



ПРОТОКОЛ

№ 68

София, 25.04.2019 година

Днес, 25.04.2019 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Кишкин – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ 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-226 от 22.04.2019 г. относно комплексна планова проверка на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД за територията на община Елин Пелин.

Работна група: Мариана Сиркова, Росица Тодорова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-227 от 22.04.2019 г. относно избор на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Докладват: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ромен Кишкин, Ремзия Тахир, Пламен Кованджиев, Сирма Денчева, Ваня Василева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-228 от 22.04.2019 г. относно преизбиране на членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Докладват: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ромен Кишкин, Ремзия Тахир, Пламен Кованджиев, Сирма Денчева, Ваня Василева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-235 от 22.04.2019 г. и проект на становище на КЕВР относно искане за изразяване на становище по Втори доклад на гръцкия оператор на газопреносна система DESFA S.A. относно прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.

Докладват: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ромен Кишкин,
Ремзия Тахир, Пламен Кованджиев, Сирма Денчева, Ваня Василева

5. Доклад № Е-Дк-222 от 19.04.2019 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г. от 12 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров, Дориан Дянков

6. Доклад с вх. № Е-Дк-229 от 22.04.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-3 от 30.01.2019 г., подадено от ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Членове на работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева,
Ваня Караджова-Чернева, Кристина Костадинова,
Радостина Методиева, Светослава Маринова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-231 от 22.04.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-10 от 18.03.2019 г. от „Компания за енергетика и развитие“ ООД за изменение и допълнение на лицензия № Л-388-01 от 23.07.2012 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

8. Доклад с вх. № Е-Дк-233 от 22.04.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 25.03.2019 г., подадено от „Свилоса“ АД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

9. Доклад с вх. № Е-Дк-230 от 22.04.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-12 от 28.03.2019 г. на „Веолия Енерджи България“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-323-15 от 15.03.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

10. Доклад с вх. № Е-Дк-232 от 22.04.2019 г. относно заявление с вх. № О-13-112-1 от 01.02.2019 г. на „ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-294-15 от 09.02.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

11. Доклад с вх. № Е-Дк-234 от 22.04.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-8 от 05.03.2019 г. на „Енергопроект Ютилитис“ ООД (в ликвидация) за прекратяване на лицензия № Л-364-15 от 03.10.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

12. Доклад с вх. № Е-Дк-224 от 22.04.2019 г. и проект на решение относно искане от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, които са собственост на Община Божурище.

Докладват: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов, Сава Цеков.

По т.1. Комисията разгледа доклад относно комплексна планова проверка на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД за територията на община Елин Пелин.

Със заповед № 3-Е-37 от 18.03.2019 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 76, ал. 4 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки за 2019 г. на енергийните дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД за изпълнение условията на издадените лицензии № Л-393-08 от 17.09.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-393-12 от 17.09.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Елин Пелин.

Проверката е извършена съгласно утвърдената от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 175005806 със седалище и адрес на управление: област София, община Елин Пелин, гр. Елин Пелин 2100, бул. „София“ № 13.

Предметът на дейност на дружеството е разпределение на природен газ на територията на община Елин Пелин, изграждане и експлоатация на газови системи и мрежи, експлоатация на газови и нафтови котли, отоплителни инсталации, експлоатация на електрически инсталации и съоръжения, инкасаторска дейност, експлоатация на нови питейни водопроводи и всички дейности и услуги, незабранени със закон.

Дружеството се представлява от Иван Маринов Кокалов.

Капиталът на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД е в размер на 5 869 500 лв. Едноличен собственик на капитала е община Елин Пелин.

Проверката беше извършена в офиса на дружеството в гр. Елин Пелин, бул. „София“ № 13, ет. 4 в присъствието на г-н Иван Кокалов - управител на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД.

Проверката обхваща периода **януари 2014 г. - февруари 2019 г.**

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на одобрените бизнес планове за периода 2013-2017 г. и за периода 2018-2022 г. Беше извършен преглед на част от газоразпределителната мрежа (ГРМ) и прилежащите ѝ съоръжения, собственост на дружеството в гр. Елин Пелин.

Проверката обхваща условията по издадените на дружеството лицензи, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД притежава следните лицензи: № Л-393-08 от 17.09.2012 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-393-12 от 17.09.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Елин Пелин. Лицензиите са със срок от 35 години.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Дружеството няма сключени договори с трети лица за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности от негово име и за негова сметка.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа за територията на община Елин Пелин

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на газоразпределителна мрежа в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрените от Комисията бизнес планове за периодите 2013 г.-2017 г. и 2018 г.-2022 г., „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД е изградило ГРМ в гр. Елин Пелин и в селата Гара Елин Пелин, Нови хан, Равно поле, Мусачево и Григорово, както следва:

таблица №1

Изградена мрежа /л.м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2014	13 669	0	-13 669	0%
2015	11 009	20 423	9 414	186%
2016	6 539	4 842	-1 697	74%
2017	2 120	2 793	673	132%
2018	6 550	16 468	9 918	251%
до 02.2019		0		

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За въведените в експлоатация участъци от ГРМ, от Дирекция за национален строителен надзор, за периода на проверката, на дружеството са издадени 3 бр. разрешения за ползване на: разпределителни газопроводи в с. Равно поле, с. Мусачево, гр. Елин Пелин, с. Григорово и газоразпределителна мрежа в с. Гара Елин Пелин и с. Нови хан.

„Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД има сключен договор с „Миролио България“ ЕООД за ползване на газопровод. Предметът на договора е предоставяне на право на достъп за ползване на част от свободния капацитет на стоманен газопровод с дължина 2500 л.м., находящ се на територията на община Елин Пелин с начална точка АГРС - Елин Пелин и крайна точка ГРП на входа на „Миролио България“ ЕООД. Към договора е приложена техническа документация, разрешение за въвеждане в експлоатация, акт за първоначален технически преглед, годишни актове за извършен технически преглед.

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ и намаляване на технологичните разходи, и във връзка с оперативното управление и контрола на ГРМ, са

разработени:

- производствена инструкция за безопасна експлоатация на газопреносната мрежа, газопроводните отклонения и ГЗРТ – общи изисквания;
- производствена инструкция за безопасна експлоатация на газопреносната мрежа, газопроводните отклонения и ГЗРТ;
- инструкция за пожарна и аварийна безопасност.

Дежурствата в дружеството се дават съгласно изготвени графици на дежурствата. Предоставен е дневник за дежурствата в „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД, в който се вписват съобщения и заявки за повреди, пропуски и ремонти по разпределителни газопроводи, сградни газови инсталации и газопроводни отклонения на територията на община Елин Пелин. Към дневника са приложени графици на дежурствата за периода на проверката.

„Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД води и съхранява в офиса си в град Елин Пелин, ревизионни книги за надзорните съоръжения. На случаен принцип са проверени ревизионни книги на: газоразпределителна мрежа, газопроводни отклонения и газозамерни и регулаторни табла (ГЗРТ) за консуматори в с. Нови хан и газоразпределителен газопровод от АГРС „Елин Пелин“ до с. Гара Елин Пелин, газопроводни отклонения и ГЗРТ. Всяка една от проверените ревизионни книги съдържа ревизионни актове за първоначален технически преглед на съответните съоръжения, както и актове за извършени периодични прегледи. Проверените документи са актуални към датата на проверката.

Дружеството води регистър за възникнали аварийни прекъсвания по ГРМ на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД, който съдържа: номер; потребител; адрес; дата и час на прекъсване; дата и час на възстановяване; продължителност на прекъсването; кратко описание на аварията; загуба на газ; причина или вина за аварията.

Регистрирани са аварийни прекъсвания, както следва: за 2014 г. - 1 бр.; за 2015 г. - 2 бр.; за 2016 г. - няма; за 2017 г. - 1 бр.; за 2018 г. и до м. февруари 2019 г. - няма. Аварийните прекъсвания са свързани със: спукана тръба пред спирателен кран за високо налягане; скъсана тръба, вследствие на изкопни дейности; скъсан разпределителен газопровод при изкопни работи и пробив на разпределителен газопровод, при изкопни дейности. Възникналите аварии са отстранени в срок между 5 мин. и 7,30 ч.

Дружеството води регистър за плановите прекъсвания (ремонти, присъединявания, разширение на мрежата) в „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД, който съдържа: номер; потребител; адрес; дата и час на прекъсване; дата и час на възстановяване; продължителност на прекъсването; тип на извършения ремонт; просрочване (дни); планирана дата на следващо прекъсване. За периода на проверката няма регистрирани планови прекъсвания.

„Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД изпълнява изискванията за одоризация на природния газ. Предоставени са протоколи относно извършена проверка за интензивността на мириса на природния газ в ГРМ на дружеството. Проверки се извършват всеки месец, като за всяка една проверка се изготвя протокол.

Служители на дружеството извършват обходи на изградената ГРМ и съпътстващите я съоръжения на територията на община Елин Пелин, за което е представен маршрутен дневник. Обходите се извършват два пъти годишно.

Изпълнява се изискването за провеждане на начален и периодичен инструктаж на работниците и служителите на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД по безопасност, хигиена на труда и противопожарна охрана. Представени са книги за провеждане на инструктажите в офиса в град Елин Пелин.

Разработен е Вътрешен аварийен план на обект: „Разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения на територията на община Елин Пелин на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД“, за провеждане на спасителни и неотложни аварийно-възстановителни работи при бедствия, аварии и катастрофи, възникнали по газоразпределителните мрежи и съоръжения на територията на община Елин Пелин,

утвърден от управителя на дружеството.

От управителя на дружеството е утвърден списък на минимални материални запаси, необходими за функционирането на ГРМ. Дружеството разполага със склад в гр. Елин Пелин, бул. „София“ № 13. Лицензираната територия се обслужва от три оборудвани сервизни автомобили - Дачия Докер, Пежо Партнер и Пежо Бипър.

„Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД има разработени програми за дейност по здраве и безопасност при работа за периода на проверката, утвърдени от управителя на дружеството. „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД е сключило договор № 187 от 30.10.2008 г. с „АС клуб“ ООД – служба по трудова медицина. Приложен е и анекс към договор № 187 от 30.10.2018 г.

3. Отношения с клиентите на природен газ

„Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД разполага с център за работа с клиенти в град Елин Пелин на бул. „София“ № 13, ет. 4, който беше посетен в хода на проверката.

Дружеството има сключен договор с „Ипей“ АД и „Изипей“ АД, съгласно който на клиентите на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД е предоставена възможност за плащане чрез интернет и банкомати, както и плащане в брой в офис на „Изипей“ АД. С „Райфайзенбанк“ ЕАД и „Обединена българска банка“ АД има сключени договори за централизирано обслужване на плащания на клиенти на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД. По този начин енергийното предприятие изпълнява изискването на чл. 38б, ал. 2 от Закона за енергетиката, като осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане.

Дружеството разполага с телефон за работа с клиенти, който е обявен на интернет страницата му.

Общите условия на договорите, Правилата за работа с потребителите и цените, които са утвърдени от Комисията, са на разположение на клиентите за справки и информация в центъра за работа с клиенти.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За изпълнение на това задължение той назначава достатъчен на брой и квалифициран персонал за осъществяване на дейността.

Структурата на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД включва: управител; главен счетоводител; инженер газопреносна/газоразпределителна мрежа; мениджър маркетинг и продажби; оперативен счетоводител; касиер; технолог; работници ремонт и монтаж на газови съоръжения и оборудване и отчетник.

Съгласно условията на издадените лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиенти. Дружеството поддържа регистър на постъпили жалби и сигнали в „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД, който съдържа: входящ номер; потребител; адрес; тип жалба (писмена/телефон); причина; дата на подаване; взета мярка; удовлетворение на потребителя (да/не); време за отговор; удовлетворена ли е жалбата (да/не).

От представения регистър, за периода на проверката, е видно, че през 2014 г. са получени 3 бр. жалби, през 2015 г. - 3 бр., а от 2016 г. до м. февруари 2019 г. няма жалби. Всички получени жалби са от битови клиенти. От получените 6 бр. жалби, три са основателни и удовлетворени, останалите три са неоснователни и съответно неудовлетворени. Дружеството е спазило срока за отговор на жалбите, който е посочен в общите условия. Всички жалби са свързани с отчитането на потреблението.

Съгласно т. 5.4.4. от лицензия № Л-393-08 от 17.09.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и т. 5.7.3. от лицензия № Л-393-12 от 17.09.2012 г. за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, „Газо-енергийно

дружество - Елин Пелин“ ЕООД е длъжно в срок от 3 години от влизане в сила на лицензията да въведе и поддържа система за управление на качеството, която обхваща всички елементи на дейността. Системата трябва да осигурява възможност за проверка за съответствие с приложимите изисквания на закона и актовете на Комисията към дейностите по лицензията. Системата следва да е сертифицирана от независима компетентна организация.

Дружеството не е въвело и не поддържа Системата за управление на качеството ISO 9001.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към газоразпределителната мрежа

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти, по години, както следва:

таблица № 2

година	подадени заявления за присъединяване		аргументирани откази		сключени договори за присъединяване		реално направени присъединявания	
	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.	стопански, бр.	битови, бр.
2014	2	30	0	0	4	30	5	31
2015	4	98	0	0	5	98	3	51
2016	2	182	0	0	2	181	0	168
2017	5	434	0	0	4	435	5	351
2018	3	454	0	0	3	452	2	394
до 02.2019	1	18	0	0	1	18	0	22

Съгласно представената справка за периода на проверката няма направени откази за присъединяване.

„Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД извършва присъединяване на клиенти, съгласно изискванията на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи. Документите по присъединяване на клиентите се съхраняват в досиета. Проверените на случаен принцип досиета съдържат следните документи: заявление за присъединяване към ГРМ; разрешение за присъединяване към ГРМ; договор за присъединяване; договор за доставка на природен газ. В издаваните разрешения за присъединяване не е обозначена точката на присъединяване.

За периода на проверката няма подадени заявления за предоставяне на достъп до ГРМ на дружеството по чл. 4, ал. 1 от „Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ“.

6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите

Съгласно издадената на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД лицензия за снабдяване с природен газ от краен снабдител, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За нуждите на снабдяването с природен газ на крайни клиенти, лицензиантът сключва сделки за доставка на природен газ с общественния доставчик или с търговци на природен газ. Дружеството има сключени договори за доставка с „Булгаргаз“ ЕАД № 419-2013 за доставка на природен газ от 11.12.2012 г., № 419-2013 за доставка на природен газ от 05.10.2015 г. и № 419-191 за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа от 31.08.2018 г., към които са приложени заявените количества природен газ към доставчика.

От предоставените в хода на проверката документи и справки се установи, че

дружеството договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител и е подсигурило необходимите количества природен газ за снабдяване на крайните клиенти.

7. Финансова обезпеченост

Най-голям дял на вземанията на дружеството са от битови клиенти - 59,23%. Делът на вземанията от стопански клиенти е 40,77%, като най-голям дял в тези вземания към момента има община Елин Пелин - 31%. Средномесечната събираемост на вземанията е 40%.

През отоплителния сезон се наблюдава забавяне в плащанията предимно от битовите клиенти, поради по-голямата консумация и съответно по-високи суми за плащане, които се заплащат през пролетта. При забавяне на плащанията, служители на дружеството провеждат разговори с длъжниците, изпращат се напомнителни писма, предоставя се възможност за сключване на споразумения за разсрочване на задълженията, извършват се временни спирания на газоподаването - до изчистване на задълженията. Като крайна мярка се предприемат и действия по събирането на задълженията по съдебен ред. Към края на 2018 г. вземанията по съдебни спорове и присъдените вземания възлизат на 53 066,81 лв.

Задълженията на дружеството се формират от:

- банков заем, който е сключен през м. ноември 2018 г. със срок от една година, като обезпечението по заема е чрез залог върху бъдещи вземания от клиенти. Дружеството използва оборотни средства под формата на овърдрафт предимно през отоплителния сезон, когато значително се увеличава консумацията на природен газ и съгласно сключения договор за доставка на природен газ с „Булгаргаз“ ЕАД тези количества се заплащат авансово, в началото на месеца на доставка;

- лизингови договори;

- към доставчици – формирани са от текущи задължения към „Булгаргаз“ ЕАД, към други доставчици, както и от дългосрочни задължения към „Парк индустрия София изток“ АД, „Верила сървис“ АД, които са свързани с придобита от тях ГРМ и се погасяват съгласно клаузите на сключените договори;

- получени аванси, за изграждане на ГРМ срещу бъдещи доставки на природен газ, които представляват договорености за възмездно финансиране изграждането на разпределителни газопроводи с параметри посочени в одобрени между страните оферти срещу бъдещо потребление на природен газ. Тази практика се използва, когато дружеството няма достатъчно финансови ресурси, за да осигури присъединяване на желаещи стопански клиенти. Авансови средства се получават и от битови клиенти, които плащат за бъдещи доставки на природен газ.

„Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД няма просрочени задължения към момента на проверката.

8. Измерване на природния газ

„Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД поддържа база данни с измервателните уреди, въз основа на която се прави график за подлежащите на метрологична проверка разходомери. Базата данни съдържа: абонатен номер; клиент; населено място; адрес; дата на монтаж; номер на разходомер; производител; модел/тип; година на производство; следваща метрологична проверка.

Дружеството разполага със система за онлайн мониторинг, контрол и отчитане на параметрите на потреблението на природен газ. Тази система обхваща 13 от по-големите клиенти на дружеството. Търговското отчитане на разходомерите се извършва ежемесечно.

9. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на задълженията на дружеството за представяне на информация на оператора на газопреносната мрежа, „Газо-енергийно дружество - Елин

Пелин“ ЕООД не е сключило оперативно споразумение за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от Комисията.

10. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД работи по одобрени от Комисията бизнес планове за периодите 2013 г. - 2017 г. и 2018 г. - 2022 г.

Изпълнението на показателите за периода на проверката януари 2014 г. - февруари 2019 г. е, както следва:

таблица № 3

Направени инвестиции /хил.лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2014	990	99	-891	10%
2015	805	1707	902	212%
2016	509	218	-291	43%
2017	237	260	23	110%
2018	247	540	293	219%
до 02.2019		0		

таблица № 4

Реализирани количества природен газ (хил.м³) по ГРМ на дружеството								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2014	8451	7514	1141	1016	-7310	-6498	14%	14%
2015	9040	8129	1479	1154	-7561	-6975	16%	14%
2016	6433	8654	1505	1459	-4928	-7195	23%	17%
2017	6530	9089	1647	2117	-4883	-6972	25%	23%
2018	2635	2507	1893	2574	-742	67	72%	103%
до 02.2019			602	1193				

За периода 2013 - 2018 г. най-голям е дялът от продажбите на битовия сектор, като е налице ясно изразена тенденция към прогресивно намаляване влиянието на обществено-административния и търговски сектор в структурата на продажбите. Това се дължи на факта, че дружеството е изградило мрежа, която дава възможност всички домакинства в гр. Елин Пелин да станат клиенти на природен газ.

През периода 2013-2018 г. е налице запазване на тенденцията за плавно стабилизиране позициите на промишления сектор и постепенното нарастване влиянието на тази група клиенти в структурата на продажбите. Очакванията на дружеството са, че в бъдеще влиянието на тази група клиенти ще продължи да нараства и да достигне равнището на битовия сектор.

таблица № 5

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2014	167	5009	96	906	-71	-4103	58%	18%
2015	205	5419	96	957	-109	-5528	47%	18%

2016	216	5769	94	1125	-122	-5891	44%	20%
2017	216	6059	99	1476	-117	-6176	46%	24%
2018	102	1510	100	1870	-2	-1512	98%	124%
до 02.2019			100	1890				

Към м. февруари 2019 г. клиентите на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД са 100 бр. стопански (промишлени, обществено-административни и търговски) и 1890 бр. битови.

11. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителните съгласно условията на лицензиите застраховки за „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“ за периода на проверката. Сключените, от дружеството, застраховки за периода на проверката са посочени в таблица 6:

таблица № 6

Вид застраховка	Застраховател	Застрахователна полица/договор	Дата на издаване	Срок на застраховката	
				от	до
Имуществена	Алианц България ЗАД	080701330600000001	12.6.2013	12.6.2013	11.6.2014
	Алианц България ЗАД	080701430600000002	10.6.2014	12.6.2014	11.6.2015
	Дженерали Застраховане АД	110415000901	10.6.2015	11.6.2015	10.6.2016
	Дженерали Застраховане АД	0870160131003047	7.6.2016	11.6.2016	10.6.2017
	Дженерали Застраховане АД	0880170131000359	9.6.2017	11.6.2017	10.6.2018
	Дженерали Застраховане АД	0880180131000401	8.6.2018	11.6.2018	10.6.2019
Обща гражданска отговорност	Алианц България ЗАД	130201330600000001	12.6.2013	12.6.2013	11.6.2014
	Алианц България ЗАД	130201430600000001	11.6.2014	11.6.2014	10.6.2015
	Дженерали Застраховане АД	130113001598	11.6.2015	11.6.2015	10.6.2016
	Дженерали Застраховане АД	1301160131000369	7.6.2016	11.6.2016	10.6.2017
	Дженерали Застраховане АД	1301170131000433	9.6.2017	11.6.2017	10.6.2018
	Дженерали Застраховане АД	1301180131000407	8.6.2018	11.6.2018	10.6.2019

12. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране. Отделно се водят дейностите, които не подлежат на лицензиране.

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката е видно, че дружеството продава природен газ по цени, които са по-ниски от утвърдените от Комисията с решения № ТПрГ-7 от 17.09.2012 г. и № Ц - 41 от 29.12.2017 г. пределни цени.

От предоставената препис-извадка от Протокол № 33 от редовно заседание на общински съвет - Елин Пелин, проведено на 30.01.2018 г., съдържаща решение на № 792

по точка 29 от дневния ред, е видно, че са одобрени цени под утвърдените за разпределение на природен газ през ГРМ на територията на община Елин Пелин по групи потребители, считано от 01.01.2018 г.

Във фактурите, издавани на стопански и битови клиенти, са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена, а именно: цена за разпределение на природен газ, цена за снабдяване с природен газ, цена на обществения доставчик за съответното тримесечие, цена за пренос през газопреносната мрежа, цена за достъп до газопреносната мрежа, акциз и ДДС.

Проверени са фактури за присъединяване към ГРМ, от които е видно, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените от Комисията пределни цени за присъединяване към ГРМ на дружеството.

На интернет страницата на дружеството са публикувани утвърдените от КЕВР цени, включително цените по тарифните структури, и цените, които ще прилагат по договорите с клиентите през следващия ценови период, в съответствие с чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

„Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД предлага следните допълнителни услуги срещу заплащане: промяна на партида; възстановяване на спряно газоподаване на нередовни абонати; съгласуване на скици, визи и предоставяне на изходни данни; съгласуване на инвестиционни проекти и изготвяне на становища; съгласуване на инвестиционни проекти и изготвяне на становища за проекти с по-голям брой чертежи от стандартните; аварийни посещения.

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите клиенти на енергийни услуги на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 38б от ЗЕ.

13. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията - годишен доклад

В изпълнение на задълженията за съхраняване и предоставяне на информация на Комисията съгласно издадените лицензии, дружеството е предоставяло необходимата информация в срок.

14. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата

За периода на проверката, управителят на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД декларира, че не са извършвани сделки на разпореждане по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ.

15. Такси - Дружеството заплаща лицензионните такси съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ, като към датата на проверката няма задължения.

IV. Заключение

В резултат на извършената комплексна планова проверка се установи:

„Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Елин Пелин, в съответствие с условията на лицензиите.

Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД да спазва чл. 34, ал. 1, т. 1 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и

газоразпределителните мрежи, като в съгласията за присъединяване определя точката (местоположението) на присъединяване.

2. „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД да започне процедура по въвеждане на система за управление на качеството на лицензионната дейност ISO 9001, съгласно т. 5.4.4. от лицензия № Л-393-08 от 17.09.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и т. 5.7.3. от лицензия № Л-393-12 от 17.09.2012 г. за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

3. „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД да предприеме действия за подписване на оперативно споразумение за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно чл. 6, ал. 4, т. 9 от Правила за управление и технически правила на газопреносните мрежи.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тодорова. Със заповед на Председателя на КЕВР е възложено на работна група да извърши планова проверка на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД за изпълнение условията на издадените на дружеството лицензии „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Елин Пелин. Проверката е извършена съгласно утвърдената от Председателя работна програма, приложение към заповедта. За резултатите от проверката е съставен и връчен Констативен протокол. В изпълнение на заповедта са проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения, както и изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове. Единоличен собственик на капитала е община Елин Пелин. Изградената газоразпределителна мрежа е в гр. Елин Пелин и в селата Гара Елин Пелин, Нови хан, Равно поле, Мусачево и Григорово. В гр. Елин Пелин мрежата е изградена 100%. Към м. февруари 2019 г. клиентите на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД са 100 бр. стопански и 1890 бр. битови. През 2017 г. битовите клиенти са били 1476, а през 2018 г. са 1870, което е 27% увеличение в рамките на една година. С Решение на ОС Елин Пелин дружеството прилага цени за разпределение на природен газ под пределните.

В резултат на извършената комплексна планова проверка се е установило, че „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Елин Пелин в съответствие с условията на лицензиите.

Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в Констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД да спазва чл. 34, ал. 1, т. 1 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, като в съгласията за присъединяване определя точката (местоположението) на присъединяване;

2. „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД да започне процедура по въвеждане на система за управление на качеството на лицензионната дейност ISO 9001, съгласно условията на издадените лицензии за „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“;

3. „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД да предприеме действия за подписване на оперативно споразумение за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно чл. 6, ал. 4, т. 9 от Правила за управление и технически правила на газопреносните мрежи.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по ЗЕ и ЗРВКУ, работната

група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверката.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване приемането на протоколното решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

Р Е Ш И:

Приема доклад относно Комплексна планова проверка на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД за територията на община Елин Пелин за сведение.

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

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

По т.2. Комисията разглежда доклад относно **избор на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-04-01-3 от 12.04.2019 г. от изпълнителния директор на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), с което на основание чл. 81е, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) КЕВР е уведомена за преизбиране на членове на Надзорния съвет (НС) на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка са представени и доказателства относно професионалната квалификация и независимостта от вертикално интегрираното предприятие (ВИП) на преизбраните членове на НС.

Във връзка с горното се установи следното:

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор (НПО) на газопреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано на Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г.

Според чл. 81е, ал. 2 от ЗЕ членовете на Надзорния съвет на независимия преносен оператор се избират от общото събрание на акционерите. Надзорният съвет се състои от 3 до 7 членове, представляващи вертикално интегрираното предприятие (ВИП), и членове, представляващи акционери – трети страни, в случаите, в които има такива акционери, като за избора се уведомява Комисията. Съгласно чл. 19 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД едноличен собственик на капитала на дружеството е БЕХ ЕАД, чиито права в това му качество се упражняват от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. В съответствие с изискванията на чл. 20, ал. 1 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД, едноличният собственик на капитала решава всички въпроси, които законът поставя в компетентността на общото

събрание на акционерите. В настоящия случай КЕВР е надлежно сезирана за наличието на предвидените обстоятелства в чл. 81е, ал. 2 от ЗЕ от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, чрез един от неговите членове – изпълнителния директор на БЕХ ЕАД, упълномощен по силата на решение по т. I.1.5. от Протокол № 24-2019 от 09.04.2019 г. от заседание на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.

Предвид факта, че дружеството е сертифицирано като НПО, изпълнението на изискванията на чл. 81д от ЗЕ предполага преценка на КЕВР с оглед гарантиране на наличието на предпоставките на ЗЕ по отношение на Надзорния съвет на преносния оператор съобразно правомощията на Комисията. Съгласно чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ, разпоредбите на чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6, изречение 1 и ал. 8 се прилагат съответно за поне половината минус един от членовете на Надзорния съвет, което в хипотезата на тричленен орган следва да бъде приложимо за поне един от членовете. Разпоредбите на чл. 81д, ал. 7 и ал. 11, т. 2 от ЗЕ се прилагат за всички членове на Надзорния съвет. Според чл. 81е, ал. 2, изр. 3 от ЗЕ, решението на едноличния собственик на капитала поражда действие, ако в срок до три седмици от уведомяването Комисията не възрази срещу избора на половината минус един от членовете на Надзорния съвет на основание, посочено в чл. 81д, ал. 11, т. 1, а именно когато възникнат съмнения относно неговата професионална независимост.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е с двустепенна система на управление: Управителен съвет, състоящ се от три лица и Надзорен съвет, състоящ се от три лица. Членове на Надзорния съвет (НС) са: Венцислав Цветков Цветанов, Кирил Георгиев Георгиев и Владимир Вълчев Митрушев. Кирил Георгиев Георгиев и Владимир Вълчев Митрушев са преизбрани за членове на НС на дружеството с решение по т. I.1.3. от Протокол № 18-2016 от 01.04.2016 г. Венцислав Цветков Цветанов е избран за нов член на НС „Булгартрансгаз“ ЕАД с решение по т. I.1.2. от Протокол № 18-2016 от 01.04.2016 г. от заседание на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. С оглед разпоредбите на чл. 81е, ал. 2 и ал. 3 от ЗЕ, КЕВР е извършила проучване за съответствие с изискванията за независимост по отношение на новия член на Надзорния съвет - Венцислав Цветков Цветанов. Предвид представените данни и доказателства, КЕВР не е възразила срещу решение по Протокол № 18-2016 от 01.04.2016 г., т. I.1.2. на СД на БЕХ ЕАД за избор на Венцислав Цветков Цветанов за член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, представляващ половината минус един от членовете на Надзорния съвет.

Съгласно решение по т. I.1.4. от Протокол № 18-2016 от 01.04.2016 г. и сключените с лицата договори за контрол, мандатът на членовете на Надзорния съвет е три години, считано от датата на вписването на решението на СД на БЕХ за избор на член на НС в Търговския регистър, което е извършено на 13.05.2016 г. Следователно към настоящия момент мандатът и съответно срокът на договорите за контрол с посочените членове на НС на „Булгартрансгаз“ ЕАД не е изтекъл. Предвид обстоятелството, че в случая е налице преизбиране и на тримата членове на НС на НПО, не е налице хипотезата на предсрочно прекратяване на договорите и съответно визирият в чл. 81е, ал. 3, във връзка с чл. 81д, ал. 7 от ЗЕ срок за обжалване на решението за предсрочно прекратяване на договорите, не се прилага.

Видно от представения препис – извлечение от № 24-2019 от 09.04.2019 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, СД на БЕХ ЕАД е взел следните решения:

- с решение по т. I.1.1. преизбира Венцислав Цветков Цветанов, Кирил Георгиев Георгиев и Владимир Вълчев Митрушев за членове на НС на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с мандат от 5 (пет) години, считано от датата на вписване на решението в Търговския регистър;

- по т. I.1.2. възнаграждението на лицата по т. I.1.1. е определено по реда и условията на чл. 33 от Правилника за реда за упражняване на правата на държавата в търговските дружества с държавно участие в капитала, приет с ПМС № 112/2003 г. и съобразно Решение по т. 1 от Протокол № 64-2016 от 28.09.2016 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.

- с решение по т. I.1.4. упълномощава изпълнителния директор на БЕХ ЕАД да подпише от името на едноличния собственик на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД допълнителни споразумения към договорите за управление и контрол с преизбраните лица.

Според т. I.1.7. от цитирания протокол, решението по т. I.1.1. поражда действие при условията на чл. 81е, ал. 2, изречение трето от ЗЕ.

Според чл. 1 от приложените проекти на допълнителни споразумения към Договор № РД-ЛС-БТГ-9 от 04.05.2016 г. с Владимир Митрушев, Договор № РД-ЛС-БТГ-10 от 04.05.2016 г. с Кирил Георгиев и Договор № РД-ЛС-БТГ-11 от 04.05.2016 г. с Венцислав Цветанов като членове на Надзорния съвет, срокът на договорите се удължава с 5 (пет) години, считано от вписването в Търговския регистър на решението на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. Съгласно чл. 2 от проекта, споразуменията влизат в сила от вписването в Търговския регистър на решението на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД за преизбиране на лицата. В тази връзка е видно, че не се предвижда изменение на други условия на сключените договори за контрол с членовете на НС на НПО.

В съответствие с изискванията на чл. 81е, ал. 3, във връзка с чл. 81д, ал. 5 и ал. 6, изр. 1 от ЗЕ поне един от членовете на Надзорния съвет на НПО следва да: не заема професионален пост или отговорна длъжност, няма икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; няма интереси или не получава финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; получава възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа, както и поне един от членовете на Надзорния съвет на НПО следва да е лице, което в срок три години преди назначаването му не е заемало професионален пост или отговорна длъжност, не е имало интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции.

С оглед оценка на независимостта на преизбраните членове на НС на „Булгартрансгаз“ ЕАД са представени: автобиографии, декларации от лицата за удовлетворяване на изискванията на чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, и декларации по чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Въз основа на приложените документи се установява, че посочените в закона предпоставки на чл. 81е, ал. 3 във връзка с чл. 81д, ал. 5 и ал. 6, изр. първо от ЗЕ, за независимост от ВИП са приложими по отношение и на трите лица Венцислав Цветков Цветанов, Кирил Георгиев Георгиев и Владимир Вълчев Митрушев, които в срок три години преди преизбирането им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност в която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие, отговаряща за дейностите по производство и доставка на природен газ, както и няма данни да са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции. След извършена проверка в Търговския регистър към Агенция по вписванията относно декларираните обстоятелства и посочените данни в автобиографията на преизбраните членове на НС на „Булгартрансгаз“ ЕАД, може да се отбележи, че за относимия законоустановен период преди избора им декларираните данни и обстоятелства в подадените от тях декларации се потвърждават.

От всички приложени документи се установява, че изискванията на чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ за независимост са изпълнени по отношение и на трите лица, преизбрани за членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и следователно не е налице основание

Комисията да възрази срещу решенията за избор на членовете на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Кованджиев. В Комисията е постъпило писмо от 12.04.2019 г. от изпълнителния директор на БЕХ ЕАД, с което уведомява КЕВР за преизбиране на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. С Решение № С-4 и Решение № С-6 от 2015 г. КЕВР е сертифицирала „Булгартрансгаз“ ЕАД и го е определила като независим преносен оператор на газопреносната система на Република България. Съгласно чл. 81е, ал. 2, изречение трето от ЗЕ, решението на едноличния собственик на капитала поражда действие, ако в срок до три седмици от уведомяването Комисията не възрази срещу избора на половината минус един от членовете на Надзорния съвет на основание чл. 81д, ал. 11, т. 1, а именно - когато възникнат съмнения относно неговата професионална независимост.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е с двустепенна система на управление: Управителен съвет и Надзорен съвет. Членове на Надзорния съвет са: Венцислав Цветанов, Кирил Георгиев и Владимир Митрушев. Избрани са с Протокол от 01.04.2016 г. с мандат от три години. Вписването в Търговския регистър е извършено на 13.05.2016 г., т.е. към настоящия момент мандатът и съответно срокът на договорите за контрол с посочените членове на НС на „Булгартрансгаз“ ЕАД не е изтекъл.

Към писмото БЕХ ЕАД е приложило автобиографии, декларации от лицата, които са съгласно изискванията на чл. 81д от ЗЕ, и чл. 98 от НЛДЕ. Въз основа на приложените документи се установява, че посочените в закона предпоставки на чл. 81е, ал. 3 във връзка с чл. 81д, ал. 5 и ал. 6, изр. първо от ЗЕ, за независимост от ВИП са приложими по отношение и на трите лица Венцислав Цветанов, Кирил Георгиев и Владимир Митрушев, които в срок от три години преди преизбирането им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, в която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие, отговаряща за дейностите по производство и доставка на природен газ, както и няма данни да са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции. След извършена проверка в Търговския регистър относно декларираните обстоятелства и посочените данни в автобиографията на преизбраните членове на НС, може да се отбележи, че за относимия законоустановен период преди избора им декларираните данни и обстоятелства в подадените от тях декларации се потвърждават.

От всички приложени документи се установява, че изискванията на чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ за независимост са изпълнени по отношение и на трите лица, преизбрани за членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и следователно не е налице основание Комисията да възрази срещу решенията за избор на членовете на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81е, ал. 2 и ал. 3, във връзка с чл. 81д, ал. 3, ал. 4, т. 1, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме протоколно решение, с което не възразява срещу решение по Протокол № 24-2019 от 09.04.2019 г., т. I.1.1. от заседание на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, с което Венцислав Цветанов, Кирил Георгиев и Владимир Митрушев са преизбрани за членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.
3. На „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде изпратен препис-извлечение от протоколното решение по т. 2.

П. Кованджиев отбеляза, че е допусната техническа грешка. На стр. 3 е изписано ЕСО ЕАД.

И. Н. Иванов каза грешката да се отстрани. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от П. Кованджиев, част от което е протоколното решение, с което не се възразява на решението от заседанието на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81е, ал. 2 и ал. 3, във връзка с чл. 81д, ал. 3, ал. 4, т. 1, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно избор на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

2. Не възразява срещу решение по Протокол № 24-2019 от 09.04.2019 г., т. I.1.1. от заседание на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, с което Венцислав Цветков Цветанов, Кирил Георгиев Георгиев и Владимир Вълчев Митрушев са преизбрани за членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

3. На „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде изпратен препис-извлечение от протоколното решение по т. 2.

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

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

По т.3. Комисията разглежда доклад относно **преизбиране на членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-15-45-14 от 17.04.2019 г. от председателя на Надзорния съвет (НС) на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което на основание чл. 81д, ал. 3 и ал. 4, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), КЕВР е уведомена за преизбиране на членове на Управителния съвет (УС) на независимия преносен оператор (НПО). В тази връзка са представени и доказателства относно професионалната квалификация и независимостта от вертикално интегрираното предприятие (ВИП) на преизбраните членове на УС.

Във връзка с горното се установи следното:

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор (НПО) на газопреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано на Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г.

Съгласно чл. 81д, ал. 3, изр. 2 от ЗЕ, Надзорният съвет незабавно изпраща на Комисията решенията за избор на членове на Управителния съвет, както и информация за условията, които уреждат мандата, продължителността и прекратяването му, условията на работа, включително възнагражденията. Следователно, в настоящия случай КЕВР е надлежно сезирана от органа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, чрез председателя на НС, упълномощен по силата на решение по т. 1.10. от Протокол НС № 12 от 16.04.2019 г. от

заседание на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, да информира Комисията за наличието на предвидените обстоятелства в чл. 81д, ал. 3 и ал. 4 от ЗЕ.

Предвид факта, че дружеството е сертифицирано като НПО, изпълнението на изискванията на чл. 81д от ЗЕ предполага преценка на КЕВР с оглед гарантиране на наличието на предпоставките по ЗЕ по отношение на преизбраните членове на УС на дружеството. Решенията пораждаат действие, ако в срок три седмици от уведомяването, но не по-кратък от 7-дневния срок за обжалване на решението, Комисията не възрази срещу тях. Съгласно чл. 81д, ал. 11, т. 1 от ЗЕ, Комисията може да възрази срещу решение за избор на член на Управителния съвет на НПО, когато възникнат съмнения относно неговата професионална независимост.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е с двустепенна система на управление: Управителен съвет, състоящ се от три лица и Надзорен съвет, състоящ се от три лица. Членове на Управителния съвет са: Таня Трендафилова Захаријева, Делян Валентинов Димитров и Владимир Асенов Малинов. Таня Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров са избрани с Решения по Протокол НС № 27 от 04.05.2016 г., т. 1.1. от заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, като мандатът на членовете на УС на дружеството е 3 години, считано от датата на вписване на решението в Търговския регистър, т.е. до 10.06.2019 г. Владимир Асенов Малинов е избран за член на УС на дружеството с решение по т. 1.1. от Протокол НС № 6 от 13.02.2018 г. Съгласно т. 1.3 от цитирания протокол, мандатът на новия член на УС съвпада с мандата на членовете на УС, считано от датата на вписване на решението за избор на нов член в Търговския регистър. Предвид представените данни и доказателства, КЕВР не е възразила срещу решение по Протокол НС № 6 от 13.02.2018 г., т. 1.1. от заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което Владимир Асенов Малинов е избран за член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Предвид обстоятелството, че в случая е налице преизбиране и на тримата членове на УС на НПО, не е налице хипотезата на предсрочно прекратяване на договорите и съответно визирият в чл. 81д, ал. 3, изр. трето във връзка с чл. 81д, ал. 7 от ЗЕ срок за обжалване на решението за предсрочно прекратяване на договорите, не се прилага.

Видно от представения препис – извлечение от Протокол НС № 12 от 16.04.2019 г. от присъствено заседание, Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е взел решение по т. 1.1., с което на основание чл. 241, ал. 2 от Търговския закон, чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ, чл. 24, т. 2 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД и чл. 5 от Правилата за работа на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и във връзка с изтичане на мандата на Управителния съвет, преизбира Таня Трендафилова Захаријева, Делян Валентинов Димитров и Владимир Асенов Малинов за членове на УС на дружеството. Видно от т. 1.3. от Протокол НС № 12 от 16.04.2019 г., мандатът на членовете на УС е 5 (пет) години, считано от датата на вписване на решението в Търговския регистър. Решението поражда действие при условията на чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ (т. 1.4. от Протокол НС № 12 от 16.04.2019 г.). Според т. 1.6. от цитирания протокол, както и видно от приложените проекти на договори за управление и контрол, възнаграждението на лицата по т. 1.1. се определя по реда и условията на чл. 33 от Правилника за реда за упражняване на правата на държавата в търговските дружества с държавно участие в капитала, приет с ПМС № 112/2003 г. и съобразно решения по т. 1.1 и т. 1.2. от Протокол НС № 41 от 30.09.2016 г. на Надзорния съвет. Надзорният съвет приема и утвърждава договор за управление и контрол между „Булгартрансгаз“ ЕАД и член на УС на дружеството и упълномощава председателя на НС да подпише от името на дружеството договорите с лицата по т. 1.1. (т. 1.8. и т. 1.9. от Протокол НС № 12 от 16.04.2019 г.).

По отношение мандата на членовете на УС на „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да се има предвид, че съгласно чл. 3 от проектите на договори за управление и контрол, договорът се сключва за срок от 5 (пет) години и влиза в сила от вписването в Търговския регистър на решението на НС за избор на довереника за член на УС, т.е. до максимално

допустимия срок съгласно чл. 233, ал. 1 от Търговския закон. От друга страна, съгласно чл. 3, изр. 2, при изтичане мандата на довереника без избор на нов УС, страните продължават да изпълняват сключения договор до вписване на съответните промени в Търговския регистър, освен ако Надзорният съвет на дружеството не вземе решение, с което да прекрати договора. В тази връзка следва да се има предвид, че с оглед недопускане на неопределено удължаване на срока на договорите над допустимия максимален срок в Търговския закон, респективно на мандата на членовете на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Надзорният съвет на НПО следва да предприема своевременни действия за избор на членове на УС на дружеството преди изтичане на мандата от 5 години. В допълнение, в проектите на договори изразът „Държавна комисия за енергийно и водно регулиране“ следва да бъде заменен с „Комисия за енергийно и водно регулиране“.

Според приложените проекти на договори за управление и контрол с членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, договорът се прекратява с изтичане на срока на договора, както и предсрочно при наличие на предпоставките, подробно регламентирани в същия (чл. 8). Т. 8.1. урежда случаите на прекратяване на договора преди изтичане на срока: по взаимно съгласие на страните в писмена форма; по искане на члена на Управителния съвет с писмено предизвестие не по-малко от 5 (пет) месеца; по искане на дружеството с писмено предизвестие от не по-малко от 5 (пет) месеца; поради фактическа невъзможност на лицето да изпълнява задълженията си, продължила повече от 60 (шестдесет) последователни дни или повече от 90 (деветдесет) дни в който и да е дванадесетмесечен период; в други предвидени в устава на дружеството и в закона случаи, както и други. Предвидена е самостоятелна клауза, даваща възможност за прекратяване на договора предсрочно без предизвестие от страна на дружеството по вина на члена на Управителния съвет, в определени случаи.

По силата на чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ членовете на Управителния съвет НПО следва да: не заемат професионален пост или отговорна длъжност, нямат икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; нямат интереси или не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; получават възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа.

Съгласно чл. 81д, ал. 6, изр. 1 от ЗЕ мнозинството от членовете на Управителния съвет на независимия преносен оператор са лица, които в срок три години преди назначаването им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции. С оглед на това, посочените изисквания за независимост от вертикално интегрираното предприятие в хипотезата на тричленен орган следва да бъдат приложими за двама от членовете на управителния орган. Според чл. 81д, ал. 6, изр. 2 от ЗЕ, останалите членове на Управителния съвет са лица, които за период най-малко 6 месеца преди назначаването им не са упражнявали управленска или друга подобна дейност във вертикално интегрираното предприятие, т.е. за един член в хипотезата на тричленен орган.

В писмо с вх. № Е-15-45-14 от 17.04.2019 г. е посочено, че всички членове на УС на „Булгартрансгаз“ ЕАД отговарят на изискванията на чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ, като Тания Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров отговарят на изискванията на чл. 81д, ал. 6, изречение първо от ЗЕ, а Владимир Асенов Малинов отговоря на изискванията на чл. 81д, ал. 6, изречение второ от ЗЕ.

С оглед преценка на изискванията за независимостта на всички избрани членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са представени автобиографии, нотариално

заверени декларации по чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) с дата 16.04.2019 г., както и такива по чл. 234, ал. 2 и ал. 3 и чл. 237, ал. 3, ал. 4 и ал. 5 от Търговския закон и чл. 25, ал. 4 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

По отношение на г-жа Таня Трендафилова Захаријева се установи, че същата заема длъжност като председател на Общинския съвет на Хасково от 2015 г., както и че от 1994 г. е адвокат в Адвокатска колегия, гр. Хасково. След извършена проверка в Търговския регистър към Агенция по вписванията относно декларираните обстоятелства и посочените данни в автобиографията, по отношение на това лице през относимия законоустановен период преди избора му, се установи следното: Таня Трендафилова Захаријева е участвала в управлението на Кооперация „Кооп Акаунт“ като член на Управителния съвет в периода от 29.10.2014 г. до 04.04.2018 г., като това юридическо лице не осъществява конкурентна на „Булгартрансгаз“ ЕАД дейност.

По отношение на г-н Делян Валентинов Димитров, след извършена проверка в Търговския регистър към Агенция по вписванията относно декларираните обстоятелства и посочените данни в автобиографията, през относимия законоустановен период преди избора му, се установи, че лицето е било член на Управителния съвет на Държавно предприятие „Съобщително строителство и възстановяване“ от 03.02.2015 г. до 20.10.2017 г., като това юридическо лице не осъществява конкурентна на „Булгартрансгаз“ ЕАД дейност.

По отношение на г-н Владимир Асенов Малинов, след извършена проверка в Търговския регистър към Агенция по вписванията относно декларираните обстоятелства и посочените данни в автобиографията, през относимия законоустановен 6-месечен период преди избора му, се установи, че лицето е било член на Съвета на директорите на Държавно предприятие „Български спортен тотализатор“ в периода от 26.11.2014 г. до 16.03.2018 г., което не осъществява конкурентна дейност на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В допълнение, следва да се отбележи, че видно от приложената автобиография и от декларацията по чл. 237, ал. 3, 4 и 5 от ТЗ, както и от вписаните в Търговския регистър обстоятелства, Владимир Асенов Малинов е член на Съвета на директорите на „Газов хъб Балкан“ ЕАД, считано от 18.01.2019 г. Единоличен собственик на 100 % от капитала на това дружество е „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Газов хъб Балкан“ ЕАД е с предмет на дейност изграждане и опериране на електронна платформа, на която са създадени условия за сключване на двустранни сделки и борсов пазар с физически и нефизически продукти - природен газ, енергийни продукти, енергийни носители, енергийни, зелени и бели сертификати, въглеродни емисии и други, свързани с енергопотреблението продукти. Двустранните сделки и борсовата търговия се осъществяват чрез срещане или съдействие за срещането на офертите за покупка и офертите за продажба в рамките на платформата на допуснати въз основа на точно определени финансови и др. изисквания търговци на природен газ, производители на природен газ и др. трети страни, съгласно Правилата на платформата, законоустановените правила за двустранна и борсова търговия, като резултатът е сключване и в случай на борсова търговия финансов сетълмент на сделките с физическите и нефизически продукти, както и всякаква незабранена от закона дейност, при спазване на всички приложими разрешителни, лицензионни и регистрационни режими, приложими към оператор на електронна платформа за търговия с енергийни и др. изписани в предмета на дейност продукти на двустранен и борсов принцип, както и всякаква незабранена от закона дейност, при спазване на всички приложими разрешителни и лицензионни режими.

Видно от приложената декларация по чл. 98, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, както и декларацията по чл. 25, ал. 4 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД, лицето е декларирано, че не заема професионален пост или отговорна длъжност; няма икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие по смисъла на § 1, т. 3а от Допълнителните разпоредби на ЗЕ или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; няма интереси и не

получава финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие по смисъла на § 1, т. 3а от Допълнителните разпоредби на ЗЕ; получава възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа, както и че за период от 6 месеца преди назначаването му не е упражнявало управленска или друга подобна дейност във ВИП. Съгласно легалното определение в § 1, т. 3а, б. б) от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, ВИП е предприятие или група предприятия за природен газ, за които едно и също лице или лица са оправомощени, пряко или непряко, да упражняват контрол и в което предприятието или групата предприятия изпълняват най-малко една от дейностите по пренос, разпределение или съхранение и поне една от дейностите по производство, добив или доставка на природен газ. В този смисъл е видно, че съгласно предмета на дейност на „Газов хъб Балкан“ ЕАД дружеството не извършва дейности по производство, добив или доставка на природен газ.

С оглед горното, преизбраните членове на Управителния съвет удовлетворяват изискванията на чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ. От представените автобиографии и декларации е видно, че изискванията на чл. 81д, ал. 6, изр. 1 от ЗЕ са изпълнени за Таня Трендафилова Захаријева и Делян Валентинов Димитров, а по изискванията на чл. 81д, ал. 6, изр. 2 от ЗЕ - за Владимир Асенов Малинов, като лицата не са заемали професионален пост или отговорна длъжност в която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие, отговаряща за дейностите по производство и доставка на природен газ в съответния законоустановен срок преди избора им, както и няма данни да са имали интереси или делови отношения с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Ковандижев. В Комисията е постъпило писмо от 17.04.2019 г. от председателя на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което КЕВР е уведомена за преизбиране на членове на Управителния съвет на независимия преносен оператор.

С Решение № С-4 и Решение № С-6 от 2015 г. КЕВР е сертифицирала „Булгартрансгаз“ ЕАД като независим преносен оператор.

Съгласно чл. 81д от ЗЕ, Комисията следва да извърши преценка с оглед гарантиране на наличие на предпоставките по ЗЕ по отношение на преизбраните членове на Управителния съвет на дружеството. Решенията за избор на тримата членове на УС пораждат действие, ако в срок от три седмици от уведомяването, но не по-късно от 7-дневния срок за обжалване на решението, Комисията не възрази срещу избора.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е с двустепенна система на управление: Управителен съвет и Надзорен съвет. Членове на Управителния съвет са: Таня Захаријева, Делян Димитров и Владимир Малинов. Таня Захаријева и Делян Димитров са избрани с Решения на НС от 04.05.2016 г., като мандатът на членовете на УС на дружеството е 3 години, считано от датата на вписване на решението в Търговския регистър, т.е. до 10.06.2019 г. Владимир Малинов е избран за член на УС на 13.02.2018 г. и мандатът му съвпада с мандата на членовете на УС.

Сегашното решение на НС е мандатът на членовете на УС да е 5 години, считано от датата на вписване на решението в Търговския регистър.

Към преписката са представени изискваните от закона автобиографии, нотариално заверени декларации съгласно Наредба № 3, Търговския закон и Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

От извършения анализ е установено, че преизбраните членове на Управителния съвет удовлетворяват изискванията на чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ. От представените автобиографии и декларации е видно, че изискванията на чл. 81д, ал. 6, изр. 1 от ЗЕ са изпълнени за Таня Трендафилова Захаријева и Делян Димитров, а по изискванията на чл. 81д, ал. 6, изр. 2 от ЗЕ - за Владимир Асенов Малинов, като лицата не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, в която и да е друга част от вертикално

интегрираното предприятие, отговаряща за дейностите по производство и доставка на природен газ в съответния законоустановен срок преди избора им, както и няма данни да са имали интереси или делови отношения с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме протоколно решение, с което не възразява срещу решение по Протокол НС № 12 от 16.04.2019 г., т. 1.1. от заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД за преизбиране на Таня Трендафилова Захариева, Делян Валентинов Димитров и Владимир Асенов Малинов за членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
3. На „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде изпратен препис-извлечение от протоколното решение по т. 2.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от П. Кованджиев.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно преизбиране на членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
2. Не възразява срещу решение по Протокол НС № 12 от 16.04.2019 г., т. 1.1. от заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за преизбиране на Таня Трендафилова Захариева, Делян Валентинов Димитров и Владимир Асенов Малинов за членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
3. На „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде изпратен препис-извлечение от протоколното решение по т. 2.

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

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

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **искане за изразяване на становище по Втори доклад на гръцкия оператор на газопреносна система DESFA S.A. относно прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-04-15-1 от 12.04.2019 г. от Регулаторния орган за енергия на Гърция RAE, към което е приложен Втори доклад на гръцкия оператор на газопреносна система DESFA

S.A., относно прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014, Регламента).

RAE е изпратил доклада на КЕВР с искане за изразяване на становище, в изпълнение на процедурата за консултиране с националните регулаторни органи (НРО) на съседните държави членки, на основание член 27, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 312/2014. Съгласно цитираната разпоредба, преди да приеме мотивирано решение, националният регулаторен орган се консултира с националните регулаторни органи на съседните държави членки и взема предвид становищата им, като НРО на съседните държави членки могат да потърсят и становището на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия.

Съгласно член 45, параграф 1 от Регламент (ЕС) № 312/2014 от Глава X „Временни мерки“, при липсата на достатъчна ликвидност на краткосрочния пазар на газ на едро операторите на преносни системи прилагат целесъобразни временни мерки съгласно членове 47-50 от Регламента: *платформа за балансиране, алтернатива на платформата за балансиране, такса при временен дисбаланс и допустимо отклонение*. Временните мерки се разработват и въвеждат от всеки оператор на преносна система в съответствие с доклада по член 46, параграф 1, който подлежи на одобрение от НРО, като в доклада се предвижда отмяната на временните мерки най-много пет години след влизането на Регламента в сила.

Процедурата относно одобряване на доклад за прилагане на временни мерки включва, съгласно член 46, параграфи 1-3 от Регламент (ЕС) № 312/2014, изготвяне на мотивиран доклад от оператор на преносна система, провеждане на консултации със заинтересованите страни и представяне на доклада за въвеждане на временни мерки за одобрение от съответния НРО. Първият доклад се представя в срок от шест месеца от влизането на Регламента в сила, а следващите доклади, с които при необходимост се актуализира първият доклад, се представят ежегодно. НРО взема мотивирано решение, публикува го в срок от шест месеца от получаването на пълния доклад и незабавно го съобщава на АСРЕ и на Европейската комисия. Съгласно член 46, параграф 5 от Регламент (ЕС) № 312/2014 се прилага процедурата за консултации със съседни НРО по член 27, параграф 2 от Регламента.

Задължителното съдържание на доклада е посочено в член 46, параграф 1 от Регламента, както следва:

а) *описание на етапа на развитие и степента на ликвидност на краткосрочния пазар* на газ на едро към момента на изготвяне на доклада, като се посочват и други сведения, ако са известни на оператора на преносната система;

б) *временните мерки, които ще бъдат прилагани;*

в) *мотивите за прилагане на временните мерки:* разяснение за необходимостта от тези мерки във връзка с етапа на развитие на краткосрочния пазар на газ на едро по буква б) и предвиждане за начина, по който с тези мерки ще бъде повишена ликвидността на краткосрочния пазар на газ на едро.

г) *действията, които ще бъдат предприети за отмяна на временните мерки*, в т.ч. критериите за предприемане на тези действия и предвижданият график.

След анализ на данните, съдържащи се в приложения Втори доклад на гръцкия оператор на газопреносна система DESFA S.A., относно прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014, се установи следното:

Представеният Втори доклад на DESFA S.A. относно прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 съдържа:

1. Въведение

RAE е одобрил на оператора на гръцката газопреносна система DESFA S.A. доклад за прилагане на временни мерки в съответствие с разпоредбите на членове 45 и 46 от Регламента с Решение 274/2015. DESFA S.A. е представил за одобрение от RAE Втори

доклад за прилагане на временни мерки, като е посочило, че от момента на одобряване на първия доклад е настъпил важен напредък и решителна трансформация на организационната и нормативна рамка на пазара на едро в Гърция в посока към прилагане на европейските мрежови кодекси, както и хармонизиране с най-добрите практики на Европейския съюз (ЕС). В тази връзка гръцкият ОПС счита, че с оглед целевата дата 16 април 2019 г. за пълното прилагане на разпоредбите на Регламента, е необходимо да актуализира временните мерки с предложения доклад, който включва: преглед на напредъка в изпълнението на временните мерки; анализ на условията за ликвидност на пазара на природен газ в Гърция, тещкущите дейности на DESFA S.A. и предложението на оператора относно временните мерки, които да бъдат изпълнявани занапред.

2. Изпълнение на първия доклад за прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014.

В доклада са посочени мерките и конкретните действия, съдържащи се в първия доклад за прилагане на временни мерки, които включват: продължаване на прилагането на съществуващия модел за балансиране на природния газ; създаване на Платформа за балансиране и Виртуална търговска точка (ВТТ); създаване на възможност на ползвателите на преносната мрежа да подават една коригираща заявка за количествата природен газ, които да бъдат подадени/изтеглени от националната система за природен газ (НСПГ), в рамките на газовия ден, за който се отнася заявката; пълно прилагане на системата за резервиране на капацитет „вход/изход“; изменение на модела за препродажба на природен газ, така че препродажбата да се извършва само във ВТТ; проучване на алтернативни начини за справяне с неотчетения газ; въвеждане на различни цени за финансов сетълмент на дневен дисбаланс на ползвателите на преносната мрежа; прилагане на различни цени на дневен дисбаланс в зависимост от количеството дисбаланс; постепенно намаляване на размерите на толеранс към дисбаланси до тяхното премахване в съответствие с разпоредбите на член 50 от Регламента.

Според DESFA S.A., е постигнат напредък в организационната и нормативна рамка на пазара на едро в Гърция, като считано от 05.05.2017 г. е в сила третото изменение на Мрежовия код на НСПГ и е сключено Споразумение за междусистемна свързаност между DESFA S.A. и „Булгартрансгаз“ ЕАД за точката на междусистемно свързване „Кулата – Сидирокастро“ съгласно съответните разпоредби на Регламент (ЕС) № 2015/703 на Комисията 30 април 2015 г. за установяване на Мрежов кодекс относно правила за оперативната съвместимост и обмяна на данни (Регламент (ЕС) № 2015/703), влязло в сила на 01.07.2016 г. и изменено, считано от 01.06.2017 г. с оглед съответствието му с третото изменение на Мрежовия код на НСПГ. Споразумението за междусистемна свързаност включва правилата и процедурите за прозрачен и недискриминационен достъп на ползвателите на преносната мрежа до точката на междусистемно свързване. Посочва се също, че е прието четвърто изменение на Мрежовия код на НСПГ, обнародвано в Държавен вестник от 07.03.2018 г.

DESFA S.A. посочва следното по отношение изпълнението на всяка от прилаганите съгласно първия доклад временни мерки:

- *продължаване на прилагането на съществуващия модел за балансиране на газа:* Съгласно разпоредбите на член 8 и член 9 от Регламента, възможността да използва услуги по балансиране се предоставя на оператор, при спазване на реда за използване на продуктите, дефиниран в Регламента. Оперативното балансиране се извършва с приоритет чрез търговията с краткосрочни стандартизирани продукти (КСП) с ползвателите на мрежата и само ако това не е възможно, операторът има право да използва услуги по балансиране. В тази връзка, възможността за използване на услуги по балансиране е сметена за необходимост с оглед осигуряване на възможността на DESFA S.A. да извършва ефективно оперативно балансиране на НСПГ. Съгласно разпоредбите на

четвъртото изменение на Мрежовия код на НСПГ, горепосочената схема за доставка на балансиращ газ продължава да се прилага и след 1 юли 2018 г., т.е. датата, преди която не е била налице възможност за търговия с КСП.

- *създаване на електронна Платформа за балансиране и Виртуална търговска точка*: С четвъртото изменение на Мрежовия код на НСПГ е въведена нова система за оперативно балансиране на НСПГ от DESFA S.A., като са създадени Платформа за балансиране, Виртуална търговска точка, както и механизъм за уведомяване на DESFA S.A. за сделките, извършени в ВТТ, в сила от 1 юли 2018 г.

- *създаване на възможност на ползвателите на преносната мрежа да подават коригираща заявка за количествата природен газ, които да бъдат подадени/изтеглени от НСПГ, в рамките на газовия ден, за който се отнася заявката*: В първия доклад за прилагане на временни мерки е предвидена възможността ползвателите на преносната мрежа да подават само една коригираща заявка в рамките на газовия ден. Същевременно, съгласно третото изменение на Мрежовия код на НСПГ, както и Споразумението за взаимна свързаност между DESFA S.A. и „Булгартрансгаз“ ЕАД, вече са приложени изцяло разпоредбите както на Регламент (ЕС) № 312/2014, така и на Регламент (ЕС) № 2015/703 по отношение на максималния брой и процедурата за подаване на заявки и коригиращи заявки, както и за сравняване и потвърждаване на количеството природен газ, което ще бъде подадено/изтеглено от НСПГ. Тези разпоредби се прилагат не само за точките на междусистемно свързване, но и за останалите входни и изходни точки на НГПС, освен входната точка за втечен природен газ (ВПГ), за която се предвижда възможността за две коригиращи заявки. След третото изменение на Мрежовия код на НСПГ, ползвателите на преносната мрежа вече са могли да подават небалансирани заявки и коригиращи заявки в съответствие с разпоредбите на Регламента.

- *пълно въвеждане на системата за резервиране на капацитет „вход/изход“*: С третото и четвъртото изменения на Мрежовия код на НСПГ са включени всички разпоредби, отнасящи се до въвеждането на системата „вход/изход“, в съответствие с изискванията на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ. Основните характеристики на тази система включват предоставяне на възможност за резервиране на негрупиран капацитет на входни и изходни точки на преносната система; създаване на ВТТ, до която ползвателите на мрежата имат достъп без предварителното условие за резервиране на капацитет, както и задължително използване на ВТТ, за да се извършват газови сделки.

- *изменение на процедурата за препродажба на природен газ, така че сделката да се извършва само във ВТТ*: С промените в регулаторната рамка за функционирането на пазара и по-специално с въвеждането на системата за резервиране на капацитет „вход/изход“, е отпаднала необходимостта от предвиждане на специални мерки за извършване и облекчаване на всякакви газови сделки, включително препродажба. С четвъртото изменение на Мрежовия код на НСПГ са отменени специалните разпоредби за препродажба на природен газ.

- *проучване на алтернативните начини за справяне с количествата неотчетен газ*: С четвъртото изменение на Мрежовия код на НСПГ количеството неотчетен газ не е включено в изчислението на дневната позиция за дисбаланс, а количеството и неговата икономическа стойност се отчитат чрез оперативна сметка за компенсиране на газа, поддържана от DESFA S.A.

- *въвеждане на различни цени за финансов сетълмент на позицията на дневен дисбаланс на ползвателите на преносната мрежа в случай на положителни или отрицателни дисбаланси, съответно - прилагане на различни цени на дневната позиция за дисбаланс в зависимост от количеството дисбаланс*: С изменението на Мрежовия код на НСПГ се въвежда изчисляване и обявяване на различна цена на дневна база за финансовия сетълмент на възможен положителен и отрицателен дисбаланс, която се формира, като се вземат предвид преди всичко сделките, извършени на Платформата за

балансиране между ползвателите на преносната мрежа и DESFA S.A. В същото време има диференциация в цената на финансовия сетълмент на частта от общото количество дисбаланс, която се намира във и извън нивото на толеранс.

- *постепенно намаляване на размерите на толеранса към дисбаланси до неговото премахване в съответствие с разпоредбите на член 50 от Регламента*: Очаква се размерът на толеранса да бъде нулев, считано от 01.01.2019 г.

3. Оценка на условията за ликвидност на гръцкия пазар на природен газ на едро.

Заклученията от първия доклад за временните мерки по отношение на ликвидността на пазара на природен газ на едро в Гърция до 2014 г. сочат, че пазарът се характеризира с изключително ограничена ликвидност. Посочено е, че от 2015 г. са предприети действия за повишаване ликвидността на пазара: направени са трето и четвърто издание на Мрежовия код на НСПГ и свързаните регулаторни документи, с които е разработена системата за достъп на трети страни; сключено е Споразумение за междусистемна свързаност между DESFA S.A. и „Булгартрансгаз“ ЕАД за точката за междусистемно свързване „Кулата-Сидирокастро“; регламентирана е продажбата на количества природен газ от обществената газова корпорация на Гърция чрез търгове да се извършва на виртуалната точка на НСПГ.

В допълнение към посочените промени в развитието на пазара на едро, като допълнителни мерки са приложени и такива, влияещи върху пазара на природен газ на дребно, с оглед поощряване на участието на повече участници на пазара като цяло, като: функционално, счетоводно и правно отделяне и в някои случаи отделяне по собственост на дружествата за доставка и разпределение на природен газ; установяване на система за достъп на трети страни в разпределителните мрежи; постепенна либерализация на пазара на дребно, която е завършена чрез определянето на потребителите на пазара като „уязвими потребители“, считано от 01.01.2018 г.

Във връзка с извършването на оценка на ликвидността на пазара на едро са представени графики за периода 2014-2018 г., като е посочено, че тези данни се отнасят до извънборсови сделки, които са били съобщени на DESFA S.A. във връзка с виртуалната точка на НСПГ. Представени са данни за брой на сделките, извършени във виртуалната точка на НСПГ; количества природен газ, които са търгувани във виртуалната точка на НСПГ; съотношение на количеството природен газ, търгувано във виртуалната на НСПГ спрямо общото количество природен газ, което е подадено в НСПГ; изменение на броя на ползвателите на преносната система; броя на ползвателите на преносната система, активни в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и броя на ползвателите на ВПГ; изменение на броя на ползватели на преносни услуги, които са участвали в сделки, извършени във ВТТ на НСПГ. Представена е информация в табличен вид, отразяваща броя сделки, количествата търгуван природен газ и броя на ползвателите, участвали в сделките, извършвани на Платформата за балансиране за периода м. юли – м. септември 2018 г. В графичен вид е представено и развитието на цените за дневен сетълмент за отрицателни и положителни дневни количества дисбаланс на потребителите на преносната система и развитието на референтната цена на Платформата за балансиране за периода м. юли – м. септември 2018 г.

Въз основа на представените данни, DESFA S.A. е направило извод, че има значително подобрение в състоянието на пазара на трансграничната търговия, като на точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро след 2016 г. са се включили нови ползватели, различни от доминиращия ползвател, а в точката за междусистемно свързване с турската преносна система се е активирал втори ползвател. В сравнение с предишния период 2010-2014 г. се наблюдава значителното нарастване на броя на сделките, търгуваното количество природен газ, броя на ползвателите, участващи в сделките и увеличение на процента на подадения в НСПГ природен газ, търгуван във ВТТ. Приблизително 65% от ползвателите на мрежата участват на ВТТ на НСПГ, а съотношението количество търгуван/транспортиран природен газ е около 0,6. Чрез

Платформата за балансиране е създаден механизъм за ценообразуване, основаващ се на действителни сделки, които са се състояли на нея и който отразява възможно най-точно краткосрочните услуги, преобладаващи на пазара. Понастоящем, участието на ползватели на Платформата за балансиране е ограничено, с оглед краткия период на работа на новия модел за балансиране и нуждата ползвателите да се запознаят по-добре с нея, както и предвид условията на трансграничната търговия и пазарите нагоре по веригата.

В доклада са посочени мерки, чието прилагане според DESFA S.A. би довело до повишаване нивото на ликвидността на пазара на природен газ. Тези мерки са: сключване на споразумения за междусистемна свързаност за точка на междусистемно свързване Кипи/Ипсала между DESFA S.A. и турския оператор на преносна система; изграждане на нови междусистемни връзки със съществуващи и бъдещи съседни системи, като ТАР и сключване на споразумения за междусистемна свързаност; развитие на Вертикалния газов коридор и на капацитет за физически обратен поток в Трансбалканския газопровод, проекти, които са разработени в рамките на инициативата CESEC на Европейската комисия. Извършеното подобрене на съоръжението за ВПП в гр. Ревитуса се очаква да предостави значително по-голяма възможност за внос на ВПП и регазификация, както и възможност за износ на тези количества към съседни пазари, в комбинация с обновяването на капацитета на съществуващи междусистемни газопроводи и завършването на планирани такива. Други фактори, свързани с развитието на пазара, са изграждането на нова инфраструктура за транзит на природен газ през страната, т.е. възможно разширение на Турски поток към Италия, транзит на газ от Източното Средиземноморие към Европа, или развитие на инфраструктура за съхранение на природен газ, по-конкретно съоръжението в Южна Кавала. Във връзка със създаването на функциониращ организиран пазар за природен газ на едро от регионален мащаб, DESFA S.A. е сключило Меморандум за разбирателство с Exchange Group Атина през 2017 г., включващ развитието на организиран пазар за природен газ на едро и има участие в дяловия капитал на Гръцката енергийна борса (HEX), учредена през юни 2018 г.

4. Бъдещи действия и предложение за временни мерки. Действия за създаване на Платформа за търговия. Предложени временни мерки.

В доклада се посочва, че от 1 юли 2018 г. е в сила нов модел за балансиране по отношение на НСПГ, в основата на който е Платформата за балансиране, на която DESFA S.A. извършва търгове за покупка и продажба на природен газ с цел оперативното балансиране на мрежата. Въз основа на сделките, извършени на Платформата за балансиране, се формират пределните цени за покупка и продажба, които по-нататък се използват за финансовия сетълмент на отрицателните и положителни дисбаланси на ползвателите на мрежата.

Следваща фаза от развитието на системата за балансиране предвижда сделките между мрежовите ползватели и оператора за целите на балансирането от една страна, и между ползвателите на мрежата от друга, да се извършват на Платформа за търговия. И двата вида сделки се взимат предвид при изчислението на пределните цени за покупка и продажба, които се използват при финансовия сетълмент на отрицателните и положителни дисбаланси на потребителите на мрежата. Във връзка със създаването на платформа за търговия е отправено запитване до Гръцката енергийна борса относно възможностите за разширяване на дейността ѝ и за създаване на такава платформа. С оглед получения положителен отговор, към момента е в ход процедура за избор на контрагент, който да подготви съответното предпроектно проучване.

Предвид настоящото положение на пазара, **DESFA S.A. предлага да се продължи прилагането на временната мярка - Платформа за балансиране на основание член 47 от Регламент (ЕС) № 312/2014**, не само до датата на стартиране работата на Платформата за търговия, но и за определен преходен период след това. По този начин се цели плавен преход към новия модел и гарантиране ефективното оперативно балансиране на НППС в този период от време. По-конкретно, края на този преходен период се определя като по-ранната дата между: максимум една (1) година след пълното стартиране на работата на

Платформата за търговия, или пет (5) години след 15 април 2019 г. В тази връзка DESFA S.A. посочва, че по време на дейността на Платформата за балансиране пределните цени, които се използват за финансовия сетълмент на дисбалансите на ползвателите, следва да продължат да се формират въз основа на сделките, извършвани на Платформата за балансиране, както предвижда член 49 от Регламента.

DESFA S.A. предлага също лимитът на толеранса, който според разпоредбите на Мрежовия код на НСПГ е в сила до 31.12.2018 г., а именно 3% от максималното дневно количество природен газ на ползвател на мрежата, определено в Мрежовия код, да продължи да се използва до 15 април 2019 г.

С писмо с изх. № Е-04-15-1 от 17.04.2019 г. е изискано становище от „Булгартрансгаз“ ЕАД относно предложените от DESFA S.A. временни мерки по Глава X от Регламент (ЕС) № 312/2014. В постъпилото в Комисията писмо с вх. № Е-04-15-1 от 22.04.2019 г. дружеството изразява становище, че Вторият доклад за продължаване на прилагането на временни мерки, разработен от DESFA S.A., изцяло отговаря на изискванията на Глава X „Временни мерки“ на Регламента по отношение задължителното му съдържание, обхват, мотиви за удължаването на временните мерки, както и по отношение на реда за изготвянето на доклада и неговото консултиране и одобрение. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че докладът съдържа подробно описание на настоящия режим на балансиране в резултат от въвеждането на временните мерки, одобрени от RAЕ с Решение 274/2015. Постигнат е значителен напредък по отношение на предприетите мерки за повишаване на краткосрочната ликвидност и планирането на въвеждане на Платформа за търговия съвместно с Гръцката енергийна борса (HEnEx), чрез акционерно участие на DESFA S.A., успоредно с използването на Платформа за балансиране и непрекъснато подобрене на информационната система на газопреносния оператор. Като най-съществени стъпки, които имат значително влияние върху повишаването на краткосрочната ликвидност на гръцкия пазар на природен газ, българският оператор на газопреносна система посочва:

- изменението и влизането в сила на 01.07.2018 г. на четвъртото изменение на Мрежовия код за опериране на НСПГ, което въвежда Платформата за балансиране, респективно възможността DESFA S.A. да търгува на платформата краткосрочни стандартизирани продукти на дневна база, за целите на оперативното балансиране;

- използването на услуги по балансиране (годишни договори за доставка от ВПГ), само в случаите, когато използването на краткосрочни стандартизирани продукти не е възможно или достатъчно за поддържане на системата в оперативни граници;

- въвеждането на ВТТ като единствено място на доставка на краткосрочни стандартизирани продукти, която точка функционално заменя съществуващата VNP - Виртуална точка за номиниране на количества;

- в резултат на дневните сделки с краткосрочни стандартизирани продукти на Платформата за балансиране, по всяка от които DESFA S.A. е страна, се излъчва ценови сигнал под формата на пределна цена за покупка и пределна цена за продажба, чиято стойност може се различава в зависимост от системния дисбаланс;

- допускането на търговци да търгуват на платформата, без да са задължени да притежават преносен капацитет;

- въвеждане на уведомления за сделка за уведомяване на DESFA S.A. за извършените сделки на ВТТ;

- въвеждането от 01.07.2018 г. на възможността за подаване на 35 коригиращи заявки на точки на НСПГ;

- въвеждането на възможността за подаване на небалансирани заявки;

- смяната на собствеността на природния газ се извършва само на ВТТ;

- поетапното намаляване на толеранса от 10%, съответно на 3%, като в тази връзка според „Булгартрансгаз“ ЕАД е налице неяснота относно начина на изчисление на толеранса. Предвид записа в доклада, толерансът се определя като процент от „максималното дневно количество на мрежовия ползвател“, без да се пояснява дали се

отнася за входящите или изходящите му количества, при положение, че могат да се различават като следствие от възможна небалансирана заявка.

След преглед на данните, анализа на състоянието на пазара на природен газ в Гърция и предложените конкретни временни мерки, изложени в постъпилия доклад от DESFA S.A. по член 46 от Регламент (ЕС) № 312/2014, както и предвид изложените в становището от „Булгартрансгаз“ ЕАД аргументи, се установи, че представеният за становище от КЕВР Втори доклад на DESFA S.A. за прилагането на временни мерки, в т.ч. описание, преглед и анализ на текущото състояние на пазара за природен газ на Гърция, има изискуемото съдържание по член 46, параграф 1 от Регламента.

Предприетите мерки за повишаване на краткосрочната ликвидност, описани в доклада, водят до значително увеличаване на броя транзакции на ВТТ, броя участници на пазара и количествата, търгувани на ВТТ, видно от анализа и графичната информация в доклада. Независимо от факта, че около 65% от пазарните участници търгуват на ВТТ, търгуваните количества остават на ниски нива в сравнение с други европейски пазари. Съотношението между търгуваните спрямо пренесените количества остава едва 0,6, което показва, че е налице необходимост от допълнителни мерки и усилия в посока повишаване ликвидността до достигане на ефективно функциониращ пазар и прилагане на Регламент (ЕС) № 312/2014 в цялост. В тази връзка, гръцкият оператор на преносна система аргументирано е обосновал необходимостта от продължаване прилагането на временната мярка Платформа за балансиране, чието приложение да продължи до максимум пет години след 15.04.2019 г. Тази мярка е адекватна на текущото състояние на пазара и е обоснована с оглед недостатъчната ликвидност на пазара на едро. DESFA S.A., като страна по всяка сделка на Платформата за балансиране, е основен източник на ликвидност и спомага за формиране на ценови сигнали, съответно определянето на такса за дисбаланс, която се основава на търсенето и предлагането и се явява ефикасен стимул за ползвателите да поддържат балансирани портфолия.

Съгласно член 47, параграф 3 от Регламента, в случай че на краткосрочния пазар на газ на едро има или се очаква да има недостатъчна ликвидност или когато времевите и локалните продукти, необходими на оператора на преносната система, не могат да бъдат придобити на този пазар, и това положение не се е променило след пет години, националният регулаторен орган може, без да се засяга член 45, параграф 4 и след представяне на съответното изменение на доклада, да реши да продължи управлението на платформата за балансиране за нов срок, не по-дълъг от пет години. Следователно, продължаването на прилагане на мярката Платформа за балансиране за преходен период до максимум една (1) година след пълното стартиране на работата на Платформата за търговия, или пет (5) години след 15 април 2019 г. е в съответствие с предвидената възможност по член 47, параграф 3 от Регламента. Предвидената в доклада възможност за продължаване работата на Платформата за балансиране паралелно с изграждането и разработването на Платформа за търговия ще осигури предоставянето на възможност за ползвателите на мрежата да се запознаят с новата система на балансиране и ще създаде плавен преход към използването на Платформа за търговия.

Предвид гореизложеното, са налице фактически предпоставки за продължаване прилагането на временната мярка по член 47, параграф 3 от Регламента, предвидено в представения Втори доклад за прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на DESFA S.A.

Предложението на DESFA S.A. относно лимита на толеранса, а именно същият, определен като 3% от максималното дневно количество природен газ на ползвател на мрежата, да продължи да се използва до 15 април 2019 г., е в съответствие със срока за прилагане на временни мерки съгласно член 45, параграф 4 от Регламента. В тази връзка следва да се отбележи, че е налице неяснота относно начина на изчисление на толеранса като процент от „максималното дневно количество на мрежовия ползвател“, без да се

пояснява дали се отнася за входящите или изходящите му количества, предвид факта, че същите могат да се различават като следствие от възможна небалансирана заявка.

Изказвания по т.4.:

Докладва С. Денчева. В КЕБР е постъпило писмо от 12.04.2019 г. от Регулаторния орган за енергия на Гърция RAE, към което е приложен Втори доклад на гръцкия оператор на газопреносна система DESFA S.A. относно прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.

В изпълнение на процедурата за консултиране с националните регулаторни органи на съседните държави членки, на основание член 27, параграф 2 от Регламента, RAE е изпратил доклада на КЕБР с искане за изразяване на становище.

Съгласно член 45, параграф 1 от Регламента, при липсата на достатъчна ликвидност на краткосрочния пазар на газ на едро операторите на преносни системи прилагат целесъобразни временни мерки, които съгласно членове 47-50 от Регламента са платформа за балансиране, алтернатива на платформата за балансиране, такса при временен дисбаланс и допустимо отклонение. Временните мерки се разработват и въвеждат от всеки оператор на преносна система в съответствие с доклада по член 46, параграф 1, който подлежи на одобрение от НРО, като в доклада се предвижда отмяната на временните мерки най-много пет години след влизането на Регламента в сила.

Въз основа на анализ на данните, съдържащи се в приложения Втори доклад на DESFA S.A. относно прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014, се е установило, че докладът има следното съдържание: Въведение, анализ на изпълнение на първия доклад за прилагане на временни мерки по Регламента, като в тази връзка са посочени мерките и конкретните действия, съдържащи се в първия доклад. Подробно е разгледано тяхното изпълнение. Докладът съдържа анализ и оценка на условията за ликвидност на гръцкия пазар на природен газ на едро. Във връзка с извършването на оценка на ликвидността на пазара на едро за периода 2014-2018 г., DESFA S.A. е направило извод, че има значително подобрение в състоянието на пазара на трансграничната търговия, като на точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро след 2016 г. са се включили нови ползватели, различни от доминиращия ползвател, а в точката за междусистемно свързване с турската преносна система се е активирал втори ползвател.

В доклада са посочени мерки, чието прилагане според DESFA S.A. би довело до повишаване нивото на ликвидността на пазара на природен газ, които включват сключване на споразумения за междусистемна свързаност, изграждане на нови междусистемни връзки, развитие на Вертикалния газов коридор и на капацитет за физически обратен поток в Трансбалканския газопровод и др.

В доклада са посочени бъдещи действия и предложение за временни мерки. Съгласно изложеното, от 1 юли 2018 г. е в сила нов модел за балансиране по отношение на НСПГ, в основата на който е Платформата за балансиране, на която DESFA S.A. извършва търгове за покупка и продажба на природен газ с цел оперативното балансиране на мрежата. Въз основа на сделките, извършени на Платформата за балансиране, се формират пределните цени за покупка и продажба, които по-нататък се използват за финансовия сетълмент на отрицателните и положителни дисбаланси на ползвателите на мрежата.

Следваща фаза от развитието на системата за балансиране предвижда сделките между мрежовите ползватели и оператора за целите на балансирането, от една страна, и между ползвателите на мрежата, от друга, да се извършват на Платформа за търговия. DESFA S.A. предлага да се продължи прилагането на временната мярка Платформа за балансиране на основание член 47 от Регламента не само до датата на стартиране работата на Платформата за търговия, но и за определен преходен период след това. По този начин се цели плавен преход към новия модел и гарантиране ефективното оперативное балансиране на НГПС в този период от време. Краят на този преходен период се определя като по-ранната дата между максимум една година след пълното стартиране на работата на

Платформата за търговия или пет години след 15 април 2019 г. В тази връзка DESFA S.A. посочва, че по време на дейността на Платформата за балансиране пределните цени, които се използват за финансовия сетълмент на дисбалансите на ползвателите, следва да продължат да се формират въз основа на сделките, извършвани на Платформата за балансиране, както предвижда член 49 от Регламента. DESFA S.A. предлага също лимитът на толеранса, който според разпоредбите на Мрежовия код на НСПГ е в сила до 31.12.2018 г., а именно 3% от максималното дневно количество природен газ на ползвател на мрежата да продължи да се използва до 15 април 2019 г.

Изискано е становище от „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с предложението на DESFA S.A. Операторът е изразил становище, според което Вторият доклад за продължаване на прилагането на временни мерки, разработен от DESFA S.A., изцяло отговаря на изискванията на Глава X „Временни мерки“ на Регламента по отношение задължителното му съдържание, обхват, мотиви за удължаването на временните мерки, както и по отношение на реда за изготвянето на доклада и неговото консултиране и одобрение.

След преглед на данните, анализа на състоянието на пазара на природен газ в Гърция и предложените конкретни временни мерки, изложени в постъпилния доклад от DESFA S.A., се е установило, че същият има изискуемото съдържание по член 46, параграф 1 от Регламента. Видно е, че предприетите мерки за повишаване на краткосрочната ликвидност водят до значително увеличаване на броя транзакции на ВТТ, броя участници на пазара и количествата, търгувани на нея. Търгуваните количества остават на ниски нива в сравнение с други европейски пазари, което показва, че е налице необходимост от допълнителни мерки и усилия в посока повишаване ликвидността до достигане на ефективно функциониращ пазар и прилагане на Регламент (ЕС) № 312/2014 в цялост. Гръцкият оператор на преносна система аргументирано е обосновал необходимостта от продължаване прилагането на временната мярка Платформа за балансиране, чието приложение да продължи до максимум пет години след 15.04.2019 г. Тази мярка е адекватна на текущото състояние на пазара. Обоснована е с оглед недостатъчната му ликвидност и е в съответствие с член 47, параграф 3 от Регламента. Предвидената в доклада възможност за продължаване работата на Платформата за балансиране паралелно с изграждането и разработването на Платформа за търговия ще осигури предоставянето на възможност за ползвателите на мрежата да се запознаят с новата система на балансиране и ще създаде плавен преход към използването на Платформа за търговия.

Предвид гореизложеното, са налице фактически предпоставки за продължаване прилагането на временната мярка по член 47, параграф 3 от Регламента, предвидено в представения Втори доклад за прилагане на временни мерки.

Предложението на DESFA S.A. относно лимита на толеранса, а именно същият, определен като 3% от максималното дневно количество природен газ на ползвател на мрежата, да се използва до 15 април 2019 г., е в съответствие със срока за прилагане на временни мерки съгласно член 45, параграф 4 от Регламента.

Предвид гореизложеното и на основание член 27, параграф 2, във връзка с член 46 и член 47, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме становище по Втория доклад от DESFA S.A. относно прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, което да бъде изпратено на гръцкия енергиен регулаторен орган RAЕ.

С. Тодорова попита докога Комисията ще слуша литературни четения при тези докладвания на дирекция „Природен газ“. С. Тодорова припомни, че на предишно

заседание е обърнала внимание на А. Иванова. Защо е необходимо да стои и да слуша как някой ѝ прочита доклада? Това не е докладване. С. Тодорова попита колко пъти да обърща внимание на този въпрос. Така не се докладва. С. Тодорова попита в дирекцията могат ли нещо друго, освен да четат.

А. Иванова отговори, че изложеното от С. Денчева е резюме.

С. Тодорова отново каза, че е четене на доклад.

А. Иванова отговори, че е резюме на основните неща, които са представени в доклада.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание член 27, параграф 2, във връзка с член 46 и член 47, параграф 3 от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно искане за изразяване на становище по Втори доклад на гръцкия оператор на газопреносна система DESFA S.A. относно прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи;

2. Приема становище по Втория доклад от DESFA S.A. относно прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, което да бъде изпратено на гръцкия енергиен регулаторен орган RAЕ.

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

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

По т.5. Комисията, 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; „Белла България“ АД; „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „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-222 от 19.04.2019 г., установи следното:

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

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

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

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

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

Сертификатът съдържа:

1. наименованието, местоположението, вида и общата инсталирана мощност на централата;
2. началната и крайната дата на периода, в който е произведена електрическата енергия;
3. долната топлина на изгаряне на горивото, използвано за производството на електрическата енергия;
4. количеството на топлинната енергия, произведена едновременно с електрическата енергия, както и количеството на потребената топлинна енергия;
5. количеството на електрическата енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б;

6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162б;
7. номиналната ефективност на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
8. получената инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане;
9. всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане;
10. вида на националната схема за подпомагане;
11. датата, на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация;
12. датата и държавата на издаване;
13. уникален идентификационен номер.

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

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

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

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

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

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

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

на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията.

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

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-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 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от **високоефективно комбинирано производство (ВЕКП)**, е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) **да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдителите (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 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г. има такъв случай с централа, която е с инсталирана електрическа мощност над 4 MW (т.е. изостанала от първия доклад) – „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, – но поради неиздаден Алгоритъм за 2019 г., тяхното заявление ще бъде разгледано по-късно в отделен доклад и съответно решение на КЕВР. Затова в настоящия доклад са включени само централи с инсталирана мощност под 4 MW, като те са следните:

• С ИЗКУПУВАНЕ ОТ ОД И/ИЛИ КС ПО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 4 MW):

– Производители със справки за ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД;
2. „МБАЛ – Търговище“ АД;
3. „Топлофикация-Разград“ ЕАД;
4. „Белла България“ АД;
5. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;
6. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
7. ЧЗП „Румяна Величкова“;
8. „Овергаз Мрежи“ АД;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
10. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
11. „Оранжерии – Петров дол“ ООД;
12. „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/ИЛИ 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 **16.04.2019** г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжерии

Кресна“ за периода на издаване на сертификати от **01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1254,414 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,912 MWh**;

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

- ЕРМ: **1255 бр.**;

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

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

- За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **1255 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 „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 „BHKW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“

– Австрия и електрически генератор;

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

– Номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;

– Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW_t;

– Електрическа ефективност 43,4%;

– Топлинна ефективност 42,8%;

– Обща ефективност 86,2%;

• 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	34 271 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,92%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%

Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	82,26%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,34%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1254,414	няма	1254,414	няма

Забележка: В справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. количеството в графа „Собственост на ЕРП“ е записано грешно с две десетични запетаи (1254,414), поради което автоматичното изчисляване (от математическия екселски модел) се е объркало и е дало грешни резултати за: „Сума на ЕЕ по чл.162, ал. 1“ от 3Е – грешно количество от 1342,100 MWh; „ЕЕ от БЕКП/нето/“ - грешно записано като 0 MWh; „Постигнат резултат за ΔF “ – грешно изчислен на 27,34%. Всичко друго е вярно.

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е = 1342,100 MWh;
 - закупена ЕЕ за ТЕЦ = 1,000 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата 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	1320,585	1320,585	–	–
Електрическа енергия	MWh	1342,100	1342,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3236,721	3236,721	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **1320,585 MWh.**
- След прегледа, на представената от дружеството информация в справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., са констатирани неточности и несъответствия.
- Количеството в графа „Собственост на ЕРП“ е записано грешно с две десетични запетаи (1254,414);
- След направените промени, са получени следните резултати:
 - „Сума на ЕЕ по чл.162, ал. 1“ от 3Е = **87,686 MWh**;
 - Постигнат резултат за ΔF = **25,38%**;
 - ЕЕ от БЕКП/нето/ = **1254,414 MWh.**

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:

$$1342,100 \text{ MWh} - 87,686 \text{ MWh} = 1254,414 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1342,100 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1342,100 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1254,414 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2019	1124,574	0	няма	няма	няма	няма	1124,574	1124,912	1124	0,912
03/2019	1254,414	0	няма	няма	няма	няма	1254,414	1255,326	1255	0,326

- От направената справка за м. 03/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „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 март 2019 г. са в размер на **1255 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „АЛТ КО“ АД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени 1255 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 1255 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 01.03.2019 г. до 31.03.2019 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 **11.04.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от **01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **8,225 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,865 MWh**;

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

- ЕРМ: **9 бр.**;

- ОБЩО: **9 бр.**;

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

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

- За „Енерго-Про Продажби“ АД: **9 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	34 280 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,86%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,35%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,85%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	8,225	няма	8,225	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 = 15,522 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	47,600	47,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	23,747	23,747	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	80,757	80,757	–	–

• Потребената топлинна енергия е: **47,600 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:

23,747 MWh – 15,522 MWh = **8,225 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 **23,747 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 **23,747 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8,225 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
02/2019	5,668	0	няма	няма	няма	няма	5,668	5,865	5	0,865
03/2019	8,225	0	няма	няма	няма	няма	8,225	9,090	9	0,090

- От направената справка за м. 03/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 март 2019 г. са в размер на **9 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени **9 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **9 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 01.03.2019 г. до 31.03.2019 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 12.04.2019 г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Разград“ за периода от 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2015,638 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,603 MWh;**

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

- ЕРМ: **2016 бр.;**
- ОБЩО: **2016 бр.;**

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

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

- За „Енерго-Про Продажби“ АД: **2016 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.

Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 280 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,28%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,88%
Изискване за ΔF	$>10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,32%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2015,638	няма	2015,638	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 = **179,362 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 3,392 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	2001,000	2001,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2195,000	2195,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5319,708	5319,708	–	–

- Потребена топлинна енергия: **3508,917 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 2287,000 \text{ MWh}$).

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 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:

$2195,000 \text{ MWh} - 179,362 \text{ MWh} = \mathbf{2015,638 \text{ MWh}}$ – 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 **2195,000 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 **2195,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2015,638 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при про- дажби по чл. 119, ал. 2 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
02/2019	1864,830	0	няма	няма	няма	няма	1864,830	1865,603	1865	0,603
03/2019	2015,638	0	няма	няма	няма	няма	2015,638	2016,241	2016	0,241

- От направената справка за м. 03/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 март 2019 г. са в размер на **2016 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Топлофикация–Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **2016 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени **2016 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 **01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.**

4. „Белла България“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8** от **12.04.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената

централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода от **01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **668,322 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,763 MWh**;

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

- ЕРМ: **669 бр.**;

- ОБЩО: **669 бр.**;

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

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

- За „ЕВН България Електроснабдяване“: **669 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	34 271 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,2°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,44%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,40%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,49%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,70%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	668,322	няма	668,322	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 = **29,484 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	822,282	822,282	–	–
Електрическа енергия	MWh	697,806	697,806	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1912,350	1912,350	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1206,014 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{пнк}} = 384,000 \text{ MWh}$);

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

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

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

$697,806 \text{ MWh} - 29,484 \text{ MWh} = \mathbf{668,322 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **697,806 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 **697,806 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **668,322 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2019	580,032	0	няма	няма	няма	няма	580,032	580,763	580	0,763
03/2019	668,322	0	няма	няма	няма	няма	668,322	669,085	669	0,085

- От направената справка за м. 03/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „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 март 2019 г. са в размер на **669 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени 669 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 669 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 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.

5. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД

„Юлико-Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с **ЕИК 115744408**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ и притежава лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10** от **10.04.2019 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от **01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

- ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:**

- Количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **279,694 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,066 MWh**;

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

- ЕРМ: **279,694 бр.**;
- ОБЩО: няма записан бр.;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **279 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 **0,495 MW_e**;
- В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от един бутален газов двигател, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENBAHER – Австрия. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;
 - електрическа ефективност 38%;
 - топлинна ефективност 50%;
 - обща ефективност 88%;
- 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	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 267 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,82%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,60%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,40%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	279,628	няма	279,628	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 = **30,872 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Коригиращият 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 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	393,000	393,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	310,500	310,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	831,574	831,574	–	–

- Потребена топлинна енергия: **210,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на 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 Е_{нето} на изхода на централата:

310,500 MWh – 30,872 MWh = 279,628 MWh – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **310,500 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **310,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **279,628 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
02/2019	290,095	0	няма	няма	няма	няма	290,095	291,066	291	0,066
03/2019	279,628	0	няма	няма	няма	няма	279,628	279,694	279	0,694

- От направената справка за м. 03/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Юлико-Евротрейд“ 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 март 2019 г. са в размер на **279 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени 279 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 279 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 01.03.2019 г. до 31.03.2019 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 11.04.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопереработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от **01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): предназначена за „Електроразпределение Юг“ ЕАД EVNгрупа **83,082 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,336 MWh**;

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

- ЕРМ: „Електроразпределение Юг“ ЕАД EVNгруп **83 бр.**;
- ОБЩО: няма записани бр.;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ЕРМ „Електроразпределение Юг“ ЕАД EVNгруп: **83 бр.**

*Забележка: В конкретния случай е налице една често допускана грешка от дружествата с инсталирана електрическа мощност под 4 MWh, тъй като не разбират защо контактуват с едно дружество от съответната група, което експлоатира ЕРМ и подписва двустранните протоколи за търговско измерване (в случая „Електроразпределение Юг“ ЕАД EVNгруп), а сертификатите се прехвърлят на друго дружество от същата група, притежаващо само то от групата лиценз за „краен снабдител“ (в случая „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД EVNгруп). Това е така, защото в чл. 162, ал. 1 от ЗЕ е записан следния пасаж: „Общественият доставчик, съответно **крайните снабдители** са длъжни да изкупят от производители с обекти с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 4 MW, присъединени към съответната мрежа, цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, по преференциални цени.. “ Т.е. получател на сертификатите е дружеството с лиценз за „краен снабдител“ (в случая „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД EVNгруп), тъй като след това на основание чл. 94 от ЗЕ, то представя фактурираните количества за изкупуване от Обществения доставчик (НЕК ЕАД).*

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	34 271 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,30%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,42%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,41%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	83,082	няма	83,082	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 = **212,918 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	355,000	355,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	296,000	296,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	771,101	771,101	–	–

- Потребена топлинна енергия: **549,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 195,000 \text{ MWh}$).

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 Енето:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталации ДВГ-1 покрива критерия за брутна

високоэффективна 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 високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $296,000 \text{ MWh} - 212,918 \text{ MWh} = \mathbf{83,082 \text{ MWh}}$ – 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 **296,000 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 високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **296,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **83,082 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2019	70,896	0	няма	няма	няма	няма	70,896	71,232	71	0,232
03/2019	83,082	0	няма	няма	няма	няма	83,082	83,314	83	0,314

- От направената справка за м. 03/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 март 2019 г. са в размер на **83 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени 83 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 83 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.

7. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 11.04.2019 г., заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“ изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1177 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,673 MWh;**

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

- ЕРМ: **1177+1 бр.;**
- ОБЩО: **1177+1 бр.;**

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

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

- За ЕРМ: **1177+1 бр.**

Забележка: Не е записано в заявлението наименованието на дружеството получател на сертификатите с лиценз за краен снабдител за западна България, което в конкретния случай е „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД. Не е вярно записан дробният остатък от предходния период на производство на електрическа енергия от ВЕКП (м. 02/2019 г.), който е в размер на 0,520 MWh – т.е. записаният дробен остатък (0,673 MWh) е всъщност измереното количество след десетичната запетая по електромер и отразено в двустранния протокол за търговско мерене, което обаче не е адекватно нанесено в справката по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г, поради което не се получават верни данни за „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ на централата (тъй като справката ги изчислява автоматично като разлика от брутното количество електрическа енергия от ВЕКП и нетното от ВЕКП).

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **1,850 MW_e**.

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на 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	34 305 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,39%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,36%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,19%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1178,000	няма	1178,000	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 = 86,000 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	1310,000	1310,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1264,000	1264,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3163,651	3163,651	–	–

- Потребена топлинна енергия: **3162,000 MWh**. (в т.ч. Q_{вк} = 1852,000 MWh).

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

- В графата „Собственост на ЕРП“ (относно електромера на изхода на централата) на справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. не е вписано правилното количество електрическа енергия, съответстващо на количеството отразено в двустранния протокол за търговско мерене, където то е в размер **1177,673 MWh**;
- Попълнена е нова такава справка с правилното количество, за да се видят резултатите, които настъпват от това с икономията на първичното гориво (ΔF) и с размера на „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ“;

След направените промени, са получени следните резултати:

- Таблицата, за количества електрическа енергия на изхода по електромер, става:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1177,673	няма	1177,673	няма

- В графа „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ“ количеството става **86,327 MWh**;
- Постигнатият резултат за ΔF става **21,20%**.

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:

$1264,000 \text{ MWh} - 86,327 \text{ MWh} = 1177,673 \text{ MWh}$ – 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 **1264,000 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 **1264,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1177,673 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	Подадена-ната плюс дробен остатък от минал период	Издадени серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадена-ната плюс дробен остатък от минал период	Издадени серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2019	917,000	0	няма	няма	няма	няма	917,000	917,520	917	0,520

03/2019	1177,673	0	няма	няма	няма	няма	1177,673	1178,193	1178	0,193
---------	----------	---	------	------	------	------	----------	----------	------	-------

• От направената справка за м. 03/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на 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 март 2019 г. са в размер на **1178 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени **1178 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **1178 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 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.

8. „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 16.04.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода **от 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

▪ **Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – 83,922 MWh;**

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

▪ **ЕРМ: 0,738 + 83,922 = 84,660 MWh;**

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

▪ **ЕРМ: 85 бр.;**

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

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

▪ **За „ЧЕЗ Електро България“ АД: 85 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	34 281 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,02%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,32%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,05%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	83,922	няма	83,922	няма

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **7,256 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,055 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 0,4 kV – **0,888 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	130,900	130,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	91,178	91,178	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	254,312	254,312	–	–

- Потребена топлинна енергия: **173,386 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 81,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$91,178 \text{ MWh} - 7,256 \text{ MWh} = \mathbf{83,922 \text{ MWh}}$ – 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 **91,178 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 **91,178 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **83,922 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
02/2019	73,836	0	няма	няма	няма	няма	73,836	74,740	74	0,740
03/2019	83,922	0	няма	няма	няма	няма	83,922	84,662	84	0,662

- От направената справка за м. 03/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 март 2019 г. са в размер на **84 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени **84 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **84 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 **01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.**

9. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37 от 08.04.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2704,626 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,588 MWh;**

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

- ЕРМ: **2705 бр.;**
- ОБЩО: **2705 бр.;**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **2705 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 декларирано, 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 са били в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 0,900 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;
- електрическа ефективност 40,91 %;
- топлинна ефективност 44,19 %;
- обща ефективност 85,10%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 267 kJ/nm ³	34 267 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,8°C	9,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,35%	49,35%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,30%	79,34%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,57%	19,02%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2704,626	няма	2704,626	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 = **142,309 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели през разглеждания период на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, както и на цялата централа, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2186,774	2186,774	–	–
Електрическа енергия	MWh	2193,259	2193,259	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5666,597	5666,597	–	–

Показатели за ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	689,991	689,991	–	–
Електрическа енергия	MWh	653,676	653,676	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1693,560	1693,560	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2876,765	2876,765	–	–
Електрическа енергия	MWh	2846,935	2846,935	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7360,156	7360,156	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2876,765 MWh**.

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

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

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

$2327,355 \text{ MWh} - 142,309 \text{ MWh} = \mathbf{2704,626 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2846,935 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2846,935 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **2704,626 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от 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 ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2019	2211,546	0	няма	няма	няма	няма	2211,546	2211,588	2211	0,588
03/2019	2704,626	0	няма	няма	няма	няма	2704,626	2705,214	2705	0,214

• От направената справка за м. 03/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 март 2019 г. са в размер на **2705 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **2705 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **2705 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия**, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.**

10. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

„Оранжерии-Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с **ЕИК 831915153**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **08.04.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

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

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

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1232,907 MWh;**

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

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

- ЕРМ: **0,550 MWh**;
- Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
 - ЕРМ: **1233 бр.**;
 - ОБЩО: **1233 бр.**;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:
 - За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **1233 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,30 %;
 - топлинна ефективност 42,20 %;
 - обща ефективност 84,50 %.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 313 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,34%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,17%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,51%

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

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

MWh	1232,907	няма	1232,907	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 = 65,020 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	1294,089	1294,089	–	–
Електрическа енергия	MWh	1297,927	1297,927	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3315,677	3315,677	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1294,089 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:

$1297,927 \text{ MWh} - 65,020 \text{ MWh} = \mathbf{1232,907 \text{ MWh}}$ – 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 **1297,927 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 **1297,927 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1232,907 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
02/2019	900,862	0	няма	няма	няма	няма	900,862	901,550	901	0,550
03/2019	1232,907	0	няма	няма	няма	няма	1232,907	1233,457	1233	0,457

• От направената справка за м. 03/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 март 2019 г. са в размер на **1233 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **1233 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **1233 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 **01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.**

11. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

„Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с **ЕИК 813208144**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **15.04.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

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

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

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1205,426 MWh;**

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

▪ ЕРМ: **0,139 MWh;**

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

- ЕРМ: **1205 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД: **1205 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 по договор № 03/121/04822/17.08.2012 г. между **Държавен фонд „Земеделие“** и „Оранжерии-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 „Оранжерии-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;

- електрическа ефективност 43,66 %;

- топлинна ефективност 43,16 %;

- обща ефективност 86,82 %.

- 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	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 278 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,69%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,72%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,31%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1205,426	няма	1205,426	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 = **60,271 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	1396,500	1396,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1265,697	1265,697	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3142,168	3142,168	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1396,500 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:

$1265,697 \text{ MWh} - 60,271 \text{ MWh} = \mathbf{1205,426 \text{ MWh}}$ – 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 **1265,697 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 **1265,697 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1205,426 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по электропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2019	1103,906	0	няма	няма	няма	няма	1103,906	1104,139	1104	0,139
03/2019	1205,426	0	няма	няма	няма	няма	1205,426	1205,565	1205	0,565

- От направената справка за м. 03/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „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 март 2019 г. са в размер на **1205 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени 1205 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 1205 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 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.

12. „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 12.04.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1182,075 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,794 MWh;**

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

- ЕРМ: **1182 бр.;**

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

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

- За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **1182 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 инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	19.02.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 275 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,41%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,85%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,25%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1182,075	няма	1182,075	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 = **43,740 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	1208,868	1208,868	–	–
Електрическа енергия	MWh	1225,815	1225,815	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3011,461	3011,461	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1208,868 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 Е_{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 Е_{нето} на изхода на централата:

1225,815 MWh – 43,740 MWh = **1182,075 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1172,747 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 **1172,747 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1182,075 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
02/2019	1135,907	0	няма	няма	няма	няма	1135,907	1136,794	1136	0,794
03/2019	1182,075	0	няма	няма	няма	няма	1182,075	1182,869	1182	0,869

- От направената справка за м. 03/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 02/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 4 MW – за месец март 2019 г. са в размер на **1182 бр.**

Въз основа на горното работната група предлага на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени 1182 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 1182 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 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г.

Изказвания по т.5.:

Докладва Д. Дянков, който каза, че са подадени 13 бр. заявления от дружества с инсталирана електрическа мощност под 4 MW. Д. Дянков отбеляза, че едното дружество би определил като курioзен случай, какъвто досега не се е случвал. Това е „Топлофикация - ВТ“ АД. Може би е във връзка със смяната на борда на директорите, на изпълнителния директор и председателя, които са от няколко дни, защото са подали празна справка. Няма произведена електрическа енергия през м. март. Отделно са събрали дробните остатъци от м. юли 2018 г. до м. февруари 2019 г., които са равни на 2,660 MWh, и искат издаването на два сертификата. За тези дробни остатъци те не са погледнали, че всеки месец се отчитат съвсем точно в таблиците накрая преди решенията. Те се отчитат, събират се с новите дробни остатъци от предходния месец. Те са отчетени. Изпратено им е писмо в седемдневен срок да отговорят защо искат на вече издадени и изплатени дробни остатъци да им се издават сертификати. Въз основа на чл. 5, ал. 2 и ал. 3, след отговора, ще бъде прекратено производството.

Д. Дянков прочете:

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; „Белла България“ АД; „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „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.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г. от 12 бр. дружества;

2. 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 МАРТ 2019 г., както следва:

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

1. На „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: 01.03.2019 г. ÷ 31.03.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 271 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1320,585 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1320,585 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1342,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,38%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,26%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-1-03-19/000000001
до № ЗСК-1-03-19/000001255.

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: 01.03.2019 г. ÷ 31.03.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 280 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 47,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 47,600 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23,747 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,85%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 88,35%;
- 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: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-03-19/000000001
до № ЗСК-3-03-19/000000009.

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: 01.03.2019 г. ÷ 31.03.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 280 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 2001,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3508,917 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2195,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,32%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,88%;
- 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: 31.03.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-4-03-19/000000001
до № ЗСК-4-03-19/000002016.

4. 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: 01.03.2019 г. ÷ 31.03.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 271 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 822,282 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1206,014 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 697,806 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,70%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,49%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-03-19/0000000001 до № ЗСК-8-03-19/000000669.

5. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 01.03.2019 г. ÷ 31.03.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 267 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 393,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 210,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 310,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,40%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,60%;
- 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: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2019 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-03-19/0000000001
до № ЗСК-10-03-19/000000279.

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: 01.03.2019 г. ÷ 31.03.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 271 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 355,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 549,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 296,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,41%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,42%;
- 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: 31.03.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-03-19/0000000001
до № ЗСК-27-03-19/0000000083.

7. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
- местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.03.2019 г. ÷ 31.03.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 305 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1310,000 MWh;
- потребена топлинна енергия 3162,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1264,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,20%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,36%;
- 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: 31.03.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-28-03-19/000000001 до № ЗСК-28-03-19/000001178.

8. 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: 01.03.2019 г. ÷ 31.03.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 281 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 130,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 173,386 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 91,178 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,05%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,32%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-03-19/000000001 до № ЗСК-32-03-19/000000084.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 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: 01.03.2019 г. ÷ 31.03.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 267 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2876,765 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2876,765 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2846,935 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,57%; ДВГ2: 19,02%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,30%; ДВГ2: 79,34%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.03.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-03-19/000000001 до № ЗСК-37-03-19/000002705.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.03.2019 г. ÷ 31.03.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 313 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1294,089 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1294,089 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1297,927 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,51%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,17%;
- 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: 31.03.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-44-03-19/000000001 до № ЗСК-44-03-19/000001233.

11. 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: 01.03.2019 г. ÷ 31.03.2019 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 278 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1396,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1396,500 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1265,697 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,31%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,32%;
- 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: 31.03.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-43-03-19/000000001
до № ЗСК-43-03-19/000001205.

12. 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: 01.03.2019 г. ÷ 31.03.2019 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 275 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1208,868 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1208,868 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1225,815 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,25%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,85%;
- 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: 31.03.2019 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-46-03-19/000000001
до № ЗСК-46-03-19/000001182.

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

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

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

По т.6. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-3 от 30.01.2019г., подадено от **ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД**, 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-3 от 30.01.2019 г., подадено от „ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“, 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 № 3-Е-13 от 06.02.2019 г. на председателя на КЕВР.

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 дали са налични 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 писмо относно актуален статут от 16.11.2018 г., издадено от Службата за регистрация на дружества на Република Ирландия, правно-организационната форма на „ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ е частно акционерно дружество, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Ирландия, с регистрационен № 636822, със седалище и адрес на управление: 9 Клануилиам Терас, Дъблин 2, Ирландия.

„ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ се управлява и представлява заедно и поотделно от директорите Ейлийн Трейси, Джон Хънтър Ритънхоус и Джъстин Матю Роуланд.

Предвид горното, „ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ е лице с регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените от 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 „ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ 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 и възможността за увеличаване на търгуваните обеми, в т.ч. и чрез обвързване на българския електроенергиен пазар с пазарите на съседните страни.

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“, „ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ ще използва офис помещения на дружеството, находящи се в Република Ирландия, гр. Дъблин 2 DO2 H266, Клануилиам Терас 9. 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.

Дружеството е представило фактура за поръчка на следното офис оборудване:

- HP EliteDesk 800 G4, SFF, i7 8700 3.2 GHz, 16 GB RAM, 512;
- HP 840 G5 I 7 8555OU 14' 8GB 256 GB SSD Win 10 Pro;
- Eizo EV2450 23.8' Full HD IPS Monitor VGA/HDMI/DVI-D/DP;
- LG 38WK95C 37.5' DisplayPort, USB-C, Curved Monitor white;
- Kingston 8 GB DDR4 2400MHZ SODIMM;
- Logitech Dekstop MK540 Advanced [US] black;
- NVIDIA NVS310 1GB GRAPHICS CARD 2xDP;
- 16GB RAM – DDR4-2666 CT16G4DFD8266.

Заявителят е предоставил и споразумение за електронен облак Bytes MS (BMCA) за абонамент за информация и заявление за акаунт. Дружеството има първоначален абонамент за продукта: Office 365 Enterprise E3.

„ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ посочва, че всички работни станции са свързани към сървъри посредством високоскоростна локална мрежа и имат достъп до интернет.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара,

осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-6952 от 19.11.2018 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ 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 „ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ 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“:

„ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ е новоучредено дъщерно дружество на ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ ЛИМИТИД. Дружеството ще разчита на опита и възможностите на дружеството-майка за получаване на достъп и осъществяване на дейност на българския електроенергиен пазар на едро. Това ще бъде направено чрез сключване на договор за предоставяне на услуги между дружеството-майка и дъщерното дружество.

Начело на организационната структура на „ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ е главният изпълнителен директор. Под ръководството на главния изпълнителен директор са: главен търговски директор, директор „Произход и бизнес развитие“, юрисконсулт, ръководител на търговски отдел, главен директор „Финанси и риск“, глобален директор „Човешки ресурси“ и комуникации.

Представена е информация за управлението и организацията на „ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“, както и за 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 „ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

IV. Икономически аспекти

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

„ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ е представило бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с прогнозни годишни финансови отчети, съгласно изискванията по чл. 13 от НЛДЕ.

Средните прогнозни количества на търгувана електроенергия са нагледно показани в следващата таблица:

Показател	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Количества ел. енергия за продажба	MWh	154	152	150	149	148

Количества ел. енергия за покупка	MWh	3 900	3 900	3 800	3 800	3 800
--------------------------------------	-----	-------	-------	-------	-------	-------

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2019 г. – 2023 г., като прогнозните приходи и разходи са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи	13 985	13 845	13 706	13 569	13 434
Разходи	309 859	306 761	303 693	300 656	297 650

Според представения бизнес план „ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ предвижда общите приходи да са с близки стойности през годините на бизнес плана, с лек спад и от 13 985 хил. лв. за 2019 г. да достигнат до 13 434 хил. лв. през 2023 г.

Сходна е прогнозата и при общите разходи, които от 309 859 хил. лв. за 2019 г. намаляват до 297 650 хил. лв. през 2023 г.

„ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ има намерение да осъществява сделки само на пазара на едро с клиенти на електроенергия на едро и не възнамерява да доставя електрическа енергия на крайни клиенти на територията на България. Цялата търговска дейност ще се осъществява от обучен персонал по договор за предоставяне на услуги с дружеството-майка ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ ЛИМИТИД. Дружеството посочва, че персоналът му вече е сертифициран от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД и осъществява ежедневно дейност на борсата. Предлаганата дейност ще бъде финансирана със средства на дружеството-майка.

В маркетинговия анализ на „ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и слабите страни и възможните заплахи пред него.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило банково удостоверение от 25.01.2019 г. от „Ситибанк Европа“ АД, клон България, в уверение на това, че „ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ е клиент на същата банка и има открита сметка с наличност в размер на 198 960 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ 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 потребление и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.6.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административно производство е съставена работна група, която е разгледала заявлението на дружеството от правна,

икономическа и техническа страна. Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, са направени следните изводи. „ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“ притежава технически възможности и материални ресурси, разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, дружеството ще притежава финансови възможности за извършване на дейността, за която кандидатства за лицензия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията и във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД“, или други упълномощени от тях представители;
4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Н. Иванов обяви провеждане на откритото заседание по т. 2 - 09.05.2019 г. от 10:00 ч. и подложи на гласуване проекта на решение.

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-229 от 22.04.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-3 от 30.01.2019 г., подадено от ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД, 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 09.05.2019 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

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

По т.7. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-10 от 18.03.2019 г. от „Компания за енергетика и развитие“ ООД за изменение и допълнение

на лицензия № Л-388-01 от 23.07.2012 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-10 от 18.03.2019 г. от „Компания за енергетика и развитие“ ООД за изменение и допълнение на лицензия № Л-388-01 от 23.07.2012 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За разглеждане на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-47 от 02.04.2019 г. на председателя на Комисията.

Заявителят „Компания за енергетика и развитие“ ООД е титуляр на лицензия № Л-388-01 от 23.07.2012 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, изменена и допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ с Решение № И1-Л-388 от 29.10.2014 г.

С подаденото заявление дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 39, ал. 5 от ЗЕ във връзка с чл. 96а от ЗЕ, чл. 61, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиант притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за „координатор на балансираща група“, същият може да поиска изменение на издадената му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а от ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ).

В чл. 56в, ал. 1 от ПТЕЕ изрично е предвидена възможността за създаване на стандартна балансираща група с координатор лице, регистрирано от независимия преносен оператор, с членове търговски участници, отговарящи на изискванията на ЗЕ и към които се прилагат общи принципи на балансиране. В тази връзка чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ предвижда, че търговските участници – титуляри на лицензия за „производство на електрическа енергия“ и/или за „търговия с електрическа енергия“ (чл. 58, ал. 1, т. 1 от ПТЕЕ), имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“ и/или като „координатори на комбинирани балансиращи групи“. Едно от изискванията за регистрация на търговски участник като „координатор на стандартна балансираща група“ и/или „координатор на комбинирана балансираща група“, посочено в чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ, е наличие на прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с тази дейност.

Въз основа на извършеното проучване са установени следните факти и произтичащите от тях изводи:

I. Правни аспекти

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Компания за енергетика и развитие“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 124640262, със седалище и адрес на управление: гр. София 1504, район „Оборище“, ул. „Шипка“ № 41А, ет. 1, ап. 13.

„Компания за енергетика и развитие“ ООД има следния предмет на дейност: изграждане и експлоатация на възобновяеми енергийни източници, добив и продажба на

електроенергия от естествени, природни и други източници, търговско представителство, консултантски услуги и всякакви дейности, които не са забранени със закон.

„Компания за енергетика и развитие“ ООД се управлява и представлява от управителя Меглена Николова Русенова.

Размерът на капитала на дружеството е 14 362 600 лева и е изцяло внесен..

Предвид горното, „Компания за енергетика и развитие“ ООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същата не е лишена от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждана с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок до 23.07.2037 г. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ предполага качеството производител на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „производство на електрическа енергия“.

II. Технически аспекти

Относно наличието на технически и материални ресурси на лицензианта за осъществяване правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“:

Видно от регистрите на търговските участници и координаторите на балансиращи групи, които независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си, „Компания за енергетика и развитие“ ООД е регистрирано като „координатор на комбинирана балансираща група“ с EIC 32X001100100940D и към момента е със статус „Активен“.

Дейността „координатор на стандартна балансираща група“ ще се осъществява от офис, намиращ се в гр. София, ул. „Шейново“ № 7, като в тази връзка дружеството е представило договор за наем от 01.07.2015 г., сключен със „Офиси Шейново“ ЕООД. Заявителят декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси.

Като доказателство за притежаваните материални ресурси, „Компания за енергетика и развитие“ ООД е предоставило договор за абонаментна поддръжка на хардуер и софтуер, както и договор и за предоставяне на услуга Web Hosting, сключени със „Стикс салюшънс“ ЕООД.

Дружеството декларира, че разполага със следните информационни, технически и софтуерни продукти за осъществяване на дейността:

- 2 лаптопа HP 450 i7-4702MQ;
- 2 операционни системи Microsoft Windows;
- Лаптоп HP ProBook 6570b с инсталиран Windows 7 Pro и лиценз;
- Лаптоп HP Elite Book 8540b и Windows 7 Pro с лиценз;
- 10 бр. работни станции, включващи 10 бр. офис столове.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и ПТЕЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от ЕСО

ЕАД. С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-2303#1 от 23.03.2019 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Компания за енергетика и развитие“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни с оператора. 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 „Компания за енергетика и развитие“ ООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит на лицензианта за осъществяване правата и задълженията на „координатор на стандартна комбинирана група“:

„Компания за енергетика и развитие“ ООД е представило справка от Национална агенция за приходите за нает персонал, както и автобиографии и копия на документи, удостоверяващи образователната степен, професионалния опит и квалификацията на управителя и на служители на дружеството.

Видно от представена организационна структура, „Компания за енергетика и развитие“ ООД разделя дейността си в няколко позиции, които ще изпълняват следните функции:

- Директор дирекция „Диспечеринг и Балансиране“ – дирекцията има функции по изготвяне на прогнози за производство на енергия, администриране на TPS графици и графици за обмен, изготвяне на физически и финансов сетълмент на участници в комбинираната балансираща група и стандартната балансираща група, обработка на жалби и предложения от участници в балансиращи групи. Директорът на дирекцията отговаря за работата и дейността на екипа (отдел балансиране комбинирана балансираща група и отдел балансиране стандартна балансираща група). Той също така изготвя задания за анализи и възлага изпълнението на служителите от двата отдела, извършва преглед, при необходимост коригира и допълва, след което одобрява изготвените анализи и ги предоставя на управителя и др. задължения;

- Търговски и административен директор – подпомага управителя в комуникацията с клиенти и институции – местни и международни, изготвя и съгласува с управителя ценови оферти към настоящи и нови клиенти, отговаря за сключване на договори с клиенти, координира изпращането и получаването на ежемесечните фактури, отговаря за документооборота и архива от документи на компанията и докладва ежедневно на управителя;

- Счетоводител – оформя документите, свързани с финансовата дейност на дружествата, за които отговаря, обработва счетоводните документи по съответните сметки, изготвя оборотни ведомости, извършва извлечения и справки от аналитични сметки, участва при изработването на месечни, тримесечни, шестмесечни и деветмесечни междинни баланси, както и годишния баланс на дружеството по Международните стандарти за финансова отчетност. Участва в комисии по инвентаризации и проверки на материално-отговорни лица и осигурява необходимата информация при реализиране на имуществената отговорност на работници и служители при липси и разхищения на парични средства и материални ценности, както и при търсене на отговорност при неизпълнение на договорни задължения от клиенти на дружеството и други;

- Вътрешен одитор.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се обосновава изводът, че „Компания за енергетика и развитие“ ООД

разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“.

III. Икономически аспекти

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“:

„Компания за енергетика и развитие“ ООД е представило бизнес план съгласно изискванията по чл. 13 от НЛДЕ, с прогнозни счетоводни баланси и отчети за приходите и разходите за периода на бизнес плана.

На база планираната обща мощност на централите и специфичния добив, дружеството прогнозира общата електрическа енергия, която ще се управлява в стандартната балансираща група да е 332 208 MWh годишно. Данните за очаквания състав на групата сочат средногодишна индивидуална стойност на отклонение на участниците в рамките на 25%. Вследствие на агрегирането в групата, тази стойност се предвижда да бъде редуцирана с 50%. При тези параметри очакваните годишни небаланси са прогнозирани в размер на 41 526 MWh годишно. Дружеството предвижда прогнозните цени за небаланс да са съответно 14,17 лв./MWh за излишък и 179,98 лв./MWh за недостиг, а очакваните разходи за балансираща енергия да са 3 442 713 лв. за година.

За периода от 2019 г. до 2032 г. произведеното количество, за което е предвидено получаването на премия, възлиза на 16,632 MWh годишно, а останалото количество до очакваното годишно производство се продава на борсовия пазар по планирана цена средно 80 лв./MWh (за 2019 г. 84 лв./MWh). Дружеството прогнозира, че референтната цена (78,90 лв./MWh) и премията, платима от ФСЕС, остават в настоящия размер.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи във връзка с упражняването правата и задълженията на координатор на стандартна балансираща група за периода 2019 г. – 2023 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи	285	635	701	767	832
Разходи	243	520	556	595	637
Счетоводна печалба	42	115	144	171	195

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

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи	48 328	50 104	51 112	52 121	53 128
Разходи	42 801	44 537	45 477	46 418	47 212
Оперативна печалба	5 527	5 567	5 635	5 703	5 916

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

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 95002 от 11.03.2019 г. от „Експресбанк“ АД, според което „Компания за енергетика и развитие“ ООД е клиент на банката с открита сметка с наличност към 11.03.2019 г. от 150 000 лева, по която банката при поискване ще предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Компания за енергетика и развитие“ ООД

ще притежава финансови възможности за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

V. Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Компания за енергетика и развитие“ ООД е представило проект на „Договор за участие в балансираща група“. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид всичко гореизложено е необходимо да бъдат направени следните допълнения и изменения на издадената лицензия № Л-388-01 от 23.07.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.7. се изменя така:

„1.1.7. „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ. бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ. бр. 6 от 2014 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения;“.

2. Т. 1.1.9. се изменя така:

„1.1.9. „Участник“ е:

- а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;
- б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия;“.

3. В т. 1.2. изразът „т. 1.16.“ се заменя с „т. 1.17.“.

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 2.1. изразът „дейността „координатор на комбинирана балансираща група““ се заменя с „дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група““.

2. В т. 2.6.1. изразът „дейността „координатор на комбинирана балансираща група““ се заменя с „дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група““.

3. Т. 2.6.2. се изменя така:

„2.6.2. При упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ лицензиантът поддържа финансови гаранции за сключените от него сделки, определени с Правилата за търговия.“.

III. В т. 5 „Специални условия“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 5.1.6. „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 5“.

2. В т. 5.1.9. „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 5“.

3. Т. 5.2.12. се изменя така:

„5.2.12. Лицензиантът осигурява оперативното управление на енергийния обект в съответствие с действащото законодателство, Правилата на мрежите и разпорежданията на независимия преносен оператор, които са дадени в изпълнение на възложените му по закон задължения.“.

4. Съществуващата т. 5.3.1. се заличава.

5. Съществуващата т. 5.3.2. става т. 5.3.1., като думата „може“ се заменя с изречение „има право“.

6. Съществуващата т. 5.3.3. става т. 5.3.2.

7. Т. 5.5.2. се изменя така:

„5.5.2. Лицензиантът е длъжен винаги да разполага с необходимите му активи в достатъчно количество и качество за изпълнение на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и на другите задължения, определени от ЗЕ, подзаконовите и общите и индивидуални административни актове (Приложение № 3). Активите включват без ограничение:

а) работни помещения;

б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на дейностите, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;

в) необходимото оборудване за изготвяне на фактури, както и други необходими активи за надеждно и качествено изпълнение на дейностите.“.

8. Т. 5.5.4. се изменя така:

„5.5.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

г) работа с участниците в стандартната и комбинираната балансираща група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“.

9. В т. 5.6. изразът „в комбинирана балансираща група“ се заличава.

10. Т. 5.6.3. се изменя така:

„5.6.3. За осигуряване защитата на участниците, лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители на енергийни услуги съгласно ЗЕ – Приложение № 6, както и Договор за участие в стандартна балансираща група и Договор за участие в комбинирана балансираща група съгласно Правилата за

търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 7 и Приложение № 8.“.

11. В т. 5.6.4. изразът „в комбинираната балансираща група“ се заличава.

12. В т. 5.6.5. изразът „комбинираната балансираща група“ се заменя с „групата“.

13. В т. 5.6.7. изразът „Закона за енергетиката“ се заменя със съкращението „ЗЕ“.

14. Т. 5.7.1. се изменя така:

„5.7.1. Лицензиантът изгражда енергийния обект и осъществява дейностите по лицензията съгласно бизнес план, съставен в съответствие с изискванията на Наредбата и указанията на комисията за срок до 5 (пет) години и представен за одобряване от комисията.“.

15. Т. 5.7.2. се изменя така:

„5.7.2. Одобреният бизнес план съставлява Приложение № 5 към тази лицензия и се разглежда като част от нейните условия.“.

16. В т. 5.7.3. изразът „по т. 5.5.1.“ се заменя с „по т. 5.7.1.“.

17. В т. 5.8.1. „Приложение № 3“ се заменя с „Приложение № 4“.

18. Т. 5.10.1. се изменя така:

„5.10.1. Лицензиантът продава електрическа енергия при условията и по реда на ЗЕ и Закона за енергията от възобновяеми източници.“.

19. Т. 5.10.2. се заличава.

20. В т. 5.12.1. изразът „дейността „координатор на комбинирана балансираща група““ се заменя с „дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група““.

21. В т. 5.12.4., б. „г“ думата „представя“ се заменя с израза „се представят“.

22. В т. 5.12.4., б. „д“ пред думата „комбинираната“ се добавят думите „стандартната и“.

23. В т. 5.12.9. изразът „дейността „координатор на комбинирана балансираща група““ се заменя с „дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група““.

24. В т. 5.15.3. изразът „по т. 5.13.2.“ се заменя с „по т. 5.15.2.“.

25. В т. 5.16.1. изразът „действащата Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ“ се заменя с „Тарифата“.

26. Т. 5.17.1. се изменя така:

„5.17.1. Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:

1. Приложение № 1 – Идеен проект и Строителен график;
2. Приложение № 2 – Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики;

3. Приложение № 3 – Списък и описание на активите за осъществяване на дейността „координатор на балансираща група“;

4. Приложение № 4 – Места на присъединяване на централата към електропреносната и/или електроразпределителната мрежа, технически характеристики на измервателните системи, както и пълната еднолинейна схема на централата.

5. Приложение № 5 – Бизнес план;

6. Приложение № 6 – Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

7. Приложение № 7 – Договор за участие в стандартна балансираща група;

8. Приложение № 8 – Договор за участие в комбинирана балансираща група.“.

Изказвания по т.7.:

Докладва П. Младеновски. Заявителят „Компания за енергетика и развитие“ ООД е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години, която е изменена и допълнена с права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ с Решение от 29.10.2014 г. Това е единственият лицензиант, който не е титуляр на лицензия за търговия с електрическа енергия. С подаденото заявление дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 39, ал. 5 от ЗЕ. По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиант притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за „координатор на балансираща група“, същият може да поиска изменение на издадената му лицензия. В тази връзка е извършен анализ от правна, икономическа и техническа страна. Въз основа на анализ работната група е стигнала до следните изводи:

„Компания за енергетика и развитие“ ООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност, разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“, както и ако спази заложените в бизнес плана параметри, дружеството ще притежава финансови възможности за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“.

Необходимо е дружеството да извърши подробно описаните в доклада изменения и допълнения на издадената от 23.07.2012 г. лицензия.

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 „Компания за енергетика и развитие“ ООД заявление за изменение и допълнение на лицензия от 23.07.2012 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Компания за енергетика и развитие“ ООД, като датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Н. Иванов обяви провеждане на откритото заседание по т. 2 - 09.05.2019 г. от 10:00 ч. и подложи на гласуване проекта на решение.

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-10 от 18.03.2019 г. от „Компания за енергетика и развитие“ ООД за изменение и допълнение на лицензия № Л-388-01 от 23.07.2012 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 09.05.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Компания за енергетика и развитие“ ООД, 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 седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

Е. Харитоновна каза, че „Компания за енергетика и развитие“ ООД е декларирала, че ще сложи акумулаторни батерии (Компанията е с фотоволтаици). Е. Харитоновна попита има ли нещо представено от „Компания за енергетика и развитие“ ООД във връзка с акумулаторните батерии, които да се зареждат през деня.

П. Младеновски отговори, че в това заявление за „координатор на стандартна балансираща група“ няма такава информация.

По т.8. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 25.03.2019 г., подадено от „Свилоса“ АД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 25.03.2019 г. от „Свилоса“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-13-53 от 05.04.2019 г. на председателя на КЕВР.

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 служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Свилоса“ АД е акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК № 814191178, със седалище и адрес на управление: гр. Свищов 5250, Западна индустриална зона.

„Свилоса“ АД се управлява от съвет на директорите с членове Красимир Банчев Дачев, Михаил Георгиев Колчев и Божидар Бориславов Йочев. Представители на дружеството, които действат заедно и поотделно, са Красимир Банчев Дачев и Михаил Георгиев Колчев.

Размерът на капитала на дружеството е 31 754 944 лв. и е изцяло внесен.

Предвид горното, „Свилоса“ АД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „Свилоса“ АД се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Свилоса“ АД 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 плановете и целите си, подробно изложени в представения бизнес план.

III. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Свилоса“ АД ще използва заводска сграда на дружеството, находяща се в гр. Свищов. 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.

Дружеството е представило фактура за поръчка на офис оборудване за следната техника:

- Лаптоп Asus P50IJ с ОС Windows 7 Pro и лиценз GGWA;
- Персонален компютър с ОС Windows 7 Pro и лиценз GGWA;

- Персонален компютър с ОС Windows XP Pro и лиценз OEM;
- Персонален компютър с ОС Windows XP Pro и лиценз GGWA;
- Персонален компютър с ОС Windows XP Pro и лиценз GGWA;
- Персонален компютър с ОС Windows 10 с лиценз OEM;
- Персонален компютър с ОС Windows 7 Pro и лиценз GGWA;
- Лаптоп Asus K53D с ОС Windows 7 Pro x64 и лиценз GGWA;
- Персонален компютър с ОС Windows XP Pro и лиценз GGWA;
- Лаптоп Fujitsu AH544G32 с ОС Windows 7 Pro x64 и лиценз OEM;
- Лаптоп HP ProBook 470 G5 с ОС Windows 10 Pro x64 и с лиценз OEM;
- Лаптоп Acer Aspire E5-511G с ОС Windows 8.1 и с лиценз OEM;
- Microsoft Windows Server 2008 – 1 бр. – по фактура за закупуване;
- Microsoft Windows 7 Pro GGWA – 6 бр. – Лицензионно споразумение (Microsoft GGW Agreement Confirmation Notice.doc);

- Microsoft Office 2007 Std – 8 бр. – Рамково споразумение за доставка на софтуер (Рамково споразумение.pdf; Приложение 1 към РС.pdf; Приложение 2 към РС.pdf);

- Microsoft Office 2007 Pro – 2 бр. – Рамково споразумение за доставка на софтуер (Рамково споразумение.pdf; Приложение 1 към РС.pdf; Приложение 2 към РС.pdf);

- Kaspersky Endpoint Security – 13 бр. – Licence_1760-170331-085729-213-673.pdf.

Дружеството е предоставило договори за телекомуникационни услуги и рамково споразумение с приложения за доставката на лицензиран софтуер.

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

С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-2561/1 от 01.04.2019 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Свилоса“ АД 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 „Свилоса“ АД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Свилоса“ АД. По отношение на служителите са приложени справка за нает персонал, трудови договори и копия от дипломи и автобиографии.

Съгласно представената организационна структура на дружеството, отделните звена имат следните функции:

- Изпълнителен директор – управлява и контролира цялостната дейност на дружеството и организира финансово-административната дейност. Одобрява бизнес плана на дружеството, като определя целите и насоките на развитие;

- Мениджър екип – отговаря за цялостната оперативна дейност на дружеството, свързана с „Търговия с електрическа енергия“ и всички други съпътстващи дейности.

Следи за стриктното изпълнение на поставените цели и задачи от изпълнителния директор, както и заложените параметри в бизнес плана на дружеството. Контролира, поставя задачи и следи за тяхното изпълнение и в необходимата цялост на специалистите продажби и търговските представители. Системно изготвя анализи на пазара на електрическа енергия с цел оценка на риска от настъпили промени свързани с нормативната база в сектор „Енергетика“, промяна на регулаторната политика т.н.;

- **Специалисти продажби** – отговарят за изготвянето на графиците за потребление и производство на електрическа енергия на членовете на балансиращата група на „Свилоза“ АД. Осъществяват обмена на информация с електроенергийния системен оператор, електроразпределителните дружества и други свързани с дейността на дружеството организации и институции. Отговарят за обмена на информация между клиентите и доставчиците на дружеството. Обработват и предоставят на оперативния счетоводител данните от измерването и други данни, необходими за издаване на фактура на клиентите на дружеството, редовно и правилно събират, водят и поддръждат базата данни на дружеството;

- **Търговски представители** – осъществяват необходимите делови отношения с потенциални и съществуващите клиенти на дружеството. Изготвят ценови оферти за продажба на електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Свилоза“ АД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

IV Икономически аспекти

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Свилоза“ АД е представило бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 10 000 MWh през 2019 г. до 60 000 MWh през 2023 г.

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

Показател	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	68	70	68	68	65
Средна продажна цена	лева/MWh	80	81	81	81	82
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	10 000	20 000	40 000	50 000	60 000

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната цена. За разглеждания период, дружеството прогнозира увеличение на печалбата и от отрицателен финансов резултат за 2019 г. в размер на -87 хил. лв. да постигне печалба от 841 хил. лв. за 2023 г.

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

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи	805	1 630	3 250	4 070	4 940
в т.ч. от продажба на електроенергия	800	1 620	3 240	4 050	4 920
Разходи	872	1 522	2 842	3 534	4 044
в т.ч. за покупка на електроенергия	680	1 400	2 720	3 400	3 900
Счетоводна печалба	-67	108	408	536	896
Финансов резултат	-87	78	363	486	841

Към бизнес плана „Свилоса“ АД 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 14.03.2019 г. от „ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА“ АД, според което „Свилоса“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 14.03.2019 г. е 150 000 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.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Свилоса“ АД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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.

VI. Договори за участие в стандартна и комбинирана балансиращи групи

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Свилоса“ АД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори е установено, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и проекти на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.8.:

Докладва П. Младеновски. След анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, са направени следните изводи.

„Свилоза“ АД притежава технически възможности и материални ресурси, разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Направен е извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, дружеството ще притежава финансови възможности за извършване на дейността, за която кандидатства за лицензия. 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;
2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Свилоза“ АД, 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.

И. Н. Иванов обяви провеждане на откритото заседание по т. 2 - 09.05.2019 г. от 10:00 ч. и подложи на гласуване проекта на решение.

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 25.03.2019 г., подадено от „Свилоза“ АД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 09.05.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Свилоза“ АД, 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 осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.9. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-12 от 28.03.2019 г. на „**Веолия Енерджи България**“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-323-15 от 15.03.2010 г. 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-ПР-12 от 28.03.2019 г. от „Веолия Енерджи България“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-323-15 от 15.03.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-54 от 05.04.2019 г. на председателя на КЕВР.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:

„Веолия Енерджи България“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-323-15 от 15.03.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Веолия Енерджи България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 121371700, със седалище и адрес на управление: гр. София 1202, район „Възраждане“, бул. „Княгиня Мария Луиза“ № 47.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че дружеството се оттегля като активен участник на пазарите на електрическа енергия и в тази връзка всички договори с клиенти и доставчици са прекратени.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<http://www.eso.bg/?did=26#%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D1%8A%D1%86%D0%B8%20%D0%B8%20%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B8>), е видно, че „Веолия Енерджи България“ ЕАД е вписано като „координатор на стандартна балансираща група“ с ЕИС 32X001100100998J със статус „Активен“.

По отношение прекратяването на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, следва да се отчете обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Гореизложеното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-323-15 от 15.03.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.9.:

Докладва П. Младеновски. При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се е установило следното:

„Веолия Енерджи България“ ЕАД е титуляр на лицензия от 2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че дружеството се оттегля като активен участник на пазарите на електрическа енергия и в тази връзка всички договори с клиенти и доставчици са прекратени.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници при ЕСО ЕАД е видно, че „Веолия Енерджи България“ ЕАД все още е вписано като „координатор на стандартна балансираща група“ със статут „Активен“.

По отношение прекратяването на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, следва да се отчете обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Гореизложеното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, не са налице пречки лицензията на дружеството да бъде прекратена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Веолия Енерджи България“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Датата, часът и мястото на откритото заседание да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Н. Иванов обяви провеждане на откритото заседание по т. 2 - 09.05.2019 г. от 10:00 ч. и подложи на гласуване проекта на решение.

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-12 от 28.03.2019 г. на „Веолия Енерджи България“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-323-15 от 15.03.2010 г. 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 09.05.2019 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Веолия Енерджи България“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на

интернет страницата на Комисията.

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

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

По т.10. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № О-13-112-1 от 01.02.2019 г. на **„ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД** за прекратяване на лицензия № Л-294-15 от 09.02.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № О-13-112-1 от 01.02.2019 г. на „ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-294-15 от 09.02.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-15 от 12.02.2019 г. на председателя на КЕВР.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:

„ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-294-15 от 09.02.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 113588241, със седалище и адрес на управление: гр. Стара Загора, кв. Индустриален, адм. сграда „Металик“.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че лицензионната дейност е преустановена в Република България. Във връзка с горното дружеството посочва, че всички договори с клиенти и доставчици са прекратени.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<http://www.eso.bg/?did=26#%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D1%8A%D1%86%D0%B8%20%D0%B8%20%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B8>), е видно, че „ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД не е вписано като търговски участник.

По отношение прекратяването на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ следва да се отчете обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и

обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Гореизложеното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-294-15 от 09.02.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Следва да се има предвид, че издадената на „ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД лицензия № Л-294-15 от 09.02.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ е за срок от 10 години, който е изтекъл на 09.02.2019 г. По силата на чл. 55, ал. 3 от ЗЕ лицензията се прекратява при изтичане на срока ѝ, освен в случаите на чл. 56 от ЗЕ. „ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД не е подало заявление за продължаване на срока по реда на чл. 56 от ЗЕ, следователно издадената му лицензия № Л-294-15 от 09.02.2009 г. е прекратена по силата на закона на 09.02.2019 г. Същевременно, на основание чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ издадената лицензия следва да се прекрати с решение на Комисията. Решението на Комисията в този случай констатира факта на прекратяване на тази лицензия чрез изтичане на нейния срок и има констативен характер по смисъла на чл. 21, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс.

Изказвания по т.10.:

Докладва П. Младеновски. При извършеното проучване на обстоятелствата по административното производство е видно, че заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че лицензионната дейност е преустановена в Р България. Във връзка с горното дружеството посочва, че всички договори с клиенти и доставчици са прекратени.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници в ЕСО ЕАД е видно, че „ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД не е вписано като търговски участник.

Следва да се има предвид, че издадената на „ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ е за срок от 10 години, който е изтекъл на 09.02.2019 г. По силата на чл. 55, ал. 3 от ЗЕ лицензията се прекратява при изтичане на срока ѝ, освен в случаите на чл. 56 от ЗЕ. „ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД не е подало заявление за продължаване на срока по реда на чл. 56 от ЗЕ, следователно издадената му лицензия е прекратена по силата на закона на 09.02.2019 г. Същевременно, на основание чл. 70, ал. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ издадената лицензия следва да се прекрати с решение на Комисията. Решението на Комисията в този случай констатира факта на прекратяване на тази лицензия чрез изтичане на нейния срок и има констативен характер по смисъла на чл. 21, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата, часът и мястото на откритото заседание да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Н. Иванов обяви провеждане на откритото заседание по т. 2 - 09.05.2019 г. от 10:00 ч. и подложи на гласуване проекта на решение.

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № О-13-112-1 от 01.02.2019 г. на „ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-294-15 от 09.02.2009 г. 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 09.05.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

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

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

По т.11. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-8 от 05.03.2019 г. на „Енергопроект Ютилитис“ ООД (в ликвидация) за прекратяване на лицензия № Л-364-15 от 03.10.2011 г. 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-ПР-8 от 05.03.2019 г. на „Енергопроект Ютилитис“ ООД (в ликвидация) за прекратяване на лицензия № Л-364-15 от 03.10.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-52 от 05.04.2019 г. на председателя на КЕВР.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:

„Енергопроект Ютилитис“ ООД (в ликвидация) е титуляр на лицензия № Л-364-15 от 03.10.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години.

Видно от служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Енергопроект Ютилитис“ ООД (в ликвидация) е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 201643663, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район „Лозенец“, бул. „Джеймс Баучър“ № 51.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че дружеството е с преустановена дейност от 2017 г, като посочва, че всички договори с клиенти и доставчици са прекратени.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<http://www.eso.bg/?did=26#%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D1%8A%D1%86%D0%B8%20%D0%B8%20%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B8>), е видно, че „Енергопроект Ютилитис“ ООД (в ликвидация) е вписано като „координатор на стандартна балансираща група“ с ЕИС № 32X001100100375I и е със статус „Оттеглил се“.

По отношение прекратяването на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ следва също така да се отчете обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Гореизложеното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 4 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-364-15 от 03.10.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.11.:

Докладва П. Младеновски. След справка в Търговския регистър е видно, че „Енергопроект Ютилитис“ ООД е в ликвидация. Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че е преустановил дейност от 2017 г, като посочва, че всички договори с клиенти и доставчици са прекратени. От направената служебна справка в регистъра на ЕСО ЕАД е видно, че „Енергопроект Ютилитис“ ООД е вписано като „координатор на стандартна балансираща група“ със статус „Оттеглил се“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;
2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Енергопроект Ютилитис“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Датата, часът и мястото на откритото заседание да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Н. Иванов обяви провеждане на откритото заседание по т. 2 - 09.05.2019 г. от 10:00 ч. и подложи на гласуване проекта на решение.

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-8 от 05.03.2019 г. на „Енергопроект Ютилитис“ ООД (в ликвидация) за прекратяване на лицензия № Л-364-15 от 03.10.2011 г. 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 09.05.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Енергопроект Ютилитис“ ООД (в ликвидация), 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 единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.12. Комисията, след като разгледа административна преписка, образувана по искане с вх. № Е-13-62-5/11.01.2019 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД **относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, които са собственост на Община Божурище, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) искане с горепосочения номер, подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от

електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, но са собственост на Община Божурище, а именно:

- Масивен трафопост с диспечерско наименование ТП „ТКЗС – Хераково“, с. Хераково, Общ. Божурище, актуван с Акт за частна общинска собственост (АЧОС) № 422/29.12.2003 г. на ОА - Община Божурище, ведно с енергетичното оборудване, описано в констативен протокол от 19.10.2011 г.;

- ТП „ТКЗС – Храбърско“, с. Храбърско, актуван с АЧОС № 377/10.10.2002 г. на ОА - Община Божурище, ведно с енергетичното оборудване, описано в констативен протокол от 19.10.2011 г.;

- ТП „8 март“, гр. Божурище, Общ. Божурище, актуван с АЧОС № 373/25.09.2002 г. на ОА - Община Божурище, ведно с енергетичното оборудване, описано в констативен протокол от 19.10.2011 г.

Енергийните съоръжения, находящи се в землищата на с. Хераково, с. Храбърско и гр. Божурище, представляват елемент от електроразпределителната мрежа и подлежат на изкупуване от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по реда на § 4, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Закона за енергетиката (ЗЕ).

Заинтересованите страни - Община Божурище и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не са постигнали споразумение за стойността на обектите, по която да бъдат изкупени. Съгласно § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, при непостигане на споразумение за стойността на обекта и съгласие за избор на независим оценител, енергийното предприятие и/или собственикът на обекта имат право да отправят искане до председателя на Комисията за определяне на независим оценител.

В тази връзка от Община Божурище и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е било възложено на външни лицензирани оценители да изготвят оценителски доклади за пазарната стойност на енергийни съоръжения. Изготвените оценителски доклади и пазарни оценки от „Консулт Комерс Инженеринг-99 “ ЕООД и консултантска къща „Амрита“ не са били приети от страните.

С писмо с вх. № Е-13-62-5/11.01.2019 г., от страна на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, в Комисията е постъпило искане, за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, собственост на Община Божурище.

С писмо с изх. № Е-13-62-5/23.01.2019 г. Комисията е поискала становище от г-н Георги Николаев Димов – кмет на Община Божурище относно подаденото искане за определяне на независим оценител от страна на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

С писмо с вх. № Е-13-62-5/06.02.2019 г. и писмо с № Е-13-62-5/07.02.2019 в КЕВР от г-н Георги Николаев Димов – кмет на Община Божурище е получено становище, с което се изразява съгласие за определяне на независим оценител от Комисията в съответствие с § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ.

Предвид горното, заинтересованите страни са спазили процедурата, регламентирана в § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ и следва КЕВР да определи оценител, който е задължителен за страните, а разходите по оценката да се поделят поравно.

По искане на КЕВР Камарата на независимите оценители в България е предоставила списък на лица, получили лиценз за оценка на недвижими имоти, машини и съоръжения и цели предприятия, изготвяли оценки на обекти в сферата на енергетиката. От списъка бяха избрани 8 осем лица/дружества, които бяха поканени да изготвят и изпратят своите предложения, включващи срок и цена за изготвяне на пазарна оценка на горепосочените енергийни съоръжения. Покани бяха изпратени на следните лица и дружества:

- „АДВАНС ЕКСПЕРТНИ ОЦЕНКИ“ ООД;
- „АНИ КОНСУЛТ“ ООД;
- „ДДМ КОНСУЛТ“ ООД;
- Александър Ангелов Ангелов;
- Александър Петров Янков;
- Александър Стоянов Христов;

- Ангел Георгиев Константинов;
- Фантина Рангелова Рангелова.

В рамките на указания срок до 15.03.2019 г. за изпращане на своите предложения, включващи срок и цена за изготвяне на пазарна оценка на горепосочените енергийни съоръжения, оферта е постъпила единствено от г-н Александър Петров Янков, която включва следното:

Цената, предложена за извършване на услугата е **432 (четиристотин тридесет и два) лева без ДДС**, а срокът за изготвяне на оценката е **3 (три) работни дни** от датата на последния оглед на съоръженията.

Изказвания по т.12.:

Докладва Б. Балабанов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията искане, подадено от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, собственост на Община Божурище, а именно: - Масивен трафопост в с. Хераково, трафопост в с. Храбърско и трафопост в гр. Божурище.

Енергийните съоръжения, находящи се в землищата на съответните села, представляват елемент от електроразпределителната мрежа и подлежат на изкупуване от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по реда на § 4, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката.

От данни, предоставени от Камарата на независимите оценители, от списъка на лицата са избрани 8 дружества, на които са изпратени поканени (описани са имената). В рамките на указания срок за изпращане на своите предложения, оферта е постъпила единствено от г-н Александър Петров Янков, която включва следното:

Цената, предложена за извършване на услугата, е 432 лева без ДДС и срокът за изготвяне на оценката е 3 работни дни от датата на последния оглед на съоръженията.

Предвид гореизложеното и на основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 43 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да определи г-н Александър Петров Янков да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на Община Божурище, находящи се в землищата на с. Хераково, с. Храбърско и гр. Божурище, включващи (подробно са опирани данните на съоръженията).

II. Разходите по оценката, възлизащи на 432 лева без ДДС, следва да се поделят поравно между Община Божурище и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с приемо-предавателен протокол.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

С оглед гореизложеното, на основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 43 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Определя г-н Александър Петров Янков да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на Община Божурище, находящи се в землищата на с. Хераково, с. Храбърско и гр. Божурище, включващи:

- Масивен трафопост с диспечерско наименование ТП „ТКЗС – Хераково“, с. Хераково, Общ. Божурище, актуван с Акт за частна общинска собственост (АЧОС) № 422/29.12.2003 г. на ОА - Община Божурище, ведно с енергетичното оборудване, описано в констативен протокол от 19.10.2011 г.;

- ТП „ТКЗС – Храбърско“, с. Храбърско, актуван с АЧОС № 377/10.10.2002 г. на ОА - Община Божурище, ведно с енергетичното оборудване, описано в констативен протокол от 19.10.2011 г.;

- ТП „8 март“, гр. Божурище, Общ. Божурище, актуван с АЧОС № 373/25.09.2002 г. на ОА - Община Божурище, ведно с енергетичното оборудване, описано в констативен протокол от 19.10.2011 г.

II. Разходите по оценката, възлизащи на 432 (четирисотин тридесет и два) лева без ДДС, следва да се поделят поравно между Община Божурище и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с приемо-предавателен протокол.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Приема доклад относно Комплексна планова проверка на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД за територията на община Елин Пелин за сведение.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно избор на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

2. Не възразява срещу решение по Протокол № 24-2019 от 09.04.2019 г., т. I.1.1. от заседание на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, с което Венцислав Цветков Цветанов, Кирил Георгиев Георгиев и Владимир Вълчев Митрушев са преизбрани за членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

3. На „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде изпратен препис-извлечение от протоколното решение по т. 2.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно преизбиране на членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

2. Не възразява срещу решение по Протокол НС № 12 от 16.04.2019 г., т. 1.1. от заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за преизбиране на Таня Трендафилова Захаријева, Делян Валентинов Димитров и Владимир Асенов Малинов за членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

3. На „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде изпратен препис-извлечение от протоколното решение по т. 2.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно искане за изразяване на становище по Втори доклад на гръцкия оператор на газопреносна система DESFA S.A. относно прилагане на временни

мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи;

2. Приема становище по Втория доклад от DESFA S.A. относно прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, което да бъде изпратено на гръцкия енергиен регулаторен орган RAЕ.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г. от 12 бр. дружества;

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; „Белла България“ АД; „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „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.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-229 от 22.04.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-3 от 30.01.2019 г., подадено от ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД, 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 09.05.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-10 от 18.03.2019 г. от „Компания за енергетика и развитие“ ООД за изменение и допълнение на лицензия № Л-388-01 от 23.07.2012 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 09.05.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Компания за енергетика и развитие“ ООД, 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.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 25.03.2019 г., подадено

от „Свилоза“ АД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 09.05.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Свилоза“ АД, 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.9. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-12 от 28.03.2019 г. на „Веолия Енерджи България“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-323-15 от 15.03.2010 г. 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 09.05.2019 г. от 10:00 ч.;

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

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

По т.10. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № О-13-112-1 от 01.02.2019 г. на „ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-294-15 от 09.02.2009 г. 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 09.05.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

По т.11. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-8 от 05.03.2019 г. на „Енергопроект Ютилитис“ ООД (в ликвидация) за прекратяване на лицензия № Л-364-15 от 03.10.2011 г. 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 09.05.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Енергопроект Ютилитис“ ООД (в ликвидация), 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.12. както следва:

I. Определя г-н Александър Петров Янков да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на Община Божурище, находящи се в землищата на с. Хераково, с. Храбърско и гр. Божурище, включващи:

- Масивен трафопост с диспечерско наименование ТП „ТКЗС – Хераково“, с. Хераково, Общ. Божурище, актуван с Акт за частна общинска собственост (АЧОС) №

422/29.12.2003 г. на ОА - Община Божурище, ведно с енергетичното оборудване, описано в констативен протокол от 19.10.2011 г.;

- ТП „ТКЗС – Храбърско“, с. Храбърско, актуван с АЧОС № 377/10.10.2002 г. на ОА - Община Божурище, ведно с енергетичното оборудване, описано в констативен протокол от 19.10.2011 г.;

- ТП „8 март“, гр. Божурище, Общ. Божурище, актуван с АЧОС № 373/25.09.2002 г. на ОА - Община Божурище, ведно с енергетичното оборудване, описано в констативен протокол от 19.10.2011 г.

II. Разходите по оценката, възлизащи на 432 (четиристотин тридесет и два) лева без ДДС, следва да се поделят поравно между Община Божурище и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с приемо-предавателен протокол.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-226 от 22.04.2019 г. - комплексна планова проверка на „Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ЕООД за територията на община Елин Пелин;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-227 от 22.04.2019 г. относно: избор на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-228 от 22.04.2019 г. - преизбиране на членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-235 от 22.04.2019 г. и проект на становище на КЕВР - искане за изразяване на становище по Втори доклад на гръцкия оператор на газопреносна система DESFA S.A. относно прилагане на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи;

5. Доклад № Е-Дк-222 от 19.04.2019 г. и Решение на КЕВР № С-10/25.04.2019 г. – издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.03.2019 г. до 31.03.2019 г. от 12 бр. дружества;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-229 от 22.04.2019 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-3 от 30.01.2019 г., подадено от ИДИЕФ ТРЕЙДИНГ МАРКЕТС (АЙРЛЪНД) ЛИМИТИД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-231 от 22.04.2019 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-10 от 18.03.2019 г. от „Компания за енергетика и развитие“ ООД за изменение и допълнение на лицензия № Л-388-01 от 23.07.2012 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-233 от 22.04.2019 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 25.03.2019 г., подадено от „Свилоса“ АД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-230 от 22.04.2019 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-12 от 28.03.2019 г. на „Веолия Енерджи България“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-323-15 от 15.03.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-232 от 22.04.2019 г. - заявление с вх. № О-13-112-1 от 01.02.2019 г. на „ЕВРОКВЕСТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-294-15 от 09.02.2009 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

11. Доклад с вх. № Е-Дк-234 от 22.04.2019 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-8 от 05.03.2019 г. на „Енергопроект Ютилитис“ ООД (в ликвидация) за прекратяване на лицензия № Л-364-15 от 03.10.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

12. Доклад с вх. № Е-Дк-224 от 22.04.2019 г. и Решение на КЕВР № СО-

2/25.04.2019 г. – искане от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа на електроразпределителното дружество, които са собственост на Община Божурище.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)