197, ал. 5 и чл. 199, ал. 5 от ЗЕ (ДВ, бр. 83 от 2018 г.), с които е въведено изискване отказът от присъединяване да бъде писмен и мотивиран. Измененията в Наредба № 4 се налагат и с оглед привеждането ѝ в съответствие с измененията на чл. 24 от Наредба № 2 от 2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

2. Целите, които се поставят:

Проектът цели облекчаване на административната тежест в процедурата по присъединяване на обекти към съответната мрежа чрез отпадане на изискванията за представяне на част от документите, за които може да се направи служебна справка от страна на оператора. С измененията се постига съкращаване на срока, в който клиент получава мотивиран отказ от оператора на преносната мрежа. Промените в Наредба № 4 целят постигане на съответствие със ЗЕ, както и прецизиране на нормите от действащата правна уредба, с оглед по-ясна регламентация на уредените в наредбата обществени отношения.

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

Прилагането на проекта на НИД на Наредба № 4 не е обвързано с разходи за държавния бюджет, поради което не се изисква финансова обосновка.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемане на Наредба на изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи се постига намаляване на административната тежест чрез отпадане на изискването заявителите да представят документи, за които може да се направи служебно справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията. С проекта се създават нормативни правила, чрез които се постига съответствие и точно прилагане изискванията на ЗЕ за присъединяване на клиенти към газопреносната мрежа.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на НИД на Наредба № 4 е в съответствие с и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът е съобразен с изискването на приложимото европейско законодателство в сектор „Природен газ“.

Във връзка с горното и при одобряване от страна на Комисията на предложения проект на НИД на Наредба № 4, следва да бъде проведена процедура за приемането на цитирания подзаконов нормативен акт от компетентността на КЕВР съгласно Закона за

нормативните актове, Административнопроцесуалния кодекс и ЗЕ. Проектът на НИД на Наредба № 4, ведно с доклада и таблицата, неразделна част от него, съдържащи мотивите, следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, както и на Портала за обществени консултации, да бъде проведено обществено обсъждане на проекта и на заинтересованите лица да бъде предоставен поне минималния законоустановен срок за изразяване на становища и предложения по проекта.

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Иванова. С Решение № 411 на Министерския съвет (изменено с Решение № 191 от месец март 2018 г.) е приет План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите. В Плана за действие (по позиции № 71 и № 72) са предвидени мерки за премахване на регулаторни пречки, които предвиждат при подаване на заявление за присъединяване и при сключване на договор за присъединяване към газопреносна мрежа да отпадне изискването за представяне на определени документи, които подробно са изложени в доклада. Това налага инициране на процедура за изменение на Наредба № 4 от 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, което е в правомощията на Комисията. На работната група е възложено да изготви доклад и проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4, като вземе предвид т. 71 и т. 72 от Плана за действие, както и да изиска с писмо до заинтересовани лица да представят писмени мотивирани предложения за изменение на съществуващите разпоредби на Наредбата, след което да направи преглед и анализ на предложенията и при необходимост да предложи съответни норми. С оглед изпълнение на изискванията за намаляване на административната тежест от Плана за действие, в изготвения проект са заличени: заверено копие от удостоверение за актуалното състояние по фирмената регистрация, когато лицето е търговец по смисъла на Търговския закон и декларация, че лицето не е обявено в несъстоятелност или е в производство за обявяване в несъстоятелност, не се намира в ликвидация, не е лишено от правото да упражнява търговска дейност. Относно отправената до заинтересованите лица покана да представят предложения за изменение на Наредба № 4. Такива са постъпили от „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и Българска газова асоциация, които съдържат предложения за отпадане на посочените документи. Освен тях, заинтересованите лица са направили и други предложения, които основно са свързани с предложение на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменение на чл. 7, ал. 2 по отношение на точката за присъединяване към газопреносната мрежа; срокът за издаване на обоснован отказ за присъединяване към преносната мрежа да се съкрати от три месеца на 30 дни; в чл. 11 относно становището за присъединяване на оператора на преносната мрежа дружеството предлага да се допълни, че при присъединяване към съществуващо съоръжение следва да се изгражда нова измервателна и/или регулираща линия. БГА предлага при присъединяване към газопреносната мрежа на обект, който не е включен в инвестиционната програма на оператора, собственикът на присъединявания обект да поеме за своя сметка разходите за присъединяване, а операторът да включи обекта в инвестиционната си програма за следваща година и да го закупи по себестойност. В становището си „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че за обществения доставчик е важно да се създадат по-облекчени условия за присъединяване, изразяващи се в съкращаване на сроковете за присъединяване към съответните мрежи и въвеждане на задължително изискване операторът на газопреносни мрежи да присъединява нови клиенти само след осигуряване на отделна измервателна линия за всеки нов клиент. Резултатите от извършения анализ на направените предложения са отразени в таблица, която е неразделна част от доклада и съдържа обосновка за тяхното приемане или отхвърляне. Основните изменения и допълнения са в следните насоки:

В съответствие със ЗЕ е прецизирана разпоредбата на чл. 1 относно обхвата на Наредбата. С оглед съответствие с нормата на чл. 197, ал. 2 от ЗЕ са направени изменения и допълнения в чл. 4 - относно присъединяване на обект на небитов клиент само чрез нова газоизмервателна станция (ГИС), газорегулираща станция (ГРС) или автоматична

газорегулираща станция (АГРС), или чрез нова измервателна и/или регулираща линия към съществуващ ГИС, ГРС или АГРС. Създадена е нова алинея в чл. 4, съгласно която към газопровод, собственост на небитов клиент, свързващ небитовия клиент с газопреносната мрежа, не могат да се присъединяват обекти на други клиенти. В чл. 7 е редактирана ал. 2 – с оглед прецизиране мястото на точката на присъединяване към газопреносна мрежа. Направена е редакция на чл. 11, т. 1 и чл. 18, ал. 1, като се предвижда присъединяване на обект да се извършва с нова измервателна и/или регулираща линия към съществуващ ГИС, ГРС или АГРС или към нови такива. Предвид измененията на чл. 197, ал. 5, респективно чл. 199, ал. 5 от ЗЕ от 2018 г., са изменени чл. 14 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4, като е въведено изискване отказът за присъединяване да е писмен и мотивиран. С цел яснота на текста е прецизирана разпоредбата на чл. 15, като е предвидено задължение за оператора да съхранява в досие документите по присъединяване на обектите. В чл. 17 е направено изменение на ал. 2 относно определяне на цената за присъединяване и е предложено отпадане на ал. 3 с оглед синхронизиране на текста с чл. 24, ал. 2 и ал. 3 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ. Във връзка с горното и при одобряване от страна на Комисията на предложения проект, следва да бъде проведена процедура за приемането на цитирания подзаконов нормативен акт от компетентността на КЕВР съгласно Закона за нормативните актове, Административнопроцесуалния кодекс и ЗЕ. Проектът, ведно с доклада и таблицата, неразделна част от него, съдържащи мотивите, следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, както и на Портала за обществени консултации, да бъде проведено обществено обсъждане на проекта и на заинтересованите лица да бъде предоставен поне минималния законоустановен срок за изразяване на становища и предложения по проекта. С оглед гореизложеното, на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 3, във връзка с чл. 196, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

- 1. Да приеме доклада на работната група;*
- 2. Да приеме проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи;*
- 3. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;*
- 4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката;*
- 5. Да публикува проекта на Наредба за изменение и допълнение на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, ведно с доклада и таблицата, неразделна част от него, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.*

А. Йорданов каза, че иска да изрази удовлетворение от работата на работната група. Освен намаляването на административната тежест и ускоряването на процеса по присъединяване на клиенти към преносната система, със съгласието и по предложение на заинтересованите страни се върви към уреждането на едни взаимоотношения, които в миналото не са били доуредени в нормативната уредба и сега представляват съществен проблем. А. Йорданов допълни, че се надява чрез финализиране на процедурата по изменението да не възникват нови такива въпроси. Добре е, че и заинтересованите страни са проявили инициативност и са предложили на Комисията уреждането на тези взаимоотношения в рамките на съществуващия закон. А. Йорданов каза, че подкрепя проекта за изменение на Наредбата.

И. Иванов каза, че обръща внимание, че се въвежда, че отказът за присъединяване трябва да бъде писмен и мотивиран, което след това дава основание да бъде оспорен. Това

допълнително трябва да мотивира операторите на газоразпределителните мрежи да присъединяват клиенти. Това са текстове, които няма да допуснат т. нар. *гроздове* да се случат в бъдеще време, които са един голям проблем, наследен от Комисията и който е съществуващ.

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

С оглед гореизложеното, на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 3, във връзка с чл. 196, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.;

2. Приема Проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи;

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 1 на 06.12.2018 г. от 10:00 ч. в сградата на КЕВР;

4. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

5. Проектът на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

6. Проектът на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи да бъде публикуван на Портала за обществени консултации.

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

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

По т.5. Комисията, след като разгледа 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-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-1014 от 21.11.2018 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. бр. 57 от 10.07.2018 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

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

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

Сертификатът съдържа:

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

електрическата енергия;

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

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

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

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

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

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

10. вида на националната схема за подпомагане;

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

12. датата и държавата на издаване;

13. уникален идентификационен номер.

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

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

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

На основание чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. КЕВР може да издаде сертификат за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

Следва да се има предвид, че от **01.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

Във връзка с измененията, наложени от Регламента, справка за средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение на съответната централа, се прилага само от централите, използващи **газообразни горива**, тъй като единствено при тях се изисква да се извършва корекция спрямо климатичните условия. Тази справка е определена с официална **справка от Националния институт по метеорология и хидрология (НИМХ)**, във връзка с изискванията, записани в Приложение № 3 към чл. 16 на Наредба № РД-16-267. Справката може да бъде издадена от най-близкия клон на НИМХ до централата и за най-близкия до нея район, за който НИМХ е правила такива измервания.

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. заявителите представят

справка за съответния период по утвърден от Комисията образец. С Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Те са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“, които следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията.

Следва да се има предвид, че от **01.07.2018 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.38 от 8 май 2018 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2018 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране, това става до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № З-Е-195 от 18.11.2016 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от **високоефективно комбинирано производство (ВЕКП)**, е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) **да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС)**, съгласно реда по чл. 162, ал. 1, и съответно кои производители **да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС)**, съгласно реда по чл. 162а.

Следва да се има предвид, че след 01.09.2018 г. обстоятелствата наложиха КЕВР да издава две месечни решения за един и същи месечен период на производство. В отделено (по-ранно от настоящото) решение на КЕВР за същия период на производство, са разгледани дружествата и/или централите, които получават компенсации на основание чл. 162а от ЗЕ, поради изискване на ФСЕС по технологични съображения свързани с

изплащането на компенсациите – не по-късно от 19-то число на следващия месец на производството. Принципно за второто решение на КЕВР относно същия период на производство са дружествата и/или централите, на които се изкупува нетната електрическа енергия от ВЕКП съгласно чл. 162 ,ал. 1 от ЗЕ, като към тях се прибавят и онези, които би трябвало да влязат в първото решение, но е невъзможно това да стане до поставения срок от ФСЕС поради някакви причини – късно подадено заявление, или наложила се допълнителна кореспонденция при неточности в документацията им. През разглеждания период на производство от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г. няма изостанали дружества от първото решение и затова **те са само тези, които са на основание чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**, както следва:

**• С ИЗКУПУВАНЕ ОТ ОД И/ЛИ КС ПО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):
– Производители със справки за ДВГ/ГТ:**

1. „Алт Ко“ АД;
2. „МБАЛ – Търговище“ АД;
3. „Топлофикация-Разград“ ЕАД;
4. „Топлофикация-ВТ“ АД;
5. „Белла България“ АД;
6. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
7. ЧЗП „Румяна Величкова“;
8. „Овердрайв“ АД;
9. „Овергаз Мрежи“ АД;
10. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
11. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
12. „Оранжерии – Петров дол“ ООД;
13. „Инертстрой-Калето“ АД;

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

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

**ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА
ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ЛИ
КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):**

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-1** от **12.11.2018** г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжерии

Кресна“ за периода на издаване на сертификати от **01.10.2018 до 31.10.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **58,550 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **59 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **59 бр.**;

Забележка: Заявеното количество, като подадено по ЕРП, е взето от продаденото по фактура, което включва в себе си и небаланси, а е необходимо за издаване на сертификати да се вземе от двустранния протокол за търговско мерене, където са вписани реално изнесените количества от изхода на централата по електромер.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „ТЕЦ Оранжерии 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 „ВНКW 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%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 309kJ/nm ³
Средна месечна температура	16,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,43%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	28,47%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	59,357	няма	59,357	няма

Забележка: Въпреки че заявеното количество за издаване на сертификати е взето от фактурата, то в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. правилно е записано количеството взето от двустранния протокол за търговско мерене.

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **3.043 MWh**;

– няма закупена ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	66,400	66,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	62,400	62,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	149,024	149,024	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **66,400 MWh**.

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

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

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

62,400 MWh – 3.043 MWh = **59,357 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **62,400 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **62,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **59,357 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НеВЕКП	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП	Подадената плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за следващ

		при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕРМ	дробен остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2018	755,824	0	няма	няма	няма	няма	755,824	756,752	756	0,752
10/2018	59,357	0	няма	няма	няма	няма	59,357	60,109	60	0,109

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец октомври 2018 г. са в размер на **60бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „АЛТ КО“ АД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжеви Кресна“, да бъдат издадени 60 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 60 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 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 13.11.2018 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 **01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **10,387 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **10 бр.;**

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **10 бр.;**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,104 MW_e**.
- През разглеждания период в производствената централа на „МБАЛ Търговище“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип MAN E 2876 E302 на SOKRATHERM Германия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;
 - електрическа ефективност 35,9%;
 - топлинна ефективност 53,8%;
 - обща ефективност 89,7%;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 305 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,60%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	89,51%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,88%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10,387	няма	10,387	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 16,359 MWh;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	54,400	54,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	26,746	26,746	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	90,660	90,660	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **54,400 MWh**.

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

Информация за количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата, произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата

E_{нето}:

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

26,746 MWh – 16,359 MWh = **10,387 MWh** – отговаря на цялата E_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **26,746 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **26,746 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10,387 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
09/2018	12,228	0	няма	няма	няма	няма	12,228	13,189	13	0,189
10/2018	10,387	0	няма	няма	няма	няма	10,387	10,576	10	0,576

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец октомври 2018 г. са в размер на **10 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 10 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 10 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 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 16.11.2018 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **993,347 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **994 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **994 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;

– електрическа ефективност 43,0%;

– топлинна ефективност 42,6%;

– обща ефективност 85,6%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 305 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,97%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,74%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,15%

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

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

MWh	993,347	няма	993,347	няма
-----	---------	------	---------	------

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **69,653 MWh**;
 - закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 16,400 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935** – отговаря на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – отговаря на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	989,000	989,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1063,000	1063,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2709,095	2709,095	–	–

- Потребена топлинна енергия: **209,000 MWh**.

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

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

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

$1063,000 \text{ MWh} - 69,653 \text{ MWh} = \mathbf{993,347 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **636,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **636,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **993,347 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

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

		би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2018	597,390	0	няма	няма	няма	няма	597,390	597,891	597	0,891
10/2018	993,347	0	няма	няма	няма	няма	993,347	994,238	994	0,238

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация–Разград“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец октомври 2018 г. са в размер на **994 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 994 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 994 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.

4. „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 **13.11.2018 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода **от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1844,308 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **1844 бр.;**

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за: „Енерго-Про Продажби“ АД – **1844 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин 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 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 305 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,22%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,52%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,88%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1844,308	няма	1844,308	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **9,162 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 96,569 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2318,000	2318,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1853,470	1853,470	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5523,744	5523,744	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1119,384 MWh**.

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

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

„Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1853,470 \text{ MWh} - 9,162 \text{ MWh} = 1844,308 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1853,470 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1853,470 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1844,308 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	бр.
09/2018	1766,125	0	няма	няма	няма	няма	1766,125	1766,648	1766	0,648
10/2018	1844,308	0	няма	няма	няма	няма	1844,308	1844,956	1844	0,956

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец октомври 2018 г. са в размер на **1844бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1844 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 1844 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.

5. „Белла България“ АД

„Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с **ЕИК 115141090**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8 от 15.11.2018 г.** с приложения за

издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода **от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **700,267 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **700 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **700 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;

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

- номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;

- за производство на гореща вода 0,599 MW_t;

- за производство на водна пара 0,545 MW_t;

- електрическа ефективност 37,1%;

- топлинна ефективност 48,4%;

- обща ефективност 85,5%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 296 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,92%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,60%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	74,87%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,68%

Забележка: През разглеждания период общата ефективност ($\eta_{\text{общо}}$) на инсталацията за комбинирано производство е по-малка от изискването за двигатели с вътрешно горене ($\geq 75\%$), записано в чл. 4, ал. 1 на Наредба № РД-16-267, при което се пристъпва към изчисляване на режимния фактор, чрез който се отделя част от брутната комбинирана електрическа енергия като некомбинирана, по методиката от същата наредба.

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	702,678	няма	702,678	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 33,473 MWh;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	772,074	772,074	–	–
Електрическа енергия	MWh	736,151	733,625	–	2,526
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2014	2007,583	–	6,913

- Потребена топлинна енергия: **1084,710 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{пнк}} = 312,636$ MWh);
- След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.**

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ДВГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$VEKП_{\text{бруто}} = 733,625 \text{ MWh};$

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

$733,625 / 736,151 = 0,99657$ (99,66%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $VEKП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $VEKП_{\text{(нето)}}$:

$33,473 * 0,99657 = 33,358 \text{ MWh};$

- Следователно $VEKП_{\text{(нето)}}$ е:

$733,625 \text{ MWh} - 33,358 \text{ MWh} = 700,267 \text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и/или електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и/или директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ. Тъй като в конкретния случай подадени количества само към ЕРМ, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на този електромер:

– ЕРМ: **700,267 MWh** – дял на количеството с показания за ВЕКП от цялото измерено количество с този електромер/и/ (702,678 MWh) – за издаване на сертификати относно

подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД) и прехвърлянето им на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за изкупуване по преференциална цена, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **733,625 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **733,625 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **700,267 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2018	619,896	0	няма	няма	няма	няма	619,896	620,584	620	0,584
10/2018	700,267	0	няма	няма	няма	няма	700,267	700,851	700	0,851

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец октомври 2018 г. са в размер на **700 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени **700 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **700 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.**

6. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-27 от 13.11.2018 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 месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г., отбелязани в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 27,206 MWh;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 27 бр.;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 27 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност 0,835 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW_t;

– електрическа ефективност 39%;

– топлинна ефективност 47%;

– обща ефективност 86%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 292 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,17%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,61%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,82%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	27,206	няма	27,206	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **276,794 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	365,000	365,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	304,000	304,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	800,149	800,149	–	–

- Потребена топлинна енергия: **576,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 212,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$304,000 \text{ MWh} - 276,794 \text{ MWh} = \mathbf{27,206 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 304,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 304,000 MWh;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **27,206 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

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

		119, ал. 2 от ЗЕ		период				период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2018	25,981	0	няма	няма	няма	няма	25,981	26,880	26	0,880
10/2018	27,206	0	няма	няма	няма	няма	27,206	28,086	28	0,086

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец октомври 2018 г. са в размер на **28 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени 28 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 28 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.

7. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № **Е-ЗСК-28 от 09.11.2018 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 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **596,000 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **596 бр.;**

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **596 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 300 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,22%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,00%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,02%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	596,000	няма	596,000	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 19,000 MWh;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	635,000	635,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	615,000	615,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1524,465	1524,465	–	–

- Потребена топлинна енергия: **635,000 MWh**.

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

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

цялата $E_{\text{нето}}$:

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

$$615,000 \text{ MWh} - 19,000 \text{ MWh} = 596,000 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **615,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **615,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **596,000 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh
09/2018	465,000	0	няма	няма	няма	няма	465,000	465,340	465	0,340
10/2018	596,000	0	няма	няма	няма	няма	596,000	596,340	596	0,340

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец октомври 2018 г. са в размер на **596 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 596 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 596 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.

8. „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 12.11.2018 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 Автотунинг център“ за периода от **01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.**, отбелязани в заявлението като:

- Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

- количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **59,086 MWh**;

- да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **59 бр.**;

- Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

- да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **59 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-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 85,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 300 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,67%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,74%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,57%

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

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

MWh	59,086	няма	59,086	няма
-----	--------	------	--------	------

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 34,176 MWh;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	121,241	121,241	–	–
Електрическа енергия	MWh	93,262	93,262	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	269,001	269,001	–	–

- Потребена топлинна енергия: **121,241 MWh**.

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

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

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

$93,262 \text{ MWh} - 34,176 \text{ MWh} = \mathbf{59,086 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **93,262 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **93,262 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **59,086 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НеВЕКП	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по	Подадената плюс дробен	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подадената плюс дробен	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

		при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕПМ	остатък от минал период		период		остатък от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2018	24,937	0	няма	няма	няма	няма	24,937	25,215	25	0,215
10/2018	59,086	0	няма	няма	няма	няма	59,086	59,301	59	0,301

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 4 MW – за месец октомври 2018 г. са в размер на **59 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 25 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 59 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.

9. „Овергаз Мрежи“ АД

„Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, **ЕИК 130533432** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-35 от 15.11.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода **от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **76,379 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **76 бр.;**

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **76 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин е **0,170 MW_e**;

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.12.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 301 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,72%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,60%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,95%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	76,379	няма	76,379	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 3,792 MWh;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,122 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	122,400	122,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	80,171	80,171	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	233,917	233,917	–	–

• Потребена топлинна енергия: **71,788 MWh** (в т.ч. Q_{вк} = 4,000 MWh).

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

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

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

$80,171 \text{ MWh} - 3,792 \text{ MWh} = 76,379 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **80,171 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **80,171 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **76,379 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2018	59,269	0	няма	няма	няма	няма	59,269	59,584	59	0,584
10/2018	76,379	0	няма	няма	няма	няма	76,379	76,963	76	0,963

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Овергаз Мрежи“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец октомври 2018 г. са в размер на **76 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени 76 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 76 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.

10. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерийен комплекс – 500 дка“

„Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к.

„Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 175479761**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37 от 07.11.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **578,196 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **578 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **578 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

– номинална електрическа мощност 0,900 MWe;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MWt;

– електрическа ефективност 40,91 %;

– топлинна ефективност 44,19 %;

– обща ефективност 85,10%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 292 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,04%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,35%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,35%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	578,196	няма	578,196	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **30,271 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели през разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	642,271	642,271	–	–
Електрическа енергия	MWh	608,467	608,467	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1576,246	1576,246	–	–

- Потребена топлинна енергия: **642,271 MWh**.

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

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

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

$608,467 \text{ MWh} - 30,271 \text{ MWh} = \mathbf{578,196 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **608,467 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **608,467 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **578,196 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от	Подадена плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП	Подадена плюс	Издадени серти-	Дробен остатък за следващ

		НеВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕРМ	дробен остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2018	105,264	0	няма	няма	няма	няма	105,264	106,138	106	0,138
10/2018	578,196	0	няма	няма	няма	няма	578,196	578,334	578	0,334

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец октомври 2018 г. са в размер на **578 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 578 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 578 бр.– сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.

11. „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 **08.11.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

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

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **223,934 MWh;**

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЧЕЗ Електро България“ АД – **224 бр.;**

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

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЧЕЗ Електро България“ АД – **224 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
- електрическа ефективност 42,30 %;
- топлинна ефективност 42,20 %;
- обща ефективност 84,50 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 300 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,99%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,91%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	223,934	няма	223,934	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 11,682 MWh;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	234,920	234,920	–	–
Електрическа енергия	MWh	235,616	235,616	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	603,964	603,964	–	–

- Потребена топлинна енергия: **234,920 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по чл. 4,

ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

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

$235,616 \text{ MWh} - 11,682 \text{ MWh} = 223,934 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 235,616 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 235,616 MWh;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **223,934 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2018	185,558	0	няма	няма	няма	няма	185,558	186,247	186	0,247
10/2018	223,934	0	няма	няма	няма	няма	223,934	224,181	224	0181

- От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец октомври 2018 г. са в размер на **224 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени 224 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 224 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.

12. „Оранжеви-Петров дол“ ООД

„Оранжеви-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 14.11.2018 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжеви-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1212,683 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД – **1212 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: няма записано количество.

Забележка: Лиценз за краен снабдител на С/И България има „Енерго-Про Продажби“ АД и съответно това е дружеството, на което трябва да се прехвърлят сертификатите съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ.

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и „Оранжеви-Петров дол“ ООД, на 31.10.2014 г. е получена **еднократна** финансова помощ в размер на **700 906,23 лв.**

• 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 е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-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;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 304 kJ/nm ³
Средна месечна температура	13,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,16%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,84%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1212,683	няма	1212,683	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **60,634 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1416,000	1416,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1273,317	1273,317	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3096,887	3096,887	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1416,000 MWh**.

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

Информация за 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 „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1273,317 \text{ MWh} - 60,634 \text{ MWh} = \mathbf{1212,683 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1273,317 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1273,317 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1212,683 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по	Подадена плюс дробен	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР	Подадена плюс дробен	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период

		би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕП мрежа	остатък от минал период		период	мрежа	остатък от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2018	778,785	0	няма	няма	няма	няма	778,785	779,515	779	0,515
10/2018	1212,683	0	няма	няма	няма	няма	1212,683	1213,198	1213	0,198

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец октомври 2018 г. са в размер на **1213 бр.**

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 бъдат издадени 1213 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 1213 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.

13. „Инертстрой-Калето“ АД

„Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с **ЕИК 106028833**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-46 от 12.11.2018 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

• Относно ИЗДАВАНЕ на сертификати за произход:

– количества електрическа енергия, произведени от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, които съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ, са подадени по (само) електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1075,506 MWh**;

– да бъдат издадени сертификати относно: ЕРМ, предназначени за: „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **1075 бр.**;

• Относно ПРЕХВЪРЛЯНЕ на сертификати за произход:

– да бъдат прехвърлени, като дял от издадените сертификати: за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **1075 бр.**

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

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

национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,027 MW_e**;
- В ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на газо-бутален двигател G3516H (Caterpillar, USA), със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност – 2,027 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,902 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,40 %;
 - топлинна ефективност 42,80 %;
 - обща ефективност 86,20 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	19.02.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 254 kJ/nm ³
Средна месечна температура	14,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,02%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,58%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,91%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1075,506	няма	1075,506	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **33,484 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1124,530	1124,530	–	–
Електрическа енергия	MWh	1108,990	1108,990	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2672,416	2672,416	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1124,530 MWh**.

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

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

цялата $E_{\text{нето}}$:

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

$1108,990 \text{ MWh} - 33,484 \text{ MWh} = 1075,506 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1108,990 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1108,990 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1075,506 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2018	336,113	0	няма	няма	няма	няма	336,113	336,722	336	0,722
10/2018	1075,506	0	няма	няма	няма	няма	1075,506	1076,228	1076	0,228

• От направената справка за м. 10/2018 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец октомври 2018 г. са в размер на **1076 бр.**

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 бъдат издадени 1076 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 1076 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г.

Изказвания по т.5.:

Докладва Д. Дянков. Подадени са заявления от 13 дружества - с инсталация

двигатели с вътрешно горене. Всички са под 4 MW инсталирана електрическа мощност. Работната група не е срещнала проблеми при изготвянето на сертификатите. Единствено може да се отбележи, че досега като аксиома се е смятало, че тези инсталации произвеждат само високоефективна енергия, но при „Белла България“ АД има под 75% (което е по Наредбата). Получени са 74,87%, т.е. само 13 стотни по-ниско от това, което е по Наредбата. За част от комбинираната електрическа енергия се изчислява режимен фактор и се определя като некомбинирана и съответно става високоефективна. Тя е само 2,5 MW, но аксиомата, че е само високоефективна при двигателите е оборена и това се е видяло на практика. Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

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

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: „Алт Ко“ АД; „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД;

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклада и издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ОКТОМВРИ 2018 г., както следва:

ЗА ПРОИЗВОДИТЕЛИ С ИЗКУПУВАНЕ НА НЕТНИТЕ КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ ВЕКП ОТ ОБЩЕСТВЕНИЯ ДОСТАВЧИК И/ИЛИ КРАЙНИТЕ СНАБДИТЕЛИ СЪГЛАСНО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):

1. На „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:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 309 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 66,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 66,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 62,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 28,47%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,43%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-1-10-18/000000001 до № ЗСК-1-10-18/000000060.

2. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 305 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 54,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 54,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 26,746 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,88%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 89,51%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-10-18/000000001 до № ЗСК-3-10-18/000000010.

3. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;

- период на производство: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 305 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 989,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 209,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1063,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,15%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,74%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-4-10-18/000000001 до № ЗСК-4-10-18/000000994.

4. На „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, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 3053 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2318,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1119,384 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1853,470 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 12,88%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,52%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-6-10-18/000000001 до № ЗСК-6-10-18/0000001844.

5. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 296 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 772,074 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1084,710 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 733,625 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,68%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 74,87%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-10-18/000000001 до № ЗСК-8-10-18/000000700.

6. На „Димитър Маджаров–2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, ЕИК 115033847, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 292 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 365,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 576,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 304,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,82%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,61%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-10-18/000000001 до № ЗСК-27-10-18/000000028;

7. На ЧЗП „Румяна Величкова“ град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;

- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 300 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 635,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 635,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 615,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,02%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,00%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-28-10-18/000000001 до № ЗСК-28-10-18/000000596.

8. На „Овердрайв“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, с ЕИК 13141353, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 300 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 121,241 MWh;
- потребена топлинна енергия: 93,262 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 121,241 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,57%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,74%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-10-18/000000001 до № ЗСК-32-10-18/000000059.

9. На „Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, ЕИК 130533432, за:

- производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;

- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;
- период на производство: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 301 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 122,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 71,788 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 80,171 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,95%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,60%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-10-18/000000001 до № ЗСК-32-10-18/000000076.

10. На „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 292 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 642,271 MWh;
- потребена топлинна енергия: 642,271 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 608,467 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 19,35%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 79,35%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-10-18/000000001 до № ЗСК-37-10-18/000000578.

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

район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 300 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 234,920 MWh;
- потребена топлинна енергия: 234,920 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 235,616 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,91%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-44-10-18/000000001 до № ЗСК-44-10-18/000000224.

12. 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:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 304kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1416,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1416,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1273,317 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,56%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,84%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-43-10-18/000000001 до № ЗСК-43-10-18/000001213.

13. На „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република

България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.10.2018 г. ÷ 31.10.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 254 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1124,530 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1124,530 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1108,990 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,91%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,58%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1:19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.10.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-46-10-18/000000001 до № ЗСК-46-10-18/000001076;

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Разрешава на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да сключи с ЧЕЗ а.с. договор за заем съгласно проекта, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-47 от 22.11.2018 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-39 от 15.08.2018 г., подадено от „Алро“ СА, ч.ю.л., Република Румъния, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.12.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Алро“ СА, ч.ю.л., или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-43 от 28.08.2018 г. на „Алпик Енерджи“ СЕ за продължаване срока на лицензия № Л-306-15 от 31.08.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.12.2018 г. от 10:00 ч.;

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

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

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно Проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопрееносните и газоразпределителните мрежи.;

2. Приема Проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопрееносните и газоразпределителните мрежи;

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 1 на 06.12.2018 г. от 10:00 ч. в сградата на КЕВР;

4. За участие в общественото обсъждане да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

5. Проектът на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопрееносните и газоразпределителните мрежи, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

6. Проектът на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопрееносните и газоразпределителните мрежи да бъде публикуван на Портала за обществени консултации.

По т.5. както следва:

Приема доклада и издава електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г. от 13 бр. дружества.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1015 от 22.11.2018 г. и Решение на КЕВР № Р-279 от 27.11.2018 г. относно заявление от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1013 от 21.11.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-39 от 15.08.2018 г., подадено от „Алро“ СА, ч.ю.л., Република Румъния, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1012 от 21.11.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-43 от 28.08.2018 г. на „Алпик Енерджи“ СЕ за продължаване срока на лицензия № Л-306-15 от 31.08.2009 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1011 от 21.11.2018 г., проект и съгласувателна таблица относно Проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 5 ноември 2013

г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1014 от 21.11.2018 г. и Решение № С-16/27.11.2018 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.10.2018 г. до 31.10.2018 г. от 13 бр. дружества.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:
(Н. Косев - главен експерт)