



ПРОТОКОЛ

№ 160

София, 16.07.2020 година

Днес, 16.07.2020 г. от 10:28 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 Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

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

И. Иванов каза, че прави предложение за промяна в дневния ред: на основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация. И. Иванов каза, че предлага включването на допълнителна т. 6: *Доклад с вх. № Е-Дк-608 от 15.07.2020 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 14.07.2020 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и за издаване на разрешение за учредяване на залог, подадени от „Топлофикация София“ ЕАД.*

От страна на членовете на Комисията нямаше възражения относно предложението на И. Иванов.

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-605 от 13.07.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-83 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия, заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-84 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за производство на топлинна енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-85 от

13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за пренос на топлинна енергия, подадени от „Топлофикация София“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Цветанка Камбурова, Христина Петрова, Йовка Велчева и Надежда Иванова

2. Доклад № Е-Дк-603 от 13.07.2020 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г. от 25 бр. дружества.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-577 от 02.07.2020 г. относно комплексна планова проверка на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник.

Докладват: Мариана Сиркова, Росица Тодорова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-596 от 07.07.2020 г. относно определяне на независим оценител за изготвяне на пазарна оценка на газопровод от АГРС Ботевград до бивша паропентрала в Индустриална зона „Микроелектроника“, собственост на „Интегрейт Микрo-Електроникс България“ ЕООД.

Работна група: Милен Димитров, Пламен Кованджиев, Мариана Сиркова, Елена Фурнаджиева, Росица Тодорова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-569 от 01.07.2020 г. относно извършена проверка по Заповед № З-Е-66 от 29.04.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група по заповед: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов, Петър Друмев, Тонко Тонков

6. Доклад с вх. № Е-Дк-608 от 15.07.2020 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 14.07.2020 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и за издаване на разрешение за учредяване на залог, подадени от „Топлофикация София“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Йовка Велчева и Надежда Иванова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-605 от 13.07.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-83 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия, заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-84 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за производство на топлинна енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-85 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за пренос на топлинна енергия, подадени от „Топлофикация София“ ЕАД.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявления от „Топлофикация София“ ЕАД за продължаване срока на издадените му лицензии на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ):

I. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-83 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години.

II. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-84 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-031-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години.

III. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-85 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-033-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години.

Със заповед № 3-Е-231 от 19.11.2019 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях, за установяване на основателността на исканията.

Доколкото подадените заявления от „Топлофикация София“ ЕАД са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, същите се разглеждат в едно административно производство.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-83 от 25.11.2019 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация, която е представена с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-83 от 05.12.2019 г., от 12.03.2020 г. и от 10.04.2020 г.

Въз основа на така предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване се установи следното:

„Топлофикация София“ ЕАД е титуляр на следните лицензи:

- лицензия № Л-031-02 от 15.11.2000 г. за производство на топлинна енергия, изменена с Решение № И1-Л-031-02 от 13.06.2005 г. С Решение № И2-Л-031 от 29.03.2010 г. е продължен срокът на лицензията с 10 (десет) години;

- лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 20 години, изменена с Решение № И3-Л-032 от 10.10.2011 г., с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., с Решение № И5-Л-032 от 22.12.2015 г., с Решение № И6-Л-032 от 21.06.2016 г. и с Решение № И7-Л-032 от 28.02.2019 г.;

- лицензия № Л-033-05 от 15.11.2000 г. за пренос на топлинна енергия на територия в град София за срок от 20 години, изменена с Решение № И1-Л-033-05 от 23.04.2007 г. и с Решение № И2-Л-033 от 12.12.2011 г.;

- лицензия № Л-468-15 от 27.04.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 г., която не е предмет на разглеждане.

Съгласно условията на лицензиите същите влизат в сила от датата, на която изтича определеният от закона срок за обжалване на решението за издаването им, а именно от 16.12.2000 г., поради което срокът им изтича на 16.12.2020 г.

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Топлофикация София“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Топлофикация София“ ЕАД е еднолично акционерно дружество,

с ЕИК 831609046, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б. Дружеството е с предмет на дейност: производство на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия, производство на електрическа и топлинна енергия, дейности по третиране на отпадъци и други дейности, обслужващи основните. „Топлофикация София“ ЕАД е с двустепенна система на управление – надзорен и управителен съвет и се представлява от Александър Славчев Александров, в качеството му на изпълнителен директор. Капиталът на дружеството е в размер на 107 648 905 лв., разпределен в 107 648 905 поименни акции, всяка с номинална стойност 1 лв. Едноличен собственик на капитала е Столична община.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ декларации от членовете на управителния съвет на „Топлофикация София“ ЕАД, 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.

След извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията се установи, че дружеството не е в производство по несъстоятелност или по ликвидация. КЕВР не е отнемала лицензии и не е отказвала издаването на лицензии на дружеството за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, „производство на топлинна енергия“ и дейността „пренос на топлинна енергия“.

I. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-83 от 13.11.2019 г. „Топлофикация София“ ЕАД е поискало продължаване срока на лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“:

Заявлението е подадено в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, като дружеството е поискало продължаване срока на издадената лицензия с 25 (двадесет и пет) години.

Дружеството е обосновало искането си за продължаване на срока на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия със следните мотиви:

„Топлофикация София“ ЕАД е най-старата топлофикационна система, както и най-голямото топлофикационно дружество в България, обслужващо около 70% от всички потребители на централизирано топлоснабдяване в страната. По мащабите на производство и периметър на обслужване дружеството е най-голямата топлофикационна система на Балканския полуостров.

„Топлофикация София“ ЕАД е търговско дружество с основни дейности - производство на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и производство на електрическа енергия. Топлопреносното предприятие е изцяло общинска собственост, като дейностите, които упражнява, подлежат на лицензиране.

Дружеството осъществява дейността си чрез Централно управление и четири топлофикационни района (ТР): ТР „София“, ТР „София Изток“, ТР „Земляне“ и ТР „Люлин“, които са без статут на отделни юридически лица. Към ТР „София“ принадлежат ТЕЦ „София“ и временните отоплителни централи: ВОЦ „Суха река“, ВОЦ „Хаджи Димитър“, ВОЦ „Орландовци“ и ВОЦ „Левски-Г“. Към ТР „Земляне“ принадлежат ОЦ „Земляне“, ВОЦ „Овча купел 1“ и ВОЦ „Овча купел 2“, а към ТР „Люлин“ – ОЦ „Люлин“ и ВОЦ „Инжстрой“. Общо в дружеството са обособени единадесет площадки (обекта) за производство на енергия, инсталираните топлинни и електрически мощности са представени таблично:

Топлоизточник	Електрическа мощност	Топлинна мощност
	MW	MW
ТЕЦ „София“	72	1 323
ТЕЦ „София Изток“	166,8	1 464
ОЦ „Земляне“	0	581
ОЦ „Люлин“	0	581
ВОЦ „Хаджи Димитър“	0	46.8
ВОЦ „Левски Г“	0	43.6
ВОЦ „Суха Река“	0	35
ВОЦ „Орландовци“	0	5
ВОЦ „Овча Купел 1“	0	43,6
ВОЦ „Овча Купел 2“	0	43,6
ВОЦ „Инжстрой“	0	19,7
ОБЩО	239	4 186

„Топлофикация София“ ЕАД разполага с необходимите основни и спомагателни съоръжения, обезпечаващи производството на електрическа и топлинна енергия в съответствие с нуждите на пазара и потребностите на клиентите на дружеството. Техническото състояние на енергийните съоръжения, използвани в производствената дейност, отговаря на нормативните изисквания. Текущото състояние на съоръженията

е добро, което се удостоверява от представените доклади/становища за техническото състояние на основните енергийни съоръжения, списъци на основните съоръжения и ревизионните актове.

Към момента на подаване на заявлението дружеството разполага с 4 186 MW_t инсталирани топлогенериращи мощности и 238 MW_e електрогенериращи мощности, а дължината на тръбопроводите по трасе възлиза на над 1 007 km и оперира с около 17 300 броя индиректни абонатни станции (АС). Включеният топлинен товар към топлопреносната мрежа на гр. София е общо около 5 840 MW. Той се обезпечават от 4 топлофикационни района:

- ТР „София“ – с отоплителен товар 1 334 MW и товар за БГВ 293 MW;
- ТР „София Изток“ – с отоплителен товар 1 737 MW и товар за БГВ 581 MW;
- ТР „Земляне“ – с отоплителен товар 905 MW и товар за БГВ 295 MW;
- ТР „Люлин“ – с отоплителен товар 487 MW и товар за БГВ 206 MW.

ТЕЦ „София“ разполага с открити разпределителни уредби – ОРУ 110 kV и ОРУ 220 kV. Връзката на централата с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД се осъществява на ниво напрежение 110 kV и 220 kV, а с електроразпределителната на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – на напрежение 20 kV и 6 kV.

Съвместно с производството на електрическа енергия „Топлофикация София“ ЕАД произвежда и топлинна енергия, като чрез основното и спомагателно оборудване се обезпечават и захранване на топлопреносната мрежа, която има над 445 000 клиенти. За срока на сега действащата лицензия дружеството ежегодно увеличава своите клиенти, като средногодишно е присъединило 1 448 броя топлофицирани жилища,

За експлоатацията на съоръженията в „Топлофикация София“ ЕАД има издадени комплексни разрешителни за централите, за които се изисква такова. „Топлофикация София“ ЕАД разполага с квалифициран персонал за експлоатация на производствените мощности, поддръжка на оборудването, както и с опитен управленски екип, осъществяващ планирането и организацията на дейността на дружеството.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-83 от 13.05.2020 г. дружеството е представило допълнително организационна структура и справка за броя на работниците в „Топлофикация София“ ЕАД.

ТЕХНИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

„Топлофикация София“ ЕАД обхваща две структурни звена – ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София - Изток“, които са топлоелектрически централи за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия

ТЕЦ „София“ е топлоелектрическа централа за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Технологичната енергийна част се състои от турбогенератори № 9, 8 и 8А с електрическа мощност съответно 35 MW, 25 MW и 12 MW, парогенератори № 6, 7, 8 и 9 са с паропроизводство 220 t/h всеки, за комбинирано производство на електрическа енергия и топлинна енергия и шест броя върхови водогрейни котли за производство на топлинна енергия. Общата инсталирана електрическа мощност на централата е 72 MW и обща топлинна мощност (от бойлерни уредби и водогрейни котли) около 1 323 MW.

Централата използва като основно гориво природен газ, а като резервно гориво - мазут. Основното гориво за централата се получава от общата газоснабдителна мрежа на гр. София от ГРС-2 в Нови Искър по подаващ подземен газопровод с дължина 8,5 km. Капацитетът на газопровода, захранващ ТЕЦ „София“, при подаващо налягане на природния газ 0,6 МРа, е 240 000 nm³/h. На територията на централата е изградено мазутно стопанство, разполагащо с резервоари с обща вместимост 30 000 m³.

Вътрешната мрежова схема на ТПМ на централата се състои от два броя помпени станции – стара мрежова помпена станция и нова мрежова помпена станция. Топлоснабдяването към водната топлопреносна мрежа се осъществява чрез шест топлопреносни магистрали с обща дължина 266 979 m.

В системата за водоснабдяване на централата, сурова вода се използва за технологични нужди за охлаждане на съоръжения и регенерации, а питейната вода - за битови нужди, но е възможно и като аварийна, само в случай на спиране на условно чистата вода. Подаването на сурова вода се осъществява от язовир „Панчарево“ по водопровод с капацитет 800 t/h, а питейна вода се подава от градския водопровод. В централата има две охладителни кули, които след извеждането от експлоатация на ТГ6 се използват само за охлаждане на съоръженията и генератора на ТГ8.

ТЕЦ „София“ разполага с открити разпределителни уредби – ОРУ 110 kV и ОРУ 220 kV. Връзката на централата с електропреносната мрежа на „ЕСО“ ЕАД се осъществява на ниво напрежение 110 kV и 220 kV, а с електроразпределителната на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – на ниво напрежение 20 kV и 6 kV.

В експлоатация са генератори Г8, Г8А и Г9 с генераторно напрежение съответно 6,3kV, 6,3kV и 10,5kV.

Централата има възможност да изнася електроенергия към електропреносната мрежа – на ниво на напрежение 110 kV и/или 220 kV. Към електроразпределителната мрежа на ниво 20 kV – към закрыта разпределителна уредба „Военна рампа“ и 6 kV – към заводи и промишлени предприятия от промишлена зона „Север“. Собствените нужди се осигуряват от ГРУ 6 kV и КРУ 6 kV.

ТЕЦ „СОФИЯ ИЗТОК“ е централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Инсталираната електрическа мощност е 166 MW_e, а инсталираната топлинна мощност с топлоносител гореща вода е 1 464 MW_t. Централата разполага със 7 броя енергийни котли с максимално паропроизводство 220 t/h, 4 броя турбогенератори (към момента в експлоатация са две кондензационни турбини всяка по 30 MW и две противоналегателни турбини, съответно 40 MW и 66 MW) и 8 бр. водогрейни котли с необходимите към тях спомагателни съоръжения. Основното гориво, използвано в централата, е природен газ, а резервното - мазут. Газопроводът от ГРС „Казичене“ до централата е собственост на „Топлофикация София“ ЕАД.

Парогенератори ст. № 1, 2, 3 и 4 в ТЕЦ „София-Изток“ са еднотурбинни, с естествена циркулация и са предназначени за производство на прегрята пара с налягане 9,6 МПа и температура 540°C. Парогенератори ст. № 5, 6 и 7 в ТЕЦ „София-Изток“ са еднотурбинни с естествена циркулация, с мембранни нагревни повърхности и са предназначени за производство на прегрята пара с налягане 13,63 МПа и температура 535°C.

Турбогенератори ст. № 1 и 2 са реактивни турбини - двукорпусни, с две регулируеми паротнемания и три нерегулируеми за регенерация.

Турбина ТГ-4 е противоналегателна с бойлер-кондензатор.

Турбогенератор ст. № 5 в ТЕЦ „София-Изток“ е реактивна противоналегателна турбина.

II. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-84 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-031-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“:

Заявлението е подадено в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, като дружеството е поискало продължаване срока на издадената лицензия с 25 (двадесет и пет) години.

Дружеството произвежда топлинна енергия в 9 отоплителни централи, разположени на различни площадки в гр. София.

ОЦ „Люлин“ работи на непрекъснат режим на работа. Монтирани са водогрейни котли 3 бр. тип ПТВМ-100 и 2 бр. ВК-100, с мощност 116,30 MW_t всеки, основно гориво - природен газ. Персоналът на предприятието работи на смени с продължителност по дванадесет часа, което обезпечава непрекъснат контрол върху работата на инсталациите на територията на ОЦ „Люлин“.

ОЦ „Люлин“ е получава електрическа енергия чрез подстанция „Модерно Предградие“ на ниво 20 kV. Връзка с местната електроразпределителна мрежа се

осъществява на ниво 6,3 kV.

ОЦ „Земляне“ работи на непрекъснат режим на работа за целите на топлоснабдяването за битови нужди и отопление на югозападната част на гр. София. В централата са инсталирани 5 броя водогрейни котли за производство на гореща вода и 3 бр. парни котли.

Водогрейните котли работят с основно гориво природен газ. Като аварийно гориво се използва мазут, съхраняван в 3 броя мазутни резервоари. В централата е монтиран резервоар за съхранение на газьол за нуждите на временните отоплителни централи на гр. София.

ВОЦ „Овча Купел 1“ е предназначена за производство на топлинна енергия за нуждите на кв. „Овча Купел“. Разполага с 6 бр. водогрейни котли с топлинна мощност 8,70 MW всеки, работещи с основно гориво природен газ и аварийно гориво мазут.

Централата работи в отоплителния сезон с максимум 3 водогрейни котли, през неотоплителния сезон в работа са между един и два котела, като по време на планово спиране работи ВОЦ „Овча Купел 2“.

БК № 1, 2, 3, 4, 5, 6 използват като основно гориво природен газ, резервирано с мазут, като БК №1 е заместващ (резерв).

Основното гориво за централата се получава от общата газоснабдителна мрежа на гр. София чрез ГРС-4 „Иваняне“ по подаващ подземен газопровод до ГРП. Аварийното гориво на централата е мазут.

Монтираните трансформатори, с които се осъществява захранването за собствени нужди и връзка с енергийната система, са съответно: трансформатор № 1 - 20/0,4 kV, 630 kVA, трансформатор № 2 - 20/0,4 kV, 630 kVA.

ВОЦ „Овча Купел 2“ е предназначена за производство на топлинна енергия за нуждите на кв. „Овча Купел“. Разполага с 6 бр. водогрейни котли с топлинна мощност 8,70 MW всеки, работещи с основно гориво природен газ и аварийно гориво мазут.

Централата работи в отоплителния сезон с максимум 3 водогрейни котли, през неотоплителния сезон в работа са между един и два котела, като по време на планово спиране работи ВОЦ „Овча Купел 1“.

БК № 1, 2, 3, 4, 5, 6 използва като основно гориво природен газ и резервно гориво мазут, като БК №1 е заместващ (резерв).

Основното гориво за централата се получава от общата газоснабдителна мрежа на гр. София чрез ГРС-4 „Иваняне“ по подаващ подземен газопровод до ГРП. Аварийното гориво на централата е мазут.

Монтираните трансформатори, с които се осъществява захранването за собствени нужди и връзка с енергийната система, са съответно: трансформатор № 1 - 20/0,4 kV, 630 kVA и трансформатор № 2 - 20/0,4 kV, 630 kVA.

ВОЦ „Хаджи Димитър“ е предназначена за производство на топлинна енергия за нуждите на кв. „Хаджи Димитър“. Разполага с котелно „Стара част“ с 3 бр. водогрейни котли с топлинна мощност 4,36 MW всеки и от котелно „Нова част“ с 4 бр. водогрейни котли с топлинна мощност 8,70 MW всеки, работещи с основно гориво природен газ и аварийно гориво мазут, 2 бр. парни котли с паропроизводство 1,6 t/h, като един е спрял от експлоатация.

БК № 1, 2, 3 и 4 използват като основно гориво природен газ и резервно гориво мазут, а БК № 5, 6 и 7 използват като основно гориво природен газ.

Парен котел № 2 е изведен от експлоатация.

Основното гориво за централата се получава от общата газоснабдителна мрежа на гр. София от ГРС-2 „Нови Искър“ по подаващ подземен газопровод до ГРП. Аварийното гориво на централата е мазут.

Монтираните трансформатори, с които се осъществява захранването за собствени нужди и връзка с енергийната система, са съответно: трансформатор №1 - 10/0,4 kV, 630 kVA и трансформатор №2 - 10/0,4 kV, 630 kVA.

ВОЦ „Суха река“ е предназначена за производство на топлинна енергия за

нуждите на кв. „Суха река“. Разполага с 4 бр. водогрейни котли с топлинна мощност 8,70 MW всеки, работещи с основно гориво природен газ и аварийно гориво мазут, 2 бр. парни котли с производителност 0,4 t/h.

БК № 1, 3, 4 използват като основно гориво природен газ, а БК № 2 използва като основно гориво природен газ и резервно - мазут.

Основното гориво за централата се получава от общата газоснабдителна мрежа на гр. София чрез ГРС-2 в „Нови Искър“ по подаващ подземен газопровод до ГРП. Аварийното гориво на централата е мазут.

Монтираните трансформатори, с които се осъществява захранването за собствени нужди и връзка с енергийната система, са съответно: трансформатор №1 - 10/0,4 kV, 400 kVA и трансформатор № 2 - 10/0,4 kV, 630 kVA.

ВОЦ „Левски Г“ е предназначена за производство на топлинна енергия за нуждите на кв. „Левски Г“. Разполага с 6 бр. водогрейни котли с топлинна мощност 8,70 MW_t всеки, работещи с основно гориво природен газ и аварийно гориво мазут, 2 бр. парни котли с паропроизводство 1,6 t/h.

БК № 1,2,3 използват като основно гориво природен газ.

БК № 4 и 5 използват като основно гориво природен газ и резервно гориво мазут.

БК № 6 е изведен от експлоатация.

Основното гориво за централата се получава от общата газоснабдителна мрежа на гр. София чрез ГРС-2 в „Нови Искър“ по подаващ подземен газопровод до ГРП. Аварийното гориво на централата е мазут.

Монтираните трансформатори, с които се осъществява захранването за собствени нужди и връзка с енергийната система, са съответно: трансформатор №1 - 20/0,4 kV, 630 kVA и трансформатор № 2 - 20/0,4 kV, 630 kVA.

ВОЦ „Орландовци“ е предназначена за производство на топлинна енергия за нуждите на кв. „Орландовци“. Разполага с 1 бр. водогреев котел с топлинна мощност 4,66 MW, работещ с основно гориво промишлен газ, като основното гориво за централата се получава с автоцистерни.

ВОЦ „Инжстрой“ е предназначена за производство на топлинна енергия за нуждите на кв. „Захарна фабрика“. Разполага с 3 бр. водогрейни котли, два от които с топлинна мощност 8,70 MW и трети с топлинна мощност 2,30 MW.

Основното гориво за централата се получава от общата газоснабдителна мрежа на гр. София чрез ГРС-3 във Волюяк по подаващ подземен газопровод до ГРП. Аварийното гориво на централата е мазут.

С трансформатор № 1 - 10/0,4 kV, 250 kVA се осъществява захранването за собствени нужди и връзката с енергийната система.

Общата численост на персонала на дружеството към 31.12.2019 г. е 2 389 човека.

Служители, които са били в трудовоправни отношения през 2019 г. , съгласно национален класификатор на професиите и длъжностите (въведен в „Топлофикация София“ ЕАД от 2006 г. и актуален такъв от 2011 г.) по класове и длъжности	м. Декември 2019 г.
1. РЪКОВОДИТЕЛИ	162
2. СПЕЦИАЛИСТИ	329
3. ТЕХНИЦИ И ПРИЛОЖНИ СПЕЦИАЛИСТИ	527
4. ПОМОЩЕН АДМИНИСТРАТИВЕН ПЕРСОНАЛ	230
5. ПЕРСОНАЛ, ЗАЕТ С УСЛУГИ ЗА НАСЕЛЕНИЕТО, ТЪРГОВИЯТА И ОХРАНАТА	56
7. КВАЛИФИЦИРАНИ РАБОТНИЦИ И СРОДНИ НА ТЯХ ЗАНАЯТЧИИ	747

	Мъже	Жени
ЦУ	297	476
ТР София	468	108
ТР София Изток	495	78
ТР Земяне	222	40
ТР Люлин	159	46

8. МАШИНИ Оператори и Монтажници	275
9. Професии, неизискващи специална квалификация	63
Общо заети служители на „Топлофикация София“ ЕАД	2389

Към заявленията за продължаване срока на двете лицензии за производство дружеството е представило следното:

1. Удостоверения, протоколи и ревизионни актове от прегледите на Инспекцията за държавен технически надзор (ИДТН), в които е установено добро техническо състояние на съоръженията в централите на дружеството.

2. Обследване и заключение за остатъчен ресурс на турбината и бандажните пръстени на генератора при основен ремонт на турбогенератор № 8 в ТЕЦ „София“ изготвен от „Ансист 98“ ООД

3. Таблици с технически характеристики на съоръженията.

4. Технологични схеми на централите.

5. Справка за броя на работниците и служителите в „Топлофикация София“ ЕАД към 31.12.2019 г.

6. Копия на комплексни разрешителни за централите, за които се издава такова.

Относно поискания от дружеството 25-годишен срок на лицензиите за производство на електрическа и топлинна енергия и за производство на топлинна енергия следва да се отчете следното:

Дружеството е представило доказателства за обследване на критични елементи от основните съоръжения за остатъчен експлоатационен ресурс, съгласно нормативните изисквания и предписанията на контролните органи.

През дългогодишната експлоатация основните съоръжения се поддържат в добро техническо състояние и се обследват и ремонтират своевременно, което е видно от представените ревизионни актове и протоколи от обследване. През 2014 г. и 2015 г. в ТЕЦ „София“ са монтирани нови турбини.

Работни часове на основните съоръжения в централите за комбинирано производство са, както следва:

Турбини - ТЕЦ „СОФИЯ“

Наименование на показателите	ТГ № 4	ТГ № 5	ТГ № 6	ТГ № 8	ТГ № 8А	ТГ № 9
Тип	ВТ-25-4	ВТ-25-4	ВПТ-50-2	Р-25-90/10	G90-G80	ПР-35-8.8/1.0
Година на пуск	1956	1957	1962	1985	2015	2014
Работни часове до 31.12.2018 г.	246 940	262 208	310 149	164 931	14 358	22 500
Остатъчен срок за работа	Изведена спряна 2002 г.	Изведена спряна 2003 г.	Изведена спряна 2014 г.	10 130	89 307	84 737

Енергийни парогенератори - ТЕЦ „СОФИЯ“

Наименование на показателите	ПГ ст. № 2	ПГ ст. № 3	ПГ ст. № 4	ПГ ст. № 5
	Бабкок Уилкокс	Бабкок Уилкокс	ТП-170-1М	ТП-170-1М
Година на пуск	1949	1949	1956	1957
Работни часове до 31.12.2018 г., вкл.	245 102	245 124	248 670	238 971

Наименование на	ПГ ст. № 6	ПГ ст. № 7	ПГ ст. № 8	ПГ ст. № 9
-----------------	------------	------------	------------	------------

показателите	ТП-170-1М	ТГМ-151-В	ТГМ-151-В	I-ви Бърненски
Година на пуск	1957	1963	1964	1985
Работни часове до 31.12.2018 г., вкл.	271 617	264 139	250 327	193 421

Турбини - ТЕЦ „СОФИЯ ИЗТОК“

Наименование на показателите	ТГ ст. № 1	ТГ ст. №2	ТГ ст. № 3	ТГ ст. № 4	ТГ ст. № 5	ЗАБЕЛЕЖКА
Тип	VPT30-90/10/1,2	VPT30-90/10/1,2	VPT30-90/10/1,2	SST-300 CE2L/V36S	PR68/66-130/10/0,8	
Година на пуск	1964	1964	1967		1988	
Работни часове до 31.12.2018 г.	47 074 след подмяна на гл. паропровод /общо 249 067/	46 020 след подмяна на гл. паропровод /общо 219 835/		307	205 306	ТГ №3 временно изведена от експлоатация от 21.06.2016 г.

Енергийни парогенератори - ТЕЦ „СОФИЯ ИЗТОК“

Наименование на показателите	ПГ ст. № 1	ПГ ст. № 2	ПГ ст. № 3	ПГ ст. № 4
Тип	1В-220-96	1В-220-96	1В-220-96	1В-220-96
Година на пуск	1964	1964	1967	1968
Работни часове до 31.12.2018 г.	42 790 след подмяна на гл. паропровод /общо 238 898/	39 373 след подмяна на гл. паропровод /общо 221 666/	26 521 след ОР / общо 219 276/	186 452

Наименование на показателите	ПГ ст. № 5	ПГ ст. № 6	ПГ ст. № 7
Тип	ПК 220	ПК 220	ПК 220
Година на пуск	1988	1988	1989
Работни часове до 31.12.2018 г.	124 747	115 429	127 577

Работните часове до 31.12.2018 г. на турбините в ТЕЦ „София“ са от 14 000 до 310 000 h, диапазонът на парогенераторите е от 193 000 h до 271 000 h. За ТЕЦ „София Изток“ работните часове на турбините до 31.12.2018 г. са от 307 h до 205 307 h, часовете на парогенераторите са от 115 000 h до 186 000 h. Броят на циклите е различен за отделните обследвани елементи и е значително под парковия ресурс, съгласно представените протоколи от извършения контрол.

От представените документи е видно, че дружеството поддържа основните съоръжения в централите в добро техническо състояние. Наличен е квалифициран и обучен експлоатационен персонал.

Извършват се периодични обследвания на критични елементи на основните съоръжения в съответствие с нормативните изисквания и предписанията на производителите.

Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че дружеството ще притежава технически възможности през новия 25-годишен срок, поради което срокът на лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия № Л-031-02 от 15.11.2000 г. за производство на топлинна енергия може да бъде удължен с нови 25 (двадесет и пет) години, считано от 16.12.2020 г., при спазване условията на издадените комплексни разрешителни и на нормативните изисквания за контрол на метала, за експлоатация и ремонт на

основните съоръжения в централите.

III. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-85 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия № Л-033-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“:

Заявлението е подадено в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, като дружеството е поискало продължаване срока на издадената лицензия с 25 (двадесет и пет) години.

Обосновката на дружеството на искането за продължаване на срока на лицензията за дейността „пренос на топлинна енергия“ е следната:

„Топлофикация София“ ЕАД доставя топлинна енергия на 445 000 клиента. За срока на сега действащата лицензия дружеството ежегодно увеличава своите клиенти, като е присъединило 1 448 броя топлофицирани жилища. Дружеството предоставя услугата на значителен брой общественостнозначими клиенти, болнични заведения, поликлиники, висши учебни заведения, училища, детски градини и други общински и бюджетни организации. Значителна част от клиентите на дружеството не разполагат с алтернативна възможност за отопление, поради проектиране на сградите за централно отопление. Дружеството предвижда за новия период на лицензията да продължи поетапното присъединяване на нови клиенти, предвид планове за развитието, свързани със застрояването на гр. София до 2030 г.

За следващия лицензионен период дружеството счита, че е необходимо част от тръбопроводните връзки, т.н. „връзки между мрежите на отделните топлоизточници“ да бъдат реконструирани и възстановени. По този начин се цели повишаване сигурността на снабдяването с топлинна енергия, както и при аварийна ситуация се цели да бъде ограничаван броят на засегнатите от аварии клиенти. Оперативното управление на манипулациите по топлопреносната мрежа и прехвърлянето на райони от един към друг топлоизточник се извършва под ръководството на „Диспечерска служба“. Към настоящия момент на връзките между районите няма поставени уреди за измерване на дебита на топлоносител и определяне точното място на пробив без извършване на манипулации, свързани със спиране на топлоподаването на други клиенти.

„Топлофикация София“ ЕАД извършва лицензионната си дейност чрез 1 007 km топлопроводи и 17 290 АС. В рамките на проект „Рехабилитация на топлофикационната система на гр. София“ в периода от 2002 г. до 2012 г. дружеството е подменило 12 228 бр. АС, негова собственост, в т. ч. 233 бр., собственост на етажна собственост, на обща стойност на подменените станции - 50 697 000,00 EUR или 99 154 713,51 лв.

През 2016 г. по договор У-№103 от 22.07.2016 г. са подменени 72 бр. АС в лошо техническо състояние на битови клиенти.

През 2018 г. по договор Д-ОП-29 от 15.02.2018 г. са подменени 285 бр. АС в лошо техническо състояние на битови клиенти.

Състоянието на АС на жилищните сгради според дружеството към момента е добро. Като около 321 бр. от АС са собственост на стопански потребители, индиректни с кожухотръбни топлообменници, които се нуждаят от подмяна.

През 2018 г. „Топлофикация София“ ЕАД внедрява система за дистанционен мониторинг на параметрите в АС в ТР „София“, като подобна система се предвижда да бъде въведена и в другите райони.

„Топлофикация София“ ЕАД извършва лицензионната си дейност чрез 1 007 km топлопроводи и 17 290 АС. За срока на сега действащата лицензия дружеството ежегодно увеличава своите клиенти, като е присъединило 1 448 броя топлофицирани жилища. Дружеството предвижда за новия период на лицензията да продължи поетапното присъединяване на нови клиенти, предвид планове за развитието, свързани със застрояването на гр. София до 2030 г. За изграждане на трасета за нови клиенти и развитие на топлопреносната мрежа за следващите пет години са заложили 2 500 хил. лв. в бизнес плана на дружеството. В бизнес плана са заложили общо средства за модернизация на мрежата 80 830 хил. лв.

Съществуващите тръбопроводи са положени преобладаващо канално и представляват общо 61,52% от общата дължина, като тенденцията е този дял да намалява за сметка на предварително изолираните тръбопроводи, които са 35,87%. Само 2,57% са положените въздушно. Тръбопроводите, положени в пенобетон, са 0,05%.

Клиентите на „Топлофикация София“ ЕАД получават топлинна енергия чрез 17 290 броя АС, разпределени както следва:

	общ брой	директни	автоматизирани	
ТР „София“	5 405	2	5 302	98.09%
ТР „София Изток“	6 177	5	5 993	97.02%
ТР „Земляне“	3 528	0	3 485	98.78%
ТР „Люлин“	2 180	0	2 171	99.58%
„Топлофикация София“ ЕАД - общо	17 290	7	16 951	98.03%

Състояние на компенсаторите - Преди 10 години основен дял сред компенсаторите са заемали салниковите компенсатори – 2 664 бр. Към сегашния момент броят им е намален и преобладават линзови компенсатори, като салниковите са 1 774 бр. Представена е информация за броя на салниковите компенсатори, които се очаква да бъдат подменени поетапно.

Спирателната и секционираща арматура на мрежата е в задоволително техническо състояние и се обновява при необходимост при реконструкции на топлопреносната мрежа и подмяна на топлопроводите.

Диспечеризация и режим на топлоснабдяване:

В ОЦ „Люлин“, ОЦ „Земляне“, ВОЦ „Овча купел 1“ и ВОЦ „Овча купел 2“ се извършва автоматично управление на хидравликата по контролни точки от мрежата, с което и в районите към тях се поддържа оптимален хидравличен режим. В помпена станция (ПС) „Искър“ и ПС „Лозенец“, посредством честотното регулиране на оборотите на помпите и регулирането на връщащото налягане във високите зони към ТЕЦ „София Изток“, се поддържа оптимален хидравличен режим.

През летния период районът на ОЦ „Земляне“ и ОЦ „Люлин“ се захранва от ТЕЦ „София“, с цел повишаване количеството на енергията, произведена по комбиниран начин.

Диспечерска система за мониторинг и управление. Автоматизация на помпените станции и възли в мрежата:

Основен инструмент за контрол, регулиране и управление на хидравличните режими, както в цялата топлофикационна система на гр. София, така и в системите към отделните топлоизточници е Диспечерската система за мониторинг и управление (ДСМУ). Чрез информацията, получавана от ДСМУ, се осъществява автоматизирано дистанционно управление, както и контрол на топлинния и хидравличен режим на топлопреносната мрежа. На база данните от тази система се вземат решения при оперативни превключвания по топлопреносната мрежа и възникнали аварийни ситуации. Системата обхваща четирите основни топлоизточника, 6 (шест) временни отоплителни централи, 7 (седем) помпени станции, 2 (две) отводнителни станции, 4 (четири) камери, 56 (петдесет и шест) контролни точки от топлопреносната мрежа или общо 79 обекта.

Прогнозно развитие на топлинния товар

Развитието на топлопреносната мрежа на дружеството се подготвя на база градоустройствения план за бъдещото развитие на гр. София и на основание подадени писма и заявления от страна на инвеститори и строители, проявяващи интерес за топлоснабдяване на новопостроени или бъдещи сгради. Анализът на тези заявления е показал тенденция за непрекъснато увеличаване на интереса в строителството в югоизточните райони на гр. София, а именно:

- СО район „Лозенец“, кв. „Витоша“, м. НПЗ „Хладилника Витоша“, ул. „Филип

Кутев“ в зоната между бул. „Черни връх“ и ул. „Сребърна“;

- СО район „Искър“, кв. „Дружба“, м. „Дружба – обиколна“, зоната между бул. „Цветан Лазаров“, бул. „Кристофор Колумб“, ул. „Константин Костенечки“ и ул. „Обиколна“;
- СО район „Студентски град“, кв. „Витоша“, м. „Витоша ВЕЦ Симеоново“, зоната между бул. „Симеоновско шосе“, ул. „Христо Вакарелски“ и ул. „21 Век“ в посока бул. „Симеоновско шосе“;
- ж. к. „Манастирски ливади – Запад“;
- ж. к. „Манастирски ливади – Изток“;
- м. „Люлин – Център“;
- ж. к. „Бъкстон“;
- ж. к. „Овча купел“ 1 и 2;
- кв. „Овча купел“ до бул. „Горнобански“;
- кв. „Славия“ западно от река „Владайска“;
- кв. „Павлово“ до „Никола Петков“;
- ж. к. „Бъкстон“ над ул. „Вихрен“.

С оглед плановете за развитието на отделните квартали дружеството стратегически ще развива мрежата си в ж.к. „Малинова долина“ 1-ва, 2-ра, 3-та, 4-та, 5-та и 6-та част, включваща зоната между бул. „Цар Борис III“, бул. „Симеоновско шосе“, ул. „Киркор Азарян“, Околовръстен път и река „Сухата река“.

Топлинните товари, свързани със застрояването на гр. София до 2030 г., общият прогнозен топлинен товар, разделен за четирите топлофикационни района, се очаква да се развие, както следва:

Топлофикационен район	Прогнозен топлинен товар
София	125 MW
София Изток	225 MW
Земляне	90 MW
Люлин	25 MW

Относно поискания от дружеството 25-годишен срок на лицензията за пренос на топлинна енергия:

Състоянието на АС на жилищните сгради към момента се оценява като добро. Голяма част от АС е подменена в периода от 2002 г. до 2012 г. – 12 228 бр. АС, собственост на дружеството.

През 2018 г. „Топлофикация София“ ЕАД е внедрило система за дистанционен мониторинг и управление на параметрите в 4 198 АС в ТР „София“, като подобна система се предвижда и за другите райони. Тази система дава възможност за бързо получаване на обратна информация за работата на съоръженията, отчет на приборите, а след анализ на данните от специалисти на дружеството и за диагностика и бързо преброяване на дефектирали компоненти.

През системата работата на АС се следи в реално време. За извършването на настройка или корекция в работния режим на АС не е необходимо посещение на място от сервизен техник. Операторът получава сигнал за всяко отклонение от зададените параметри или възникнала повреда, за да бъдат взети своевременни мерки. Информация за работата на АС се подава непрекъснато, а промяната на настройките, може да се изпълнява в реално време. Управлението на всяка АС се извършва от специалисти, които

имат възможност да изберат най-добрия режим на работа, за да осигурят на клиентите в сградата по-добър комфорт и качество на топлоснабдяването.

Чрез реконструкции на компрометираните участъци дружеството подобрява състоянието на мрежата и гарантира качеството на снабдяването с топлинна енергия.

Като цяло техническото състояние на камерите и каналите е задоволително.

Дружеството поддържа мрежата в добро техническо състояние. Разполага с необходимия персонал, работещ по поддръжката и експлоатацията на топлопреносната мрежа и за работа с клиенти.

С оглед на горното може да се направи извод, че дружеството притежава технически възможности за извършване на дейността по лицензията, поради което срокът на лицензия № Л-033-05 от 15.11.2000 г. за пренос на топлинна енергия може да бъде удължен с нови 25 (двадесет и пет) години, считано от 16.12.2020 г.

Дружеството е представило към заявленията за продължаване на срока на лицензиите бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., който се разглежда в отделно административно производство и от състав „Енергетика“ на КЕВР. За целите на настоящото производство представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на техническите и финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионните дейности за новия срок.

ПРАВНИ АСПЕКТИ:

При продължаване на срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

Предвид изложеното по-горе, „Топлофикация София“ ЕАД е търговец по смисъла на Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност или ликвидация и КЕВР не му е отнемала или отказвала издаването на лицензии за същите дейности, поради което продължаването на срока на издадените лицензии няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че лицензионните дейности ще се осъществяват чрез подробно описани в заявленията основни съоръжения на площадките на „Топлофикация София“ ЕАД и на територия в гр. София, чрез които до настоящия момент е осъществявал дейностите по производство на електрическа и топлинна енергия, производство на топлинна енергия и пренос на топлинна енергия. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществяват дейностите по лицензиите дружеството е представило извлечение от инвентарна книга.

ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

„Топлофикация София“ ЕАД е представило прогнозни финансови отчети за периода 2020 г. - 2024 г., от които е видно, че от 2021 г. финансовият резултат е положителен при очаквана загуба за 2019 г. от 96 420 хил. лв. и прогнозирана загуба за 2020 г. в размер на 59 290 хил. лв.

1. Прогнозни финансови резултати

Прогнозираните финансови резултати са формирани при приходи и разходи, както

следва:

1.1. Приходи

Прогнозираните приходи за периода на бизнес плана са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и ценови нива на електрическа и топлинна енергия, като прогнозата за първата половина на 2020 г. е при цени, съгласно Решение № Ц-18 от 01.07.2019 г. на КЕВР, а за втората половина на 2020 г. е отчетено започването на новия регулаторен период, като в цените на топлинната и електрическа енергия е включен пълният размер на разходите за амортизации, CO₂ квоти и персонал.

Прогнозата на разходите за горива е при цена на природния газ в размер на 44,04 лв./MWh в сила от 01.01.2020 г., утвърдена с Решение № Ц-01 от 01.01.2020 г. и цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, приети с решение по т. 1 от протокол № 359 от 31.05.2019 г. на управителния съвет на „Булгаргаз“ ЕАД. През 2020 г. дружеството стартира участие на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Икономията от излизането на борсовия пазар за търговия с природен газ по предварителни данни е остойностена в бизнес плана за 2020 г. в размер на около 8,5 млн. лв.

Бизнес планът за периода 2020 г. - 2024 г. е приет от Управителния съвет на „Топлофикация София“ ЕАД с решение по протокол № 12 от 20.02.2020 г., като намалението цената на природния газ от 05.08.2019 г. не е отразено, тъй като е подписано Допълнение

№ 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. между ООО „Газпром Экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД.

В прогнозата за 2020 г. е отчетен завършилият успешно на 31.12.2019 г. първи търг за продажба на електрическа енергия на Българската независима енергийна борса. Дружеството е сключило договор за продажба на 43 670 MWh електрическа енергия по цена 99,23 лв./MWh за периода 01.01.2020 г. – 30.06.2020 г., като ще реализира приходи в размер на 4,33 млн. лв.

Дружеството заявява, че прогнозата за периода 2021 г.-2024 г. е изготвена при оптимален размер на разчетените разходи, отчитане на планираните инвестиции в нови производствени мощности и развитие на топлопреносната мрежа. В цената на топлинната енергия е отчетено нивото на прогнозната инфлация за периода (2%), което определя плавно покачване на цената до 2024 г. Дружеството е отчетло прогнозирания темп на нарастване на доходите в гр. София, който изпреварва инфлацията, от което следва да се подобри социалната поносимост на цената на топлинната енергия.

Прогнозната пазарна цена на електрическата енергия за целите на бизнес плана е запазена в размер на 102,00 лв./MWh, останалото изменение на ценообразуващите елементи е отразено в премията от фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (СЕС), която след покачването през 2021 г. бележи постепенен спад в резултат на поэтапното въвеждане в експлоатация на планираните инвестиции.

Предвид тенденцията пазарът на природен газ да бъде либерализиран с конкуренция и диверсификация на източниците, при изготвянето на прогнозните разходи за природен газ за периода 2021 г. – 2024 г. е предвидено намаляване на средната цена за покупка на основно гориво до ниво от 35,68 лв./MWh (без ДДС, акциз и мрежови услуги).

1.1.1. Приходи от електрическа енергия

От направения анализ е видно, че прогнозираните приходи от продажба на електрическа енергия се увеличават от 175 690 хил. лв. за 2020 г. на 374 113 хил. лв. през 2024 г. от прогнозираното увеличение на продажбите, вследствие на увеличеното производство на електрическа енергия. Прогнозираното увеличение е свързано с предвижданията на дружеството през разглеждания период да се включат в експлоатация нови, високоефективни електрогенериращи мощности.

1.1.2. Приходи от топлинна енергия

При прогнозиране на приходите от продажба на топлинна енергия са отчетени – въвеждането в експлоатация на когенериращите модули и инсталацията за

оползотворяване на RDF, които ще доведат до значително подобряване на общата ефективност и икономия на гориво. За разглеждания период е прогнозирано приблизително еднакво годишно производство на топлинна енергия, но в резултат на прогнозираната динамика на цените, приходите от топлинна енергия плавно нарастват от 357 715 хил. лв. на 400 552 хил. лв.

1.1.3. Други приходи

В общата сума на приходите дружеството прогнозира други приходи, които в периода бележат ръст от 25 105 хил. лв. през 2020 г. до 34 844 хил. лв. през 2024 г., вследствие на увеличението на приходите от финансираня.

В състава си включват приходи от: постъпления, предназначени за дейността на фирмите за дялово разпределение на топлинна енергия в сгради етажна собственост; лихви по просрочени плащания от клиенти на топлинна енергия и други.

1.2. Разходи

Разходите за периода на бизнес плана са съобразени с прогнозираната производствена програма, както и с предвидените за въвеждане нови съоръжения.

Дружеството е представило информация за разходите, разделени на условно-постоянни и променливи. От анализа е видно, че в периода на бизнес плана променливите разходи - за горива, вода, консумативи и други, представляващи около 65% от общите разходи за дейността на дружеството, нарастват от 405 165 хил. лв. за 2020 г. на 505 307 хил. лв. за 2024 г.

Разходите за горива заемат основен дял в общите разходи и в периода на бизнес плана нарастват от 327 137 хил. лв. за 2020 г. на 373 659 хил. лв. за 2024 г., дължащо се на ръста на произведената електрическа енергия. В разходите за гориво е отразено очакваното въвеждане в експлоатация на инсталацията за оползотворяване на RDF в средата на 2023 г., с което се очаква спад в консумацията на природен газ, като в прогнозата е заложена нулева цена.

Разходите за квоти въглеродни емисии през периода на бизнес плана се увеличават от прогнозираното по-голямо производство и съответно разход на природен газ, както и предвиденото плавно покачване на цената, която е прогнозирана за 2020 г. 26,00 евро/t и 32,00 евро/t през 2024 г. Квотите за закупуване са прогнозирани, както следва: 2020 г. – 1 189 862 t; 2021 г. – 1 314 780 t; 2022 г. – 1 367 824 t; 2023 г. – 1 513 209 t и за 2024 г. - 1 593 565 t. Поради по-високата ефективност на новите съоръжения и изместване от производството на съоръжения с по-ниска ефективност, както и използването на RDF гориво, което не влиза в схемата за търговия с емисии, прогнозираните квоти не са завишени пропорционално спрямо повишеното производство.

Разходите за купена електрическа енергия в периода на бизнес плана бележат спад от 9 618 хил. лв. за 2020 г. на 4 775 хил. лв. 2024 г., вследствие въвеждане на когенерационни инсталации в три отоплителни централи.

Разходите за вода (промишлена, питейна и от собствен водоизточник) са определени на база прогнозирани количества и цени на „Софийска вода“ АД, действащи към 01.01.2020 г., които в годините намаляват.

Другите променливи разходи в разглеждания период нарастват значително в резултат на новите мощности и свързаните с тях променливи разходи. В състава им влизат разходи за химикали и реагенти, разходи за консумативи и депониране на пепел от инсталацията за оползотворяване на RDF и други.

Условно - постоянните разходи се увеличават от 212 413 хил. лв. на 250 381 хил. лв. основно от ръста в разходите за амортизации. Разходите за амортизации нарастват от въведени нови активи в резултат на изпълнение на инвестиционната програма.

Разходите за персонала в периода плавно нарастват, предвид условията на устойчиво нарастващи доходи в страната през последните години и съгласно очакванията за развитието на човешките ресурси в дружеството, а осигуровките са на база действащата към момента нормативна база.

2. Прогноза за активи и пасиви

Прогнозата е дълготрайните активи да нарастват от 970 476 хил. лв. за 2020 г. на 1 504 208 хил. лв. за 2024 г. в резултат на въведени в експлоатация активи от изпълнение на инвестиционните мероприятия. Елементите на краткотрайните активи са с тенденция на постепенно намаляване от 266 897 хил. лв. за 2020 г. на 245 828 хил. лв. за 2024 г. Прогнозираната от дружеството средна събираемост на вземанията от клиентите на топлинна енергия за периода 2020 г.-2024 г. е както следва: 2020 г. - 90%; 2021 г. - 91%; 2022 г. - 91%; 2023 г. - 92% и 2024 г. - 93%.

Прогнозираната събираемост на вземанията от електрическа енергия за периода на бизнес плана е 100%.

2.1. Прогнозна структура на капитала

По отношение на капиталовата структура, прогнозата е поетапно увеличаване на сумата на собствения капитал от 226 449 хил. лв. за 2020 г. на 315 836 хил. лв. през 2024 г., вследствие на нарастващата доходност и преоценката на имоти, машини и съоръжения в отчета към 31.12.2019 г.

Дългосрочните пасиви (задължения) са с тенденция на увеличение от 670 348 хил. лв. за 2020 г. на 1 175 305 хил. лв. за 2024 г. в резултат на ръст на задълженията по заеми, независимо от намалените дългосрочни нетекущи търговски задължения. В дългосрочната част на заемите са включени банковите заеми, необходими за обезпечение изпълнението на планираните инвестиционни програми, както следва:

- Заем в размер на 131 041 хил. лв. за изграждане на Инсталацията за оползотворяване на RDF в партньорство със Столична община;
- Инвестиционен кредит за изграждане на когенерационни инсталации в общ размер на 361 460 хил. лв.
- Инвестиционен кредит за изграждане на ТГ-3 в ТЕЦ „София изток“ и изграждане на енергиен котел № 7 в ТЕЦ „София“ в прогнозен размер на 50 744 хил. лв.

Краткосрочните пасиви намаляват от 340 576 хил. лв. за 2020 г. на 258 896 хил. лв. за 2024 г., вследствие на намалените текущи търговски задължения.

Дружеството прогнозира в текущите пасиви безвъзмездно предоставени средства по програми в размер на 5 024 хил. лв. за 2020 г. и с ръст в периода до 27 610 хил. лв. за 2024 г.

3. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Общо инвестиционните разходи на дружеството за периода на бизнес плана са 831 294 хил. лв., разпределени по години, както следва: 2020 г. - 121 687 хил. лв.; 2021 г. – 211 170 хил. лв.; 2022 г. – 346 692 хил. лв.; 2023 г. 132 376 хил. лв. и 2024 г. – 19 367 хил. лв.

Финансовото обезпечение на инвестиционната програма ще бъде със собствени средства, инвестиционни кредити, с осигурените на този етап средства за безвъзмездно финансово подпомагане, отпуснати по международен фонд Козлодуй, както и със средства, предвидени по изпълнение на заложените задачи в утвърдения от Министерството на енергетиката план за Дерогация по Директива 2018-410 и ОП „Околна среда“.

От така направените констатации следва, че заложените прогнозни финансови резултати от дейността за всяка година на бизнес плана определят положителни тенденции относно финансовото развитие на трите лицензионни дейности.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ю. Ангелова. Докладът е по повод подадените три заявления за продължаване на трите издадени лицензии на „Топлофикация София“ ЕАД. Сроктът, който е предложен от дружеството е 25 години за трите лицензии. Производствените лицензии са обединени и са разгледани в една обща точка, тъй като изводите по техническата част са общи за основните съоръжения. „Топлофикация София“ ЕАД е една от най-старите топлофикационни системи и най-голямото топлофикационно дружество в България, което

е изцяло общинска собственост. Дружеството осъществява дейността по трите лицензии чрез Централно управление и четири топлофикационни района, които са без статут на отделни юридически лица: ТР „София“, ТР „София Изток“, ТР „Земляне“ и ТР „Люлин“. В доклада подробно са описани мощностите, които централите притежават. Те са общо 11 на брой. Две от централите за комбинирано производство (ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София Изток“) са само със съоръженията, които влизат към лицензията за комбинирано производство. Останалите девет отоплителни и временно отоплителни централи са част от лицензията за производство само на топлинна енергия. ТЕЦ „София“ има три турбогенератора и четири енергийни парогенератора с по 220 тона в час. Основното гориво е природен газ. Централата има възможност и изнася електроенергия към електропреносната мрежа на двете нива – 110 и 220 kV. ТЕЦ „София Изток“ е с инсталираната електрическа мощност 166 MW и топлинна мощност с топлоносител гореща вода: 1 464 MW. Съоръженията са подробно описани в доклада.

Относно срока на лицензията за „производство на топлинна енергия“. Централите са девет на брой: ОЦ „Люлин“, ОЦ „Земляне“, ВОЦ „Овча Купел 1“, ВОЦ „Овча Купел 2“, ВОЦ „Хаджи Димитър“, ВОЦ „Суха река“, ВОЦ „Левски Г“, ВОЦ „Орландовци“ и ВОЦ „Инжстрой“. Всички съоръжения са представени в приложенията. Описани са всички извършени ремонти до момента и са представени съответните ревизионни актове от техническия надзор. Представена е и общата численост на персонала по класове и длъжности. Общата численост към 31.12.2019 г. е 2389 човека.

Работната група е извършила анализ относно поискания срок на лицензиите за производство на електрическа и топлинна енергия и съответно само за производство. Дружеството е представило доказателства за обследване на критични елементи от основните съоръжения и за остатъчен експлоатационен ресурс, които са съгласно нормативните изисквания и предписанията на контролните органи. През дългогодишната експлоатация те се поддържат в добро техническо състояние и се ремонтират своевременно. През 2014-2015 г. дружеството е монтирало нови турбини в „ТЕЦ София“. Представени са работните часове, от които е видно, че доста от съоръженията са под парковия ресурс и нямат голяма наработка. Извършват се съответните поддръжки и ремонти на съоръженията по централи. Работната група е направила извод, че дружеството ще притежава технически възможности и през новия двадесет и пет годишен срок. Поради това срокът на лицензиите за комбинирано производство и само на топлинна енергия може да бъде удължен с нови 25 години, считано от 16.12.2020 г.

Относно третото заявление за продължаване на срока на лицензията за дейността „пренос на топлинна енергия“. „Топлофикация София“ ЕАД доставя топлинна енергия на 445 000 клиента. Дължината на мрежата е над 1000 км. Дружеството има присъединени 17 290 абонатни станции. През последните години е извършена мащабна подмяна на 12 228 абонатни станции на обща стойност 50 697 000 евро. В доклада са описани всички абонатни станции, които са разпределени по райони. Отделно е описано състоянието на компенсаторите, т.е. на всички части от мрежата. Видно е, че голяма част от тях са в добро техническо състояние, поддържат се и своевременно се извършват ремонти. От 2018 г. действа диспечерска система за мониторинг и управление и автоматизация на помпените станции и възли в мрежата. С това автоматизирано дистанционно управление се контролира топлинния и хидравличния режим на топлопреносната мрежа. Системата обхваща четирите основни топлоизточника, 6 временни отоплителни централи, 7 помпени станции, 2 отводнителни станции и др. Дружеството е инвестирало средства за подмяна на много голяма част от абонатните станции, които са и неговата собственост – внедрената система за мониторинг, ежегодно се присъединяват над 1400 абоната. Дружеството е посочило, че смята да развива мрежата в югоизточните райони на гр. София. В бизнес плана са посочени средства за разширение на мрежата и присъединяването на нови клиенти. Наличен е обучен и квалифициран персонал, който работи по поддръжката и експлоатацията на мрежата, както и в звеното за работа с клиенти. Направен е извод, че дружеството притежава технически възможности по извършване на дейността по

лицензията и работната група, че срокът от 25 години може да бъде удължен от 16.12.2020 г.

Ц. Камбурова представи икономическите аспекти на доклада. Дружеството е представило прогнозни финансови отчети (в изпълнение на Наредба № 3) за периода 2020-2024 г. Показателите са подробно разгледани в доклада. От направения анализ може да се направи извод, че заложените прогнозни финансови резултати от дейността за всяка година на бизнес плана определят положителни тенденции относно финансовото развитие на трите лицензионни дейности. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на подадените заявления;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация София“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството. Откритото заседание да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 и докладът по т. 1 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 2 от решението на 22.07.2020 г. от 10:30 часа.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-605 от 13.07.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-83 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия, заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-84 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за производство на топлинна енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-85 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за пренос на топлинна енергия, подадени от „Топлофикация София“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.07.2020 г. от 10:30 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. За пряко и виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Топлофикация София“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

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

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър

Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ ЕАД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация-София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-603 от 13.07.2020 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. ДВ бр. 57 от 26.06.2020 г., в сила от 26.06.2020 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 паротурбобор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното количество комбинирана електрическа енергия, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената обща енергийна ефективност на използване на горивото е равна или по-голяма от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2, т. 3, т. 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. **14, ал. 1** на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е високоефективно, когато води до годишно спестяване на гориво не по-малко от **10%** от

горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в ал. 2 на този член, за инсталации с единична електрическа мощност до 1 MW, критерият за високоефективно производство е, когато има наличие на спестено гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, без изискване към количеството (процента) на спестеното гориво. Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

Сертификатът съдържа:

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

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

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

Сертификатът за произход се издава по искане на производителя на електрическата

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

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

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

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

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

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

Следва да се има предвид, че от **01.07.2019 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ, бр.41 от 21 май 2019 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 01.07.2019 г.), който е регламентиран в чл. 162, ал. 1 на ЗЕ. И в двата случая – на изкупуване и компенсиране, това става до

размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциална цена.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-94 от 20.05.2019 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) **да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС),** съгласно реда по чл. 162, ал. 1, и съответно кои производители **да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, съгласно реда по чл. 162а.

Следва да се има предвид изискване то на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за по-ранно издаване на сертификатите – не по-късно от 20-о число на месеца, съгласно чл. 36и, ал. 4 от ЗЕ, – за да може дружествата и/или централите с инсталирана **мощност 1 MW и над 1 MW** да си получат навреме компенсациите (в края на месеца след производството). Поради сравнително малкия брой централи, оставащи за изкупуване по преференциални цени на тяхната електрическа енергия от ВЕКП от обществения доставчик и/или крайните снабдители (с инсталирана мощност под 1 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи отново да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните:

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

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

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

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

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

5. „Топлофикация-Разград“ АД;
6. „Топлофикация-ВТ“ АД;
7. „Белла България“ АД;
8. ЧЗП „Румяна Величкова“;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
10. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
11. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
12. „Инертстрой-Калето“ АД;
13. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;

14. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
15. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
16. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
17. „Когрийн“ ООД;
- **Производители със справки за ТГ/КПГЦ:**
18. „Топлофикация-Перник“ АД;
19. „Топлофикация-Плевен“ ЕАД;
20. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
21. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
22. „Брикел“ ЕАД;
23. „Топлофикация-Сливен“ ЕАД;
24. „Топлофикация Русе“ ЕАД;
25. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

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

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

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

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД

„МНОГОПРОФИЛНА БОЛНИЦА ЗА АКТИВНО ЛЕЧЕНИЕ – ТЪРГОВИЩЕ“ АД („МБАЛ – Търговище“ АД), със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с **ЕИК 125501290**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-3** от **13.07.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от **01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **10,300 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: **0,058 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: **10 бр.**;

▪ ОБЩО: **10 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ За „Енерго-Про Продажби“ АД: **10 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 347 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,42%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,35%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10,300	няма	10,300	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 = **5,725 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	32,400	32,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	16,025	16,025	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	56,033	56,033	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **32,400 MWh**.

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

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

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

$$16,025 \text{ MWh} - 5,725 \text{ MWh} = \mathbf{10,300 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **16,025 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 **16,025 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10,300 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 сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	9,825	0	няма	няма	няма	няма	9,825	10,058	10	0,058
06/2020	10,300	0	няма	няма	няма	няма	10,300	10,358	10	0,358

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец юни 2020 г. са в размер на **10 бр.**

Въз основа на горното следва на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 10 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 10 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

2. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-27 от 10.07.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода **от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): предназначена за „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД: **30,042 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: 0,824 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: 30 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- **За ЕРМ „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД: 30 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

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

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

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,835 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW_t;
- електрическа ефективност 39%;
- топлинна ефективност 47%;
- обща ефективност 86%;

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 347 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,59%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,58%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,38%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	30,042	няма	30,042	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 = **248,958 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	335,000	335,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	279,000	279,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	734,634	734,634	–	–

- Потребена топлинна енергия: **494,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 159,000 \text{ MWh}$).

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

несъответствия.

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

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

$$279,000 \text{ MWh} - 248,958 \text{ MWh} = 30,042 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **279,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **279,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **30,042 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	76,934	0	няма	няма	няма	няма	76,934	77,824	77	0,824
06/2020	30,042	0	няма	няма	няма	няма	30,042	30,866	30	0,866

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец юни 2020 г. са в размер на **30 бр.**

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **30 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **30 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство** на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка

единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

3. „Овердрайв“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32** от **13.07.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода от **01.06.2020 г. до 30.06.2020 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): **41,560 MWh**;

*Забележка: Допусната е техническа грешка, количеството електрическа енергия, измерена с уред за търговско мерене – от двустранен протокол е: **41,568 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: **0,445 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: **42 бр.**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **42 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

• Когенераторът е със следните параметри:

- номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;
- електрическа ефективност 37,10%;
- топлинна ефективност 48,40%;
- обща ефективност 85,50%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 309 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,81%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,59%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,81%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	41,560	няма	41,560	няма

Забележка: Допусната е техническа грешка, количеството електрическа енергия, измерена с уред за търговско мерене – от двустранен протокол е: **41,568 MWh**;

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	41,568	няма	41,568	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **33,209 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-2, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	100,949	100,949	–	–
Електрическа енергия	MWh	74,777	74,777	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	220,777	220,777	–	–

- Потребена топлинна енергия: **100,949 MWh**.

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

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

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

74,777 MWh – 33,209 MWh = **41,568 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **74,777 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 **74,777 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **41,568 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	65,604	0	няма	няма	няма	няма	65,604	66,445	66	0,445
06/2020	41,568	0	няма	няма	няма	няма	41,568	42,013	42	0,013

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 1 MW – за месец юни 2020 г. са в размер на **42 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени **42 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени **42 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.**

4. „Овергаз Мрежи“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-35 от 13.07.2020 г. с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 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) – **38,284 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: **0,056 + 38,284 = 38,340 MWh**; *Остатъкът от предходен период е 0,056;*

• 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: **38 бр.**;

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

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **38 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	34 472 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,12%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,76%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,79%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	38,284	няма	38,284	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **3,831 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 „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	69,900	69,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	42,115	42,115	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	132,162	132,162	–	–

• Потребена топлинна енергия: **43,219 MWh** (в т.ч. $Q_{BK} = 3,000$ MWh).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на 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:

$42,115 \text{ MWh} - 3,831 \text{ MWh} = \mathbf{38,284 \text{ MWh}}$ – 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 **42,115 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 **42,115 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **38,284 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ

За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	40,170	0	няма	няма	няма	няма	40,170	41,056	41	0,056
06/2020	38,284	0	няма	няма	няма	няма	38,284	38,340	38	0,340

• От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овергаз Мрежи“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец юни 2020 г. са в размер на **38 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени 38 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 38 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

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

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

5. „Топлофикация – Разград“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-4 от 10.07.2020 г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 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): **535,742 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: **0,402 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: **536 бр.**;

- ОБЩО: **1965 бр.**; *Допусната е техническа грешка, посочената стойност е за предходен период - 04.2020 г. Реалната стойност е : 536 бр.*

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **536 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	34 347 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,25%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,27%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	535,742	няма	535,742	няма

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

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

„Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **32,258 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 23,635 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	582,000	582,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	568,000	568,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1488,664	1488,664	–	–

• Потребена топлинна енергия: **56,471 MWh**. (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 0$ MWh).

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

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

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

$568,000 \text{ MWh} - 32,258 \text{ MWh} = 535,742 \text{ MWh}$ – 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 **568,000 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 **568,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **535,742 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВКЕП при	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	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

		продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	844,600	0	няма	няма	няма	няма	844,600	845,402	845	0,402
06/2020	535,742	0	няма	няма	няма	няма	535,742	536,144	536	0,144

• От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Разград“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **536 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **536 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 536 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.**

6. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-6** от **13.07.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода **от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 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): 1584,758 MWh;

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

▪ ЕРМ: 0,334 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: 1585 бр.

▪ ОБЩО: 1585 бр.

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат **ПРЕХВЪРЛЕНИ** следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: 1585 бр.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 468 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,51%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,33%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,08%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1584,758	няма	1584,758	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **89,745 MWh**;

- закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 3,783 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2317,263	2317,263	–	–

Електрическа енергия	MWh	1674,503	1674,503	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5299,115	5299,115	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1001,532 MWh**. (в т.ч. $Q_{\text{ппк}} = 2,000 \text{ MWh}$).

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

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

$$1674,503 \text{ MWh} - 89,745 \text{ MWh} = \mathbf{1584,758 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1674,503 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 **1674,503 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1584,758 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сери- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	1739,944	0	няма	няма	няма	няма	1739,944	1740,334	1740	0,334
06/2020	1584,758	0	няма	няма	няма	няма	1584,758	1585,092	1585	0,092

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **1585 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **1585 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1585 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh**

електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

7. „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 **13.07.2020 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода от **01.06.2020 г. до 30.06.2020 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): **599,904 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: **0,141 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: **600 бр.**;

- ОБЩО: **600 бр.**;

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **600 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_г;
- за производство на водна пара 0,545 MW_г;
- 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	34 347 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,26%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,65%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,97%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,17%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	599,904	няма	599,904	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **32,624 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“ 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	746,043	746,043	–	–
Електрическа енергия	MWh	632,528	632,528	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1790,970	1790,970	–	–

• Потребена топлинна енергия: **765,030 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 19,000 \text{ MWh}$);

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е.

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

$632,528 \text{ MWh} - 32,624 \text{ MWh} = 599,904 \text{ MWh}$ – 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 **632,528 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 **632,528 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **599,904 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 ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	564,738	0	няма	няма	няма	няма	564,738	565,141	565	0,141
06/2020	599,904	0	няма	няма	няма	няма	599,904	600,045	600	0,045

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати** на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **600 бр.**

Въз основа на горното следва на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени **600 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 600 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.**

8. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 09.07.2020 г., заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, ТЕЦ „Оранжевия Трудовец“ изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 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): ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД – **319,483 MWh**;

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

- ЕРМ: ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД – **0,148 MWh**; *Дробният остатък от предходен период е 0,666 MWh*;

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

- ЕРМ: ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД – **320 бр.**;

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

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **320 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 321 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,69%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%

Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,94%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,53%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	319,483	няма	319,483	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **7,517 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	337,000	337,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	327,000	327,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	810,366	810,366	–	–

• Потребена топлинна енергия: **337,000 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 49,000 \text{ MWh}$).

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

$327,000 \text{ MWh} - 7,517 \text{ MWh} = \mathbf{319,483 \text{ MWh}}$ – 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 **327,000 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 **327,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **319,483 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- даж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	859,658	0	няма	няма	няма	няма	859,658	859,666	859	0,666
06/2020	319,483	0	няма	няма	няма	няма	319,483	320,149	320	0,149

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **320 бр.**

Въз основа на горното следва на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 320 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 320 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

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

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 **09.07.2020 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.06.2020 г. до 30.06.2020 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): **81,558 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: **0,420 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: **81 бр.**;

▪ ОБЩО: **81 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **81 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 401 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,32%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,83%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,58%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	81,558	няма	81,558	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4,281 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 през разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, както и на цялата централа, са следните:

Показатели за ДВГ-2 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	90,608	90,608	–	–
Електрическа енергия	MWh	85,839	85,839	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	223,845	223,845	–	–

• Потребена топлинна енергия: **90,608 MWh**.

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

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

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

85,839 MWh – 4,281 MWh = **81,558 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация – ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **85,839 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация – ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **85,839 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **81,558 MWh**;

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва

подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	1177,872	0	няма	няма	няма	няма	1177,872	1178,420	1178	0,420
06/2020	81,558	0	няма	няма	няма	няма	81,558	81,978	81	0,978

• От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 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** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **81 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 81 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 81 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

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

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 09.07.2020 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

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

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

▪ Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1041,114 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: **0,312 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: **1041 бр.;**
- ОБЩО: **1041 бр.;**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1041 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-2) с газо-бутален двигател:

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

- номинална електрическа мощност 2,679 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,574 MW_t;
- електрическа ефективност 43,60 %;
- топлинна ефективност 41,70 %;
- обща ефективност 85,30 %;

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

- номинална електрическа мощност 2,192 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,211 MW_t;
- електрическа ефективност 42,50 %;
- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 401 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,32%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,65%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,90%

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1041,114	няма	1041,114	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **54,574 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-2 ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1110,184	1110,184	–	–
Електрическа енергия	MWh	1095,688	1095,688	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2769,456	2769,456	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1110,184 MWh**.

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

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

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

$1095,688 \text{ MWh} - 54,574 \text{ MWh} = \mathbf{1041,114 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1095,688 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1095,688 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1041,114 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	Нетна	Дял	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решение то за цени	електропреносна мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати за компенсиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	1540,674	0	няма	няма	няма	няма	1540,674	1541,312	1541	0,312
06/2020	1041,114	0	няма	няма	няма	няма	1041,114	1041,426	1041	0,426

• От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **1041 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **1041 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1041 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.**

11. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **09.07.2020 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.06.2020 г. до 30.06.2020 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): **219,742 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: **0,889 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: 220 бр.;
- ОБЩО: 220 бр.;
- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
- За ФСЕС: 220 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 инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 451 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,31%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,55%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,96%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	219,742	няма	219,742	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **11,538 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	230,596	230,596	–	–
Електрическа енергия	MWh	231,280	231,280	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	595,565	595,565	–	–

• Потребена топлинна енергия: **230,596 MWh**.

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

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

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

$231,280 \text{ MWh} - 11,538 \text{ MWh} = \mathbf{219,742 \text{ MWh}}$ – 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 **231,280 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 **231,280 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **219,742 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- даж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- ти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- ти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	125,948	0	няма	няма	няма	няма	125,948	126,889	126	0,889
06/2020	219,742	0	няма	няма	няма	няма	219,742	220,631	220	0,631

• От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**

(експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **220 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **220 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **220 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.06.2020 г. до 30.06.2020 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 **08.07.2020 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **01.06.2020 г. до 30.06.2020 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): 1003,825 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: 0,517 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: 1004 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 1004 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 „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 – изградена на базата на газо-бутален двигател G3516H (Caterpillar, USA), със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,027 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,902 MW_t;
- електрическа ефективност 43,40 %;
- топлинна ефективност 42,80 %;
- обща ефективност 86,20 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на 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	34 280 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,42%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,67%
Изискване за ΔF	$>10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,06%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1003,825	няма	1003,825	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **33,780 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	1023,260	1023,260	–	–
Електрическа енергия	MWh	1037,605	1037,605	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2523,364	2523,364	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1023,260 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

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

$$1037,605 \text{ MWh} - 33,780 \text{ MWh} = 1003,825 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1037,605 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1037,605 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1003,825 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	1217,643	0	няма	няма	няма	няма	1217,643	1218,517	1218	0,517
06/2020	1003,825	0	няма	няма	няма	няма	1003,825	1004,342	1004	0,342

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 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** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **1004 бр.**

Въз основа на горното следва на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени **1004 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1004 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

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

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **10.07.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода от **01.06.2020 г. до 30.06.2020 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): **3318,057 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: 0,346 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: 3318 бр.;**

- **ОБЩО: 3318 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 3318 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,24 MW_e**;

- През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ е била в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от която се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор и има следните стойности:

- номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;

- **Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:**

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 467 kJ/nm ³	34 467 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,65°C	20,65°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,36%	48,36%

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 $\eta_{\text{общо}}$	78,52%	76,23%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,07%	16,67%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3318,057	няма	3318,057	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **162,943 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 163,611 \text{ MWh}$,

в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,668 \text{ MWh}$.

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, 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	2155,727	2155,727	–	–
Електрическа енергия	MWh	2016,100	2016,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5312,815	5312,815	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1560,273	1560,273	–	–
Електрическа енергия	MWh	1464,900	1464,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3968,653	3968,653	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3716,000	3716,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3481,000	3481,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9281,468	9281,468	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1385,384 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 289,386 \text{ MWh}$).

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 двете инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се

намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3481,000 \text{ MWh} - 162,943 \text{ MWh} = 3318,057 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3481,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3481,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3318,057 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	3503,400	0	няма	няма	няма	няма	3503,400	3504,346	3504	0,346
06/2020	3318,057	0	няма	няма	няма	няма	3318,057	3318,403	3318	0,403

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **3318 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3318 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 3318 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.**

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

„Топлофикация-Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с **ЕИК 106006256**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена

лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025 от 07.05.2012 г. и № И4-Л-025 от 24.02.2014 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40** от **10.07.2020** г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода от **01.06.2020** г. до **30.06.2020** 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): **1309,061 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: **0,752 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: **1309 бр.**;

- ОБЩО: **1309 бр.**;

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

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1309 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,004 MW_e**.

• През разглеждания период в ОЦ „Младост“ е била в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която се състои от двигател с вътрешно горене тип JGS612GS-N.LG – производство на „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

- номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;
- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,10%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 465 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,65°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,43%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за ηобщо	≥75,00%

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,32%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,29%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1309,061	няма	1309,061	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **97,739 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 98,082 \text{ MWh}$,

в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,343 \text{ MWh}$.

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

– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 – отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1032,000	1032,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1406,800	1406,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3195,664	3195,664	–	–

• Потребена топлинна енергия: **527,050 MWh**.

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

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

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

$1406,800 \text{ MWh} - 97,739 \text{ MWh} = \mathbf{1309,061 \text{ MWh}}$ – 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 **1406,800 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 **1406,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1309,061 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	1318,839	0	няма	няма	няма	няма	1318,839	1319,752	1319	0,752
06/2020	1309,061	0	няма	няма	няма	няма	1309,061	1309,813	1309	0,813

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **1309 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1309 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1309 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.**

15. „Топлофикация–Бургас“ ЕАД

„Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, **ЕИК 102011085** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-023-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение № Р-036 от 17.04.2006 г.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21** от **10.07.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от **01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.**, отбелязани в заявлението като:

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

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

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ) – 7727,669 MWh;**

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

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

- ЕПМ: **0,479 MWh**;
 - Въз основа на количествата посочени в т. 2.1 и на натрупаните дробни остатъци под 1 MWh от предходния период, посочени в т. 2.2, моля, на основание чл. 8 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да ми бъдат ИЗДАДЕНИ сертификати относно:
- ЕПМ: **7728 бр.**;
- ОБЩО: **7728 бр.**;
 - ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:
 - Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:
- За ФСЕС: **7728 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин **17,764 MW_e**.

- В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1 ÷ ДВГ-6) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;

- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** са:

- номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;
- електрическа ефективност 37,45%;
- топлинна ефективност 45,75%;
- обща ефективност 83,20%.

- Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са:

- номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,13%;
- топлинна ефективност 45,03%;
- обща ефективност 82,16%.

- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5 и ДВГ-6** са:

- номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
- електрическа ефективност 37,01%;
- топлинна ефективност 44,79%;
- обща ефективност 81,8%.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 330 kJ/nm ³	34 330 kJ/nm ³	34 330 kJ/nm ³	34 330 kJ/nm ³	34 330 kJ/nm ³	34 330 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	21,3°C	21,3°C	21,3°C	21,3°C	21,3°C	21,3°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	48,40%	48,40%	48,40%	48,40%	48,40%	48,40%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$

Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,69%	77,77%	80,86%	84,60%	83,56%	77,74%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,09%	18,64%	21,44%	24,82%	22,20%	16,65%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7727,669	7727,669	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **363,331 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 ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1596,000	1596,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1609,000	1609,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3971,763	3971,763	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1411,000	1411,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1364,000	1364,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3568,389	3568,389	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1576,000	1576,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1483,000	1483,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3782,950	3782,950	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1304,000	1304,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1217,000	1217,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2979,976	2979,976	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1754,000	1754,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1273,000	1273,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3407,268	3407,268	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1386,000	1386,000	–	–

Електрическа енергия	MWh	1145,000	1145,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3255,540	3255,540	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8847,000	8847,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8091,000	8091,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20 965,885	20 965,885	–	–

- Потребена топлинна енергия: **5533,583 MWh**.

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

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

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

8091,000 MWh – 363,331 MWh = **7727,669 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8091,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8091,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7727,669 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълнителна ЕЕ от НЕВЕКП при продажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	7783,524	0	7783,524	7784,479	7784	0,479	няма	няма	няма	няма
06/2020	7727,669	0	7727,669	7728,148	7728	0,148	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **7728 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 7728 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 7728 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

16. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-26 от 10.07.2020 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 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): 3650,818 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: 0,480 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: 3651 бр.;**

- **ОБЩО: 3651 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- **За ФСЕС: 3651 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

получавало и никакъв друг вид подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **11,180 MW_e**.

- В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации (ДВГ-1, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

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

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

- Параметрите на инсталацията ДВГ-5, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип JMS 612 GS-C01 на фирмата „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;
- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;
- електрическа ефективност 40,50%;
- топлинна ефективност 43,50%;
- обща ефективност 84,0%;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 347 kJ/nm ³	34 347 kJ/nm ³	34 347 kJ/nm ³	34 347 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,5°C	20,5°C	20,5°C	20,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,49%	48,49%	48,49%	48,49%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,87%	83,03%	79,47%	75,35%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,20%	23,08%	21,14%	17,92%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3650,818	няма	3650,818	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **135,482 MWh**.

– закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,047 \text{ MWh}$.

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

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

– консумирана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1697,000	1697,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1715,400	1715,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4219,374	4219,374	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1502,100	1502,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1375,600	1375,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3465,782	3465,782	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	395,900	395,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	411,300	411,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1015,703	1015,703	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	250,000	250,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	284,000	284,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	708,673	708,673	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3845,000	3845,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3786,300	3786,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9409,532	9409,532	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2236,048 MWh**.

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

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

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

$3786,300 \text{ MWh} - 135,482 \text{ MWh} = \mathbf{3650,818 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3786,300 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3786,300 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3650,818 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	4213,878	0	няма	няма	няма	няма	4213,878	4214,480	4214	0,480
06/2020	3650,818	0	няма	няма	няма	няма	3650,818	3651,298	3651	0,298

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **3651 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **3651 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 3651 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата**, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.**

17. „Когрийн“ ООД

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-39** от **10.07.2020 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия,

произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от **01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **1695,367 MWh**

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

- ЕПМ: **0,349 MWh**

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

- ЕПМ: **1695 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **1695 бр.**

Забележка: Към документите, придружаващи заявлението, е приложена допълнителна Декларация, в която се заявява, че за месец 06/2020 г. са произведени 1695 MWh електрическа енергия от ВЕКП, като количеството, което остава за премия, е **821 MWh**. Това е в изпълнение на последния абзац от чл. 162а на ЗЕ, където е записано, че количествата електрическа енергия се компенсират до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени.

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 на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;

- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

- Параметрите на двете инсталации (работилата и неработилата) са еднакви, оборудвани с двигатели с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:

- номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;

- топлинна мощност 3,341 MW_t;

- електрическа ефективност 43,20%;

- топлинна ефективност 43,30%;

- обща ефективност 86,50%.

- 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	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 313 kJ/nm ³
Средна месечна температура	20,5°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,26%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,49%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1695,367	1695,367	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **131,533 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 ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

• Показателите за разглеждания период на инсталация ДВГ-1 и ДВГ-2, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1963,100	1963,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1826,900	1826,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4381,897	4381,897	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1963,100 MWh**.

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

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

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

$1826,900 \text{ MWh} - 131,533 \text{ MWh} = \mathbf{1695,367 \text{ MWh}}$ – 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 от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от 3Е – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1826,900 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от 3Е –

Наредба № РД-16-267, е в размер на **1826,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1695,367 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при про- даж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- ти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- ти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	2676,902	0	2676,902	2677,349	2677	0,349	няма	няма	няма	няма
06/2020	1695,367	0	1695,367	1695,716	1695	0,716	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **броят** сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) е в размер на 1695 бр., но като се вземе предвид текста на приложената Декларация на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ, то в случая се издават **по-малък брой сертификати „до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени“**, които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са **821 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 821 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 821 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ТГ/КПГЦ:

18. „Топлофикация – Перник“ АД

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-9 от 10.07.2020 г. и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г., отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **16 119,724 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1866,283 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,432MWh**;

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

- ЕПМ: **0,538 MWh**;
- ЕРМ: **0,681 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,746 MWh**;

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

- ЕПМ: **16 120 бр.**;
- ЕРМ: **1866 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.**;
- ОБЩО: **17 987 бр.**;

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

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **17 987 бр.**

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

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

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

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

– Инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина с един регулируем паротурботор** и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	8977 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,68%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,73%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	74,79%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,69%

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

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

MWh	20 432,919	18 312,297	2120,131	0,491
-----	------------	------------	----------	-------

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5378,441 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 268,212 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 200,636	58 771,100	1429,536	–
Електрическа енергия	MWh	25 811,360	22 720,907	–	3090,453
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	114 773,448	101 863,755	1673,146	11 236,547

• Потребена топлинна енергия: **47 790,000 MWh**.

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

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че за инсталация ТГ-5 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 22\,720,907 \text{ MWh}$;

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

$22\,720,907 / 25\,811,360 = 0,880267719$ (85,91%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1) $5378,441 * 0,8591384 = 4734,468 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ с показател за ВЕКП;

2) $22\,720,907 \text{ MWh} - 4734,468 \text{ MWh} = \mathbf{17\,986,439 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в

сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия по:

– ЕПМ: $(18\,312,297 / 20\,432,919) * 17\,986,439 = \mathbf{16\,119,724\,MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (18 312,297 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: $(2120,131 / 20\,432,919) * 17\,986,439 = \mathbf{1866,283\,MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2120,131 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$17\,986,439\,MWh - 16\,119,724\,MWh - 1866,283\,MWh = \mathbf{0,432\,MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (0,491 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **22 720,907 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 720,907 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 986,439 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- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	7600,906	0	5861,858	5862,358	5862	0,358	1738,616	1738,681	1738	0,681
06/2020	17 986,439	0	16 119,724	16 120,082	16 120	0,082	1866,283	1866,964	1866	0,964

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
0,432	0,746	0	0,746
0,432	1,178	1	0,178

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **16 120 бр.**

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2019 г. са в размер на **1866 бр.**

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **1 бр.**

- **Общо издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на 17 987 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 16 120 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1866 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 1 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 17 987 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

19. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

„Топлофикация-Плевен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, Източна Индустриална Зона № 128, с **ЕИК 114005624**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-058-03/08.01.2001 г., изм. с Решение № И1-Л-058/26.06.2008 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-13** от **13.07.2020 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода от **01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **18 500,156 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2628,886 MWh**;
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕПМ: **0,636 MWh**;

- ЕРМ: **0,783 MWh**;

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

- ЕПМ: **18 500 бр.**;

- ЕРМ: **2629 бр.**;

- ОБЩО: **22 609 бр.**;

- ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **21 129 бр.**

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

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

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

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

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

- котел-утилизатор (КУ) с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;

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

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

ТГ-2 (не е работил през периода) се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 472 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,59%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1274 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,98%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$

Постигнат резултат за ΔF	21,09%
----------------------------------	--------

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	21 129,042	18 500,156	2628,886	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **1487,958 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 6,000 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за КППЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22 514,000	22 488,000	26,000	–
Електрическа енергия	MWh	22 617,000	22 617,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	55 730,000	55 701,000	29,000	–

• Потребена топлинна енергия: **11 204,000 MWh**.

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

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

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

$22\,617,000\text{ MWh} - 1487,958\text{ MWh} = \mathbf{21\,129,042\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 500,156 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС

съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2628,886 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 617,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 617,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21 129,042 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	22 609,622	0	19 908,395	19 908,636	19 908	0,636	2701,227	2701,783	2701	0,783
06/2020	21 129,042	0	18 500,156	18 500,792	18 500	0,792	2628,886	2629,669	2629	0,669

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **18 500 бр.**

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **2629 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **21 129 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 18 500 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2629 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 21 129 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ,

който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

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

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **13.07.2020** г. и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „София изток“, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от **01.06.2020** г. до **30.06.2020** г., отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **13 738,173 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1569,139 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,426 MWh**;
- ЕРМ: **0,149 MWh**;

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

- ЕПМ: **13 738 бр.**;
- ЕРМ: **1569 бр.**;
- ОБЩО: **15 307 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **15 307 бр.**

Забележка: Към документите, придружаващи заявлението, е приложена допълнителна Декларация, в която се заявява, че за месец 06/2020 г. са произведени 15 307,312 MWh нетна електрическа енергия от ВЕКП, като количествата, които остават за премия са съответно **501,670 MWh** към ЕПМ и **89,912 MWh** към ЕРМ, с което се достига лимита от **745 837 MWh**, определен с решение на КЕВР № Ц-18 от 01.07.2019 г. Накрая на Декларацията се обобщава, че на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ желаят да бъдат **прехвърлени на ФСЕС 592 бр. сертификати** за произход. Това е в изпълнение на последния абзац от чл. 162а на ЗЕ, където е записано, че количествата електрическа енергия се компенсират до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени.

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **166,849 MW_e**;

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-4 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са, като следва:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-4
Вид на инсталаци/ята/ите/	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	05.02.2019 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 472 kJ/nm ³
Средна месечна температура	18,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,66%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	91,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	88,52%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,58%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	15 307,312	13 738,173	1569,139	няма

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4252,018 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

- Общите показатели през разглеждания период за ТГ-4, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-4 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60 462,000	60 451,000	11,000	–
Електрическа енергия	MWh	19 559,330	19 559,330	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	90 400,000	90 387,000	13,000	–

- Потребена топлинна енергия: **42 679,000 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 8560,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$19\,559,330 \text{ MWh} - 4252,018 \text{ MWh} = 15\,307,312 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$ на изхода, което количество се трансформира, съгласно подадената Декларация на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ – до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, като то е равно на сумата от количествата по ЕПМ и ЕРМ, изпълняващи това условие:

$501,670 \text{ MWh} + 89,912 \text{ MWh} = \mathbf{591,582 \text{ MWh}}$ – $E_{\text{нето}}$ за издаване на сертификати.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

- ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ е в размер на 13 738,173 MWh, което количество се трансформира, съгласно подадената Декларация на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ (до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени) на **501,670 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

- ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ е в размер на 1569,139 MWh, което количество се трансформира, съгласно подадената Декларация на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ (до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени) на **89,912 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-4 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на **19 559,330 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-4 е **по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 559,330 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на 15 307,312 MWh, което количество се трансформира, съгласно подадената Декларация на основание последния абзац на чл. 162а от ЗЕ (до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени) на **591,582 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	10 007,472	0	8486,157	8486,426	8486	0,426	1521,315	1522,149	1522	0,149
06/2020	591,582	0	501,670	502,096	502	0,096	89,912	90,061	90	0,061

• От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **502 бр.**

• От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **90 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, са в размер на **592 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 502 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, също така да бъдат издадени 90 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 592 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

21. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с **ЕИК 115016602**, е юридическо лице, което е

лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-011-03 от 17.10.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-011-03 от 16.01.2002 г. и № И2-Л-11 от 26.01.2012 г.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-16 от 13.07.2020 г. и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **9445,167 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,414 MWh**;

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

- ЕПМ: **9445 бр.**;
- ОБЩО: **9445 бр.**;

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

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **9445 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW_e**;

• В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия само от инсталацията комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), която е следната:

– **Инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“)** отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща **комбиниран парогазов цикъл** и включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него за производство на прегрята пара и парна турбина (ТГ-4) с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

• Данни и постигнати показатели от инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл

Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 347 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,488°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,81%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	73,69%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,81%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	11 247,223	11 247,223	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **394,477 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

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

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

• Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9472,377	9472,377	–	–
Електрическа енергия	MWh	11 641,700	9776,440	–	1865,260
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	28 650,982	24 060,456	–	4590,526

• Потребена топлинна енергия: **8576,000 MWh**.

След прегледа, на представените от дружеството информации в двете справки по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 1 (№ 1 „Коген“) и Инсталация 2 (ТГ-2), не са констатирани неточности и несъответствия.

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **9776,440 MWh**;

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

$9776,440 / 11\,641,700 = 0,839777695$ (83,98%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в

случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$$394,477 * 0,839777695 = 331,273$$

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

9776,440 MWh – 331,273 MWh = **9445,167 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

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

– ЕПМ: **9445,167 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (11 247,223 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутна **комбинирана** електрическа енергия е определена, че е в размер на **11 641,700 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период от инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **11 641,700 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9445,167 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при про- дажби по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	14 743,047	0	14 743,047	14 743,414	14 743	0,414	няма	няма	няма	няма
06/2020	9445,167	0	9445,167	9445,581	9445	0,581	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец юни 2020 г. са в размер на **9445 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **9445 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на

електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 9445 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

22. „Брикел“ ЕАД

„Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-096-03/14.03.2001 г.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-18 от 13.07.2020 г. и приложенията към него „Брикел“ ЕАД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г., отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **38 389,195 MWh;**

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

- ЕПМ: **0,887 MWh;**

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

- ЕПМ: **38 390 бр.;**

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

- Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **38 390 бр.**

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

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **200 MW_e**;

- През разглеждания период в централата са имали работни часове три от инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-4** – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми пароотбора** и електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-3	ТГ-4
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина

Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	19.09.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 448 kJ/kg	10 448 kJ/kg	10 448 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,45%	39,45%	39,45%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,01%	81,01%	81,01%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,74%	80,71%	80,76%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,22%	22,20%	22,25%

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

Марка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	38 389,195	38 389,195	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **14 248,902 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл.}}$ (филиал) = 1268,064 MWh (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

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

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Марка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	50 391,000	48 813,000	1578,000	–
Електрическа енергия	MWh	18 552,750	18 552,750	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	85 278,000	83 440,000	1838,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Марка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	38 168,000	36 899,000	1269,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 024,544	14 024,544	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	64 576,000	63 098,000	1478,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Марка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	54 343,000	52 782,000	1561,000	–
Електрическа енергия	MWh	20 060,803	20 060,803	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	92 019,000	90 201,000	1818,000	–

ОБЩО за централата	Марка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	142 902,000	138 494,000	4408,000	–
Електрическа енергия	MWh	52 638,097	52 638,097	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	241 873,000	236 739,000	5134,000	–

• Потребена топлинна енергия: **138 494,000 MWh**.

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

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

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

52 638,097 MWh – 14 248,902 MWh = **38 389,195 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **38 389,195 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **52 638,097 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-3 и ТГ-4 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **52 638,097 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **38 389,195 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	41 370,194	0	41 370,194	41 370,887	41 370	0,887	няма	няма	няма	няма
06/2020	38 389,195	0	38 389,195	38 390,082	38 390	0,082	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **38 390 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 38 390 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 38 390 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

23. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД

„Топлофикация – Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, **ЕИК 119004654**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-084-03 от 21.02.2001 г.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-19 от 13.07.2020 г. и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г., като е записало следното:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **3663,533 MWh.**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1019,181 MWh.**
- Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия по съответните мрежи, както следва:
- ЕПМ: **0,741 MWh** (не е вярно – остатъкът от м. 05/2020 г. е **0,895 MWh**);
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,637 MWh** (не е вярно – остатъкът от м. 05/2020 г. е **0,483 MWh**);

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

- ЕПМ: **3664 бр.;**
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1019 бр.;**
- ОБЩО: **4683 бр.;**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: 4683 бр.;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;

- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	12 789 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,73%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	82,33%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	64,93%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	30,23%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7104,738	5558,410	няма	1546,328

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

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **1998,208 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

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

- подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 272,008	12 202,008	1070,000	–
Електрическа енергия	MWh	9102,946	5999,727	–	3103,219
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	32 809,710	22 753,096	–	10 056,614

- Потребена топлинна енергия: **10 864,808 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация в справката по

чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия.

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

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

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 5999,727 \text{ MWh}$;

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

$5999,727 / 9102,946 = 0,659097285$ (86,62%) – дял брутна високоефективна;

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

$1998,208 * 0,659097285 = 1317,013 \text{ MWh}$;

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

$5999,727 \text{ MWh} - 1317,013 \text{ MWh} = 4682,714 \text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

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

- ЕПМ: $(5558,410 / 7104,738) * 4682,714 = 3663,533 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (5558,410 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

- Мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД: $4682,714 - 3663,533 = 1019,181 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1546,328 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по мрежа на търговец (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малка от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **5999,727 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **5999,727 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4682,714 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 EE от	Дял нетна EE	Дял нетна EE от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)	Дял нетна EE от ВЕКП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО

	ВЕКП в настоящ месец	от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	8413,607	0	6767,615	6767,895	6767	0,895	1645,992	1646,483	1646	0,483
06/2020	4682,714	0	3663,533	3664,428	3664	0,428	1019,181	1019,664	1019	0,664

• От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец юни 2020 г. са в размер на **3664 бр.**

• От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **1019 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **4683 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **3664 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **1019 бр.** за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **4683 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.**

24. „Топлофикация Русе“ ЕАД

„Топлофикация Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, **ЕИК 117005106**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20** от **13.07.2020 г.** и приложенията към него, „Топлофикация Русе“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от **01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

които са подадени по съответните мрежи:

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **17 037,416 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **976,123 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **211,402 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,647 MWh**;
- ЕРМ: **0,529 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,366 MWh**;

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

- ЕПМ: **17 038 бр.**;
- ЕРМ: **976 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **211 бр.**;
- ОБЩО: **18 225 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **18 225 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **400 MW_e**, в т.ч. **120 MW_e** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад;

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързана на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8, като те са:

– **ТГ-5 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	18 181 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,80%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,95%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,91%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	28,00%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	18 684,382	17 466,921	1000,730	216,731

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4065,122 MWh**;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,962 (изчислен) отговаря** на Регламента;
 - подавана към ЕРМ експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,917 (изчислен) отговаря** на Регламента
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV; – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-5 и ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	43 146,676	40 018,222	3128,454	–
Електрическа енергия	MWh	22 749,504	22 190,104	–	559,400
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	83 159,886	77 758,996	3621,315	1779,575

- Потребена топлинна енергия: **28 692,000 MWh**.
- След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., няма констатиранни неточности и несъответствия:
- Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:
 - От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че от инсталация ТГ-5 я е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:
 $ВЕКП_{\text{бруто}} = 22\,190,104\text{ MWh}$;
 - Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:
 $22\,190,104 / 22\,749,504 = 0,97541048\text{ (97,54\%)}$ – дял брутна високоефективна;
 - Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките) трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода $ВЕКП_{\text{(нето)}}$, което е направено в две стъпки:
 - 1) $4065,122 * 0,97541048 = 3965,163\text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;
 - 2) $22\,190,104\text{ MWh} - 3965,163\text{ MWh} = 18\,224,941\text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.
 - Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не

изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ: $(17\,466,921 / 18\,684,382) * 18\,224,941 = 17\,037,414 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (17 466,921 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: $(1000,730 / 18\,684,382) * 18\,224,941 = 976,122 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1000,730 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ:

$18\,224,941 \text{ MWh} - 17\,037,414 \text{ MWh} - 976,122 \text{ MWh} = 211,405 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (216,731 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период от инсталация ТГ-5, е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер общо на **22 190,104 MWh**;

- Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период от инсталация ТГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 190,104 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 224,941 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- фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	19 460,101	0	18 416,297	18 416,647	18 416	0,647	881,363	881,529	881	0,529
06/2020	18 224,941	0	17 037,414	17 038,061	17 038	0,061	976,122	976,651	976	0,651

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh

162,441	163,366	163	0,366
211,405	211,771	211	0,771

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец юни 2020 г. са в размер на **17 038 бр.**

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **976 бр.**

- От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **211 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **18 225 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **17 038 бр.** за количествата подадени по **електропреносната мрежа**, **976 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа** и **211 бр.** подадени по **директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени общо 18 225 бр.** – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на **високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.**

25. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г.

С писмо вх. № **Е-ЗСК-47** от **13.07.2020 г.** и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода **от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- **Електропреносната мрежа (ЕПМ): 7546,775 MWh** от енергиен блок № 1 и енергиен

блок № 3, работили в топлофикационен режим;

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

▪ ЕПМ: **0,957 MWh**;

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

▪ ЕПМ: 7547,732 MWh – **7547 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 163б, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ следните сертификати за произход:

▪ За ФСЕС: **7547 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията на чл. 163, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра и едно междинно прегряване на парата, като имат само по един регулируем (V-ти) пароотбор. Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW_e – т.е. общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW_e**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

• В зависимост от кой V-ти пароотбор на съответния турбогенератор е била използвана топлинната енергия за отопление на собствени административни сгради (плюс: мивки за вагони, бани за работници, обработка на слама и пр.) и/или продажба на клиенти, то се смята, че този турбогенератор е работил комбинирано. През разглеждания период са две инсталации – ТГ-1 и ТГ-3 – в топлофикационен режим за **комбинирано производство** на топлинна и електрическа енергия, като: **ТГ-1 е работил 739 раб. ч.** (захранван с пара от ПГ-1 със същите раб. ч.); **ТГ-3 е работил 145 раб.ч.** (захранван с пара от ПГ-3 със същите раб. ч.). Инсталациите са:

– **ТГ-1 и ТГ-3 – всяка от тях е кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.02.1973 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	8180 kJ/kg	8180 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,35%	40,35%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,02%	88,02%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	39,38%	40,57%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,83%	19,78%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	68 572,786	68 572,786	няма	няма

Забележка: Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 68 572,786 MWh (68 572 785,589 kWh) от ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, като количеството 68 572,786 MWh е само това от ТГ-1 и ТГ-3, тъй като ТГ-2 не е работил.

- Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 110 kV за ТГ-1 и към ЕПМ 220 kV за ТГ-3):

- „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **10 435,136 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 915,714 MWh;

- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана от ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV и от ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV, експлоатирани от ЕСО ЕАД, е изчислен съобразно количествата по двете мрежи в размер на – **0,965 (изчислен) отговаря** на Регламента;

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

- Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-1 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	14 380,109	14 380,109	–	–
Електрическа енергия	MWh	57 435,494	6187,761	–	51 247,733
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	182 367,318	25 710,903	–	156 656,415

Показатели за ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5464,050	5464,050	–	–
Електрическа енергия	MWh	21 572,429	2507,453	–	19 064,976
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	66 637,459	9964,762	–	56 672,697

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	19 844,159	19 844,159	–	–
Електрическа енергия	MWh	79 007,922	8695,214	–	70 312,708
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	249 004,777	35 675,665	–	213 329,112

- Потребена топлинна енергия: **19 844,159 MWh** (в т.ч. за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 16 314,159 MWh и реализирана/продадена в размер на 3530,000 MWh).

- Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2020 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД:

Забележка: Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол“, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода тепломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби.

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

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

дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

$VEKP_{\text{бруто}} = 8695,214 \text{ MWh}$;

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

$8695,214 / 79\,007,922 = 0,110054963$ (11,01%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. $VEKP_{\text{нето}}$, като това е направено в 2 стъпки:

1) $10\,435,136 * 0,110054963 = 1148,439 \text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от $VEKP_{\text{нето}}$ е:

$8695,214 \text{ MWh} - 1148,439 \text{ MWh} = 7546,775 \text{ MWh}$ – **е нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена е:

– ЕПМ: **7546,775 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **8695,214 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8695,214 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7546,775 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 директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период

	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2020	4252,842	0	4252,842	4252,957	4252	0,957	няма	няма	няма	няма
06/2020	7546,775	0	7546,775	7547,732	7547	0,732	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 06/2020 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2020 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец юни 2020 г. са в размер на **7547 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 7547 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 7547 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г.

Изказвания по т.2.:

Докладва Д. Дянков. За произведената електрическа енергия през месец юни от дружествата и подадените от тях заявления само при две дружества е имало излизане от стереотипа спрямо издаваните им сертификати за останалите месеци. Това е защото при тях едната част произведената електрическа енергия в средата на месеца е до квотата от решението за цени, а останалата част е над квотата. Проблемът е решен с подаването на декларация колко от произведената енергия е до квотата и колко е над квотата, за да може на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени само сертификатите, които са до квотата. Проблемът е бил, че справките по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 са и математически модели и не може да не се запишат в тях реалните числа за топлинна енергия, електрическа енергия и т.н., защото няма да се получат верни режимните фактори, от които да се съди колко е общата ефективност, колко е спестеното гориво. Двете дружества са „Когрийн“ ООД и „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“. „ТЕЦ София“ няма заявление за сертификат, а само ТЕЦ „София-изток“. Предвид гореизложеното, работната група предлага на комисията да вземе следните решения:

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

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ ЕАД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Бела България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“

ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

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

От страна на членовете нямаше въпроси и коментари по доклада.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклада и издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ЮНИ 2019 г., както следва:

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

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 347 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 32,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 32,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 16,025 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,35%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,42%;
- 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: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-06-20/000000001
до № ЗСК-3-06-20/000000010.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 347 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 335,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 494,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 279,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,38%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,58%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-06-20/000000001 до № ЗСК-27-06-20/000000030.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 309 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 100,949 MWh;
- потребена топлинна енергия: 100,949 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 74,777 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,81%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,59%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-06-20/000000001
до № ЗСК-32-06-20/000000042.

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

– производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;
– местоположение на централата: община Столична, гр. София;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;
– период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 472 kJ/nm³;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 69,900 MWh;
– потребена топлинна енергия: 43,219 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 42,115 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,79%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 84,76%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-06-20/000000001
до № ЗСК-32-06-20/000000038.

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

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

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
– местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
– период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 347 kJ/nm³;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 582,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 56,471 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 568,000 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,27%;
 - номинална ефективност на: ДВГ1: 77,25%;
 - получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
 - всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС – от № ЗСК-4-06-20/000000001 до № ЗСК-4-06-20/000000536.

6. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
 - местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
 - вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
 - обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
 - период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
 - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 468 kJ/nm³;
 - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2317,263 MWh;
 - потребена топлинна енергия: 1001,532 MWh;
 - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1674,503 MWh;
 - спестена първична енергия от: ДВГ1: 12,08%;
 - номинална ефективност на: ДВГ1: 75,33%;
 - получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
 - всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС – от № ЗСК-6-06-20/000000001 до № ЗСК-6-06-20/000001585.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 347 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 746,043 MWh;
- потребена топлинна енергия: 765,030 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна

енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 632,528 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,17%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 76,97%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС –от № ЗСК-8-06-20/000000001 до № ЗСК-8-06-20/000000600.

8. 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: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 321 kJ/nm³;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 337,000 MWh;
– потребена топлинна енергия 337,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 327,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,53%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 81,94%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-28-06-20/000000001 до № ЗСК-28-06-20/000000320.

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: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 401 kJ/nm³;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 90,608 MWh;
– потребена топлинна енергия: 90,608 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 85,839 MWh;
 - спестена първична енергия от: ДВГ2: 19,58%;
 - номинална ефективност на: ДВГ2: 78,83%;
 - получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
 - всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС – от № ЗСК-37-06-20/000000001 до № ЗСК-37-06-20/000000081.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
 - местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
 - вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
 - обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
 - период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
 - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 401 kJ/nm³;
 - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1110,184 MWh;
 - потребена топлинна енергия: 1110,184 MWh;
 - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1095,688 MWh;
 - спестена първична енергия от: ДВГ2: 20,90%;
 - номинална ефективност на: ДВГ2: 79,65%;
 - получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
 - всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12..2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС – от № ЗСК-37-06-20/000000001 до № ЗСК-37-06-20/000001041.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 451 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 230,596 MWh;

- потребена топлинна енергия: 230,596 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 231,280 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,96%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,55%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-44-06-20/000000001 до № ЗСК-44-06-20/000000220.

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: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 280 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1023,260 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1023,260 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1037,605 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,06%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,67%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-46-06-20/000000001 до № ЗСК-46-06-20/000001004.

13. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 467 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3716,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1385,384,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3481,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,07%; ДВГ2: 16,67%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,52%; ДВГ2: 76,23%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-06-20/000000001 до № ЗСК-5-06-20/000003318.

14. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 465 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1032,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 527,050 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1406,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,29 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,32%
- 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: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-06-20/000000001 до № ЗСК-40-06-20/000001309.

15. На „Топлофикация–Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
- период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 330 kJ/nm³;
 - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8847,000 MWh;
 - потребена топлинна енергия: 5533,583 MWh;
 - количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8091,000 MWh;
 - спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,09%; ДВГ2: 18,64%; ДВГ3: 21,44%; ДВГ4: 24,82%; ДВГ5: 22,20%; ДВГ6: 16,65%;
 - номинална ефективност на: ДВГ1: 80,69%; ДВГ2: 77,77%; ДВГ3: 80,86%; ДВГ4: 84,60%; ДВГ5: 83,56%; ДВГ6: 77,74%;
 - получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
 - всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС – от № ЗСК-21-06-20/000000001 до № ЗСК-21-06-20/0000007728.

16. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
 - местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
 - вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
 - обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
 - период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
 - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 347 kJ/nm³;
 - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3845,000 MWh;
 - потребена топлинна енергия: 2236,048 MWh;
 - количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3786,300 MWh;
 - спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,20%; ДВГ3: 23,08%; ДВГ4: 21,14%; ДВГ5: 17,92%;
 - номинална ефективност на: ДВГ1: 80,87%; ДВГ3: 83,03%; ДВГ4: 79,47%; ДВГ5: 75,35%;
 - 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 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС – от № ЗСК-26-06-20/000000001 до № ЗСК-26-06-20/000003651.

17. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;

- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 313 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1963,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1963,100 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1826,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,56%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,49%;
- 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: 01.09.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-39-06-20/000000001 до № ЗСК-39-06-20/000000821.

18. На „Топлофикация–Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8977 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 58 771,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 47 790,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 720,907 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 20,69%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 74,79%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-06-20/000000001 до № ЗСК-9-06-20/000017987.

19. На „Топлофикация–Плевен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
 - местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
 - вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
 - обща инсталирана електрическа мощност: 56 MW;
 - период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
 - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 472 kJ/nm³;
 - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 22 488,000 MWh;
 - потребена топлинна енергия: 11 204,000 MWh;
 - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 617,000 MWh;
 - спестена първична енергия от: КПГЦ: 21,09%;
 - номинална ефективност на: КПГЦ: 80,98%;
 - получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
 - всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 27.02.2008 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-06-20/000000001 до № ЗСК-13-06-20/000021129.

20. На „Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с ЕИК 831609046, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „София изток“;
 - местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
 - вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
 - обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
 - период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
 - долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 472 kJ/nm³;
 - топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 60 451,000 MWh;
 - потребена топлинна енергия: 55 670,000 MWh;
 - количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19 559,330 MWh;
 - спестена първична енергия от: ТГ4: 14,58%;
 - номинална ефективност на: ТГ4: 88,52%;
 - получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
 - всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
 - вида на националната схемата за подпомагане: няма;
 - дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
 - дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
 - УИН на СП, разпределени, както следва:
- За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-06-20/000000001 до № ЗСК-15-06-20/000000592.

21. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район

„Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
- местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
- период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 347 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 94,72,377 MWh;
- потребена топлинна енергия: 8576,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 9776,440 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 21,81%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 73,69%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-06-20/000000001 до № ЗСК-16-06-20/000009445.

22. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 448 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 138 494,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 138 494,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 52 638,097 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 22,22%; ТГ3: 22,20%; ТГ4: 22,25%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,74%; ТГ3: 80,71%; ТГ4: 80,76%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-06-20/000000001 до № ЗСК-18-06-20/000038390.

23. На „Топлофикация–Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление:

Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
- период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 12 789 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 12 202,008 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 864,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 5999,727 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 30,23%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 64,93%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-06-20/000000001 до № ЗСК-19-06-20/000004683.

24. На „Топлофикация–Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
- местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 400,0 MW;
- период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 181 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 40 018,222 MWh;
- потребена топлинна енергия: 28 692,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 190,104 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 28,00%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 78,91%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-06-20/000000001 до № ЗСК-20-06-20/000018225.

25. На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
- местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
- период на производство: 01.06.2020 г. ÷ 30.06.2020 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8180 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 19 844,159 MWh;
- потребена топлинна енергия: 19 844,159 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8695,214 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 18,83%; ТГ3: 19,78%
- номинална ефективност на: ТГ1: 39,38%; ТГ3: 40,57%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2020 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-06-20/000000001 до № ЗСК-47-06-20/0000007547;

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

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

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-577 от 02.07.2020 г. относно **комплексна планова проверка на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник.**

Със Заповед № 3-Е-88 от 03.06.2020 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 75, ал. 2 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2020 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Газинженеринг“ ООД за изпълнение условията на издадените лицензи: № Л-155-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-155-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Долни Дъбник.

Проверката е извършена съгласно утвърдена 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.

„Газинженеринг” ООД е дружество с ограничена отговорност, ЕИК 114138293, със седалище и адрес на управление: област Плевен, община Плевен, гр. Долни Дъбник 5870, ул. „Христо Янчев” № 57.

Предметът на дейност на дружеството е разпределение на природен газ и разширяване на газоразпределителната мрежа.

Управител на дружеството е Анка Златева Петкова.

Капиталът на „Газинженеринг” ООД е в размер на 820 000 лв. Съдружници в дружеството са: „ТАСИ” ООД с дялово участие 680 600 лв. (83%) и община Долни Дъбник с дялово участие 139 400 лв. (17%).

Проверката беше извършена в офиса на дружеството в гр. Долни Дъбник, в присъствието на г-жа Анка Петкова – управител.

Проверката обхваща периода **януари 2017 г. – май 2020 г.** Последната планова проверка е извършена през 2016 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес план за периода 2014-2018 г., одобрен с решение на КЕВР № БП-53 от 29.07.2015 г. и бизнес план за периода 2019 – 2023 г., одобрен с решение на КЕВР № БП-6 от 23.05.2019 г.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Газинженеринг” ООД притежава следните лицензии: № Л-155-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-155-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Долни Дъбник. Лицензиите са със срок до 17.12.2039 г.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Съгласно условията на издадените лицензии лицензиантът може с писмени договори да възлага временно на трети лица от негово име и за негова сметка да изпълняват отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности. При сключване на договори лицензиантът е длъжен да уведоми Комисията и да представи копие от тях в едномесечен срок от подписването им.

„Газинженеринг” ООД е възложило с писмени договори на „ТАСИ” ООД от негово име да изпълнява отделни части от лицензионната дейност, както следва:

- Договор № 1-15 от 2000 г. с предмет обслужване на газовите съоръжения и инсталации на дружеството. „ТАСИ” ООД осигурява поддържането и ремонта на ГРМ като лице, притежаващо разрешение по чл. 36 от Закона за техническите изисквания към продуктите;

- Договор № 1-4 от 03.01.2017 г. за изпълнение на „Строително-монтажни работи за изграждане на елементи от газоразпределителната мрежа на гр. Долни Дъбник“;

- Договор № 1-16 от 18.04.2018 г. за изпълнение на „Строително-монтажни работи за изграждане на елементи от газоразпределителната мрежа на гр. Долни Дъбник“;

- Договор № 1-03 от 07.01.2019 г. за изпълнение на „Строително-монтажни работи за изграждане на елементи от газоразпределителната мрежа на гр. Долни Дъбник“;

- Договор № 1-05 от 14.01.2020 г. за изпълнение на „Строително-монтажни работи за изграждане на елементи от газоразпределителната мрежа на гр. Долни Дъбник“.

Копия на договорите са приложени към годишната отчетна информация по изпълнение на условията по лицензиите на лицензионната територия за съответната година.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на територията на община Долни Дъбник

Дружеството е представило данни за изградена ГРМ, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %

2017	3 078	1165	-1913	37,86%
2018	2319	146	-2173	6,29%
2019	60	634	574	1055,83%

Изградената мрежа през 2020 г., до м. май, е 466 м.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За периода на проверката не са издавани разрешения за ползване на нови участъци от ГРМ от Дирекция за национален строителен надзор. 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 следните инструкции:

- Инструкция за оперативно управление и контрол на газоразпределителната мрежа на газоразпределителното дружество „Газинженеринг“ ООД;
- Инструкция за безопасно изпълнение на земни (изкопни) работи;
- Инструкция за безопасна работа на ел.уреди, ел.съоръжения и инсталации до 1000V;
- Инструкция за безопасна работа на работни места на открито;
- Инструкция за обучение и инструктаж на битови потребители на природен газ от газоразпределителното дружество;
- Технологична инструкция за изпитване на якост и плътност на разпределителна газопроводна мрежа – разпределителни газопроводи и прилежащите им сградни отклонения и ГРИТ.

„Газинженеринг“ ООД води и съхранява в офиса си ревизионни книги за надзорните съоръжения. На случаен принцип са проверени ревизионни книги на: разпределителен газопровод, газопроводно отклонение и газорегулаторно и измервателно табло.

Дружеството води дневник на аварийните прекъсвания на природен газ към клиентите по години, който съдържа: име на потребителя, адрес, ден и час на прекъсването, възстановяване - дата и час, продължителност на прекъсването, кратко описание на аварията, загуби на газ и причина или вина за аварията.

За периода на проверката няма отбелязани аварийни прекъсвания.

Дружеството води дневник на плановите прекъсвания на природен газ към клиентите по години, който съдържа: име на потребителя, адрес, ден и час на прекъсването, възстановяване - дата и час, продължителност на прекъсването, тип на извършвания ремонт, просрочване дни и планирана дата на следващо прекъсване.

За периода на проверката няма отбелязани планови прекъсвания.

„Газинженеринг“ ООД одорира природния газ в ГРМ, като това става чрез дозираща инсталация, която нагнетява концентрирания одорант със скорост, пропорционална на дебита на природния газ и гарантира необходимото количество одорант.

На работниците и служителите на „Газинженеринг“ ООД се провежда инструктаж на работното място, периодичен и извънреден инструктаж.

Дружеството е разработило Аварийен план на обект „Газоразпределителна мрежа на гр. Долни Дъбник“, утвърден от управителя на дружеството.

Изграждането и сервизното поддържане на газовите инсталации и съоръжения се изпълнява съгласно цитираните по-горе договори от „ТАСИ“ ООД, което за тази цел разполага с необходимите количества материали и оборудване, включително резервни части, необходими за функционирането на ГРМ на склад.

Във връзка с осигуряване здравословни и безопасни условия на труд на служителите на дружеството, „Газинженеринг“ ООД е разработило Програма за предотвратяване, намаляване, ограничаване и контрол на установения риск. Към момента на проверката дружеството има сключен договор от 01.05.2020 г. с „Меден - Плевен 2009“ ЕООД за обслужване от служба по трудова медицина.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с клиенти в град Долни Дъбник на адрес: ул. „Христо Янчев“ № 57, който беше посетен в хода на проверката.

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.

Дружеството изпълнява изискването на чл. 38б, ал. 2 от Закона за енергетиката, като осигурява на клиентите следните методи на плащане - плащане на каса в центъра за работа с клиенти и по банков път.

Дружеството е предоставило информация на своята интернет страница, както и на място в центъра за работа с клиенти, за процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си, съгласно чл. 38б, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.

„Газинженеринг“ ООД има телефон за работа с клиенти, който е обявен на интернет страницата на дружеството.

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. Съгласно представеното щатно разписание в дружеството работят следните служители: управител, инкасатор и счетоводител, а изграждането, експлоатацията и поддръжката на ГРМ се извършва от „ТАСИ“ ООД.

„Газинженеринг“ ООД работи съгласно утвърдени от управителя на дружеството Показатели за качество на газоснабдяването, които съответстват на приетите от Комисията.

Съгласно условията на лицензиите, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиенти. „Газинженеринг“ ООД поддържа регистър на получените жалби на клиенти, който съдържа: вх. номер; потребител; адрес; тип жалба; причина; дата на подаване; взета мярка; удовлетворение на потребителя; време за отговор; удовлетворена ли е жалбата.

За периода на проверката няма жалби от клиенти.

Дружеството е въвело и поддържа Системата за управление на качеството (СУК). В тази връзка е предоставен списък с прилаганите от дружеството процедури от СУК, както и актуален сертификат за качество ISO 9001, валиден до 24 април 2021 г.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Газинженеринг“ ООД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти по години за проверяваната територия, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване		Дадени откази		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2017	1	27	0	6	1	16	1	16
2018	2	30	0	8	1	17	1	17
2019	2	30	0	9	2	15	2	14
до 05.2020	1	14	0	7	0	2	0	0

Съгласно представената справка за периода на проверката са присъединени 4 бр. стопански и 47 бр. битови клиенти.

Разликата между броя на подадени заявления, откази и сключени договори за присъединяване за съответна година се дължи на обстоятелството, че част от клиентите, подали заявление за присъединяване, впоследствие се отказват да сключат договор за присъединяване, основно заради недостиг на финансови средства или промяна в инвестиционните намерения. При някои от подадените заявления е сключен договор за

присъединяване през следващата година.

Няма присъединени клиенти след срока на договора за присъединяване.

Стопански и битови клиенти, подали заявление за присъединяване и сключили договор за присъединяване с „Газинженеринг“ ООД, които не са се присъединили към ГРМ:

година	Брой клиенти, които не са присъединени към ГРМ по сключени договори за присъединяване	
	стопански	битови
2017	0	5
2018	1	5
2019	0	7
до 05.2020	0	1

Причината, посочена от дружеството, поради която не са извършени присъединяванията, съгласно сключените договори, е отказ от страна на клиента.

При сключените договори за присъединяване и съответно присъединени клиенти към ГРМ, „Газинженеринг“ ООД е спазило изискванията на чл. 36 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4). Документите по присъединяване на клиентите са налични и се съхраняват в досиета на присъединените обекти, съгласно изискванията на чл. 35 от Наредба № 4. Досиетата се съхраняват в офиса на дружеството.

„Газинженеринг“ ООД не издава писмени мотивирани откази на клиентите, подали заявления за присъединяване, които дружеството не може да присъедини към ГРМ, поради липса на връзка с газоразпределителната мрежа до тях. Тези клиенти се информират устно, че към момента не могат да бъдат присъединени, като при изграждане на ГРМ до техните имоти и осигуряване на възможност за присъединяване, незабавно се уведомяват за осигурената възможност за присъединяване. В тази връзка в констативния протокол от проверката е дадено задължително предписание на дружеството.

За периода на проверката „Газинженеринг“ ООД няма сключени договори за ползване на газопроводи, присъединени към газопреносната мрежа за нуждите на разпределението на природен газ, съгл. чл.197, ал. 9 от ЗЕ.

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

Съгласно издадената на „Газинженеринг“ ООД лицензия за снабдяване с природен газ от краен снабдител, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За нуждите на снабдяването с природен газ на крайни клиенти, лицензиантът е сключил следните договори:

- Договор № 414-2015 от 02.10.2015 г. за доставка на природен газ, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, със срок на действие от 01.01.2016 г. до 01.01.2019 г.;

- Договор № 414-191 от 31.08.2018 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД със срок до 01.01.2020 г., удължен с една година с допълнително споразумение № 1 от 25.06.2019 г.;

- Договор за покупко-продажба на природен газ от 01.12.2014 г., сключен с „Проучване и добив на нефт и газ“ АД. Договорът е за една година, като се подновява с анекси. Действащият анекс за 2020 г. е подписан на 31.12.2018 г. и е без срок.

„Газинженеринг“ ООД купува природен газ от местен добив от „Проучване и добив на нефт и газ“ АД (ПДНГ) по свободно договорена цена на основание чл. 176, ал. 1 от ЗЕ, на цена с 5% по-ниска от цената на общественния доставчик за съответния период.

За периода на проверката дружеството е закупило следните количества природен газ:

Година/ доставчик (х.м ³)	2017	2018	2019	до 05.2020
---------------------------------------	------	------	------	------------

„Булгаргаз“ ЕАД	361,46	362,297	474,936	318,874
ПДНГ	526,67	501,151	602,351	92,463

От предоставените документи и справки се установи, че дружеството договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител и е подsigурило необходимите количества природен газ за снабдяване на крайните клиенти за периода на проверката.

7. Финансова обезпеченост

Дружеството е представило справка на събираемостта на вземанията от клиенти по месеци за периода на проверката. Наблюдава се относително нисък процент на събираемост на вземанията с настъпил падеж за съответния месец, което се дължи на забавяне в плащанията с 2-3 месеца от страна на най-големият клиент на дружеството „Навако строй“ ЕООД - асфалтовата база. В хода на проверката „Газинженеринг“ ООД е представило анализ на задълженията, в който са посочени по години задълженията на дружеството, както следва: към доставчици, към свързани предприятия, към персонала, данъчни задължения, задължения за получени аванси и финансираня. За проверявания период дружеството посочва, че към 31.05.2020 г. няма просрочени задължения.

8. Измерване на природния газ

„Газинженеринг“ ООД поддържа регистър на СТИ, въз основа на който се прави график за подлежащите на метрологична проверка разходомери и коректори. Регистърът съдържа: потребител на природен газ, модел на разходомера, диаметър, фабричен №, година на производство, дата на проверка, последваща проверка и работно налягане.

Показанията на средствата за търговско измерване се отчитат ежемесечно – на първо число всеки месец.

9. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на задълженията на дружеството за представяне на информация на оператора на преносната мрежа, „Газинженеринг“ ООД не е сключило оперативно споразумение за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от Комисията. В тази връзка в констативния протокол от проверката на дружеството е дадено задължително предписание.

10. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Газинженеринг“ ООД работи по бизнес план за периода 2014 г. - 2018 г. и бизнес план за периода 2019 г. - 2023 г.

Дружеството е представило данни за направените инвестиции, както следва:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2017	245	75	-170	30,80%
2018	181	16	-165	8,99%
2019	12	51	40	436,11%

Направените инвестиции през 2020 г., до м. май, са в размер на 25 хил. лв.

Разпределени и снабдени количества природен газ /хил. м ³ /								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2017	2997	1080	556	333	-2441	-747	18,54%	30,88%
2018	3200	1215	519	344	-2681	-871	16,21%	28,33%
2019	589	453	743	341	155	-112	126,29%	75,24%

Разпределените и снабдени количества природен газ до м. май 2020 г. са съответно: стопански - 237 хил. м³ и битови - 229 хил. м³.

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2017	57	360	34	314	-23	-46	59,65%	87,22%
2018	61	405	34	324	-27	-81	55,74%	80%
2019	29	336	31	347	2	11	106,90%	103,27%

Към м. май 2020 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Газинженеринг“ ООД са 32 бр. стопански и 351 бр. битови.

В град Долни Дъбник има 1608 домакинства. Процентът на газифицираните битови клиенти към края на 2019 г. по вече изградена ГРМ спрямо всички домакинства е 22%, а на цялата лицензирана територия е 10,26%.

В тази връзка дружеството посочва, че неблагоприятните тенденции в бизнес климата като цяло се отразяват в същата посока и на развитието на стопанския сектор на гр. Долни Дъбник. Липсата на свободен финансов ресурс възпрепятства включването на нови клиенти, въпреки преимуществата на природния газ като гориво. Голяма част от стопанските клиенти натоварват производствените си мощности в много малък процент. Логичен резултат е намаляване на потреблението.

Много от предвидените да се газифицират стопански и битови клиенти се отказват, съответно не се строят газопроводи. Това води и до неизпълнение на бизнес плана и по реализирани количества.

Друг фактор, пряко влияещ върху потреблението, са климатичните особености. По-топлите зими водят до по-ниски продажби на природен газ от обществено-административните, търговските и битовите клиенти, които го ползват предимно за отопление.

11. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на застраховки за проверявания период. В хода на проверката са предоставени полиците за задължителните, съгласно условията на лицензиите, „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“.

12. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране.

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените с решения № Ц-29 на КЕВР от 17.09.2015 г., № Ц-26 от 18.10.2017 г. и № Ц-15 от 21.06.2019 г. цени за разпределение и снабдяване с природен газ.

Във фактурите, издавани на клиентите, са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена, а именно: доставка на природен газ, достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, разпределение на природен газ, снабдяване с природен газ, акциз и ДДС.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените цени с решения № Ц-29 на КЕВР от 17.09.2015 г. и № Ц-15 от 21.06.2019 г.

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

Дружеството предлага следните допълнителни услуги: предоставяне изходни данни, необходими за проектирането и за присъединяването към мрежите на техническата инфраструктура; съгласуване на проект; участие при определяне на строителна линия; участие в приемателна комисия; лабораторна проверка на разходомер на битов клиент по негово искане и при изправен уред; лабораторна проверка на разходомер на стопански клиент по негово искане и при изправен уред; възстановяване на газоподаване; смяна на

партида; издаване на дубликат на документи; справка за собствено потребление за определен период.

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

От дружеството са представени справки от интернет страницата му, относно изпълнение на задължението по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ да публикува на интернет страницата си в регламентирания срок утвърдените му цени след получаването на решенията за утвърждаване на нови цени.

13. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията – годишна отчетна информация

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

Ежегодно е представяна годишна отчетна информация за дейността на дружеството за периода 2017 г. – 2019 г.

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

Управителят на „Газинженеринг“ ООД е декларирал писмено, че за периода на проверката не са извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ.

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

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„Газинженеринг“ ООД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Долни Дъбник, в съответствие с техните условия.

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

1. „Газинженеринг“ ООД да уведомява лицата, подали заявления за присъединяване към ГРМ на дружеството, в случаите на отказ за присъединяване към ГРМ, с писмен мотивиран отказ, съгласно чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

2. „Газинженеринг“ ООД да предприеме действия за подписване на оперативно споразумение за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД съгласно чл. 6, ал. 4, т. 9 от Правила за управление и технически правила на газопреносните мрежи.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, в срок от един месец от връчване на констативния протокол „Газинженеринг“ ООД да уведоми КЕВР за изпълнението на даденото предписание по т. 2, като приложи съответното доказателство.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 19.06.2020 г.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Сиркова. Със заповед на председателя на КЕВР е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Газинженеринг“ ООД за изпълнение условията на издадените лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Долни Дъбник. Проверката е извършена съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма и обхваща периода януари 2017 г. – май 2020 г. Последната планова проверка е извършена през 2016 г. Дружеството има два доставчика на природен газ – от

местен добив („Проучване и добив на нефт и газ“) и по свободно договорени цени (с 5% по-ниски спрямо договора от обществен доставчик), както и „Булгаргаз“ ЕАД, което снабдява само една асфалтова база, която е най-големият клиент на дружеството. Към месец май 2020 г. присъединените клиенти са 32 стопански и 351 битови клиента. В резултат на извършената планова проверка е установено, че „Газинженеринг“ ООД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. 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. „Газинженеринг“ ООД да уведомява лицата, подали заявления за присъединяване към ГРМ на дружеството, в случаите на отказ за присъединяване към ГРМ, с писмен мотивиран отказ, съгласно условията на Наредба № 4 за присъединяване.

2. „Газинженеринг“ ООД да предприеме действия за подписване на оперативно споразумение за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Газинженеринг“ ООД е изпратило писмо до КЕВР, в което са представени доказателства, че второто предписание е изпълнено.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Газинженеринг“ ООД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-88 от 03.06.2020 г. на Председателя на КЕВР.

От страна на членовете нямаше въпроси и коментари по доклада.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-577 от 02.07.2020 г. относно комплексна планова проверка на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник.

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-596 от 07.07.2020 г. относно **определяне на независим оценител за изготвяне на пазарна оценка на газопровод от АГРС Ботевград до бивша паропентрала в Индустриална зона „Микроелектроника“, собственост на „Интегрейт Микро-Електроникс България“ ЕООД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено

писмо с вх. № Е-15-28-1 от 09.01.2020 г. от „Балкангаз 2000“ АД и „Интегрейтид Микроелектроникс България“ ЕООД („ИМИ“ ЕООД) с искане Комисията да определи лицензиран оценител по реда на § 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката (ПЗР на ЗЕ), който да изготви пазарна оценка на газопровод от АГРС Ботевград до бивша паропентрала в Индустриална зона „Микроелектроника“ (газопровода), която да се приложи при осъществяване на сделка за покупко-продажба между „ИМИ“ ЕООД и „Балкангаз 2000“ АД.

В писмото се посочва, че в качеството си на лицензиант за дейността „разпределение на природен газ“ на територията на община Ботевград, съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ „Балкангаз 2000“ АД има задължение да изкупи газопроводите, собственост на трети лица, чрез които се изпълнява лицензионна дейност. От своя страна, „ИМИ“ ЕООД, със седалище и адрес на управление гр. Ботевград, Индустриална зона „Микроелектроника“, е собственик на газопровода, към който са присъединени различни потребители. В тази връзка, след като „ИМИ“ ЕООД е доказало собственост върху газопровода, от средата на 2018 г. е започнала преписка по същество за неговата покупко-продажба. Двама лицензирани оценители, вписани в Публичния регистър на Камарата на независимите оценители в България (КНОБ), са извършили оценка на актива. „Балкангаз 2000“ АД е заявило несъгласие с оценката. Оспорен е методът, по който тя е извършена, като е изтъкнато, че изграждането на аналогичен газопровод при използване на съвременни материали и технологии предполага значително по-ниска първоначална стойност от определената в оценката. В писмото се посочва, че при последвалата размяна на кореспонденция, „ИМИ“ ЕООД е отказало да бъдат обсъждани аргументите на „Балкангаз 2000“ АД и на тази основа да бъдат проведени преговори за цената на газопровода. Предвид тази ситуация, е блокиран ходът на сделката, което е неизгодно и за двете страни. В тази връзка след проведена среща между двете дружества е сключено Споразумение за последващи действия, съгласно което „ИМИ“ ЕООД и „Балкангаз 2000“ АД съвместно ще предложат на КЕВР да назначи независим лицензиран оценител, който да изготви и представи на страните пазарна оценка на газопровода, собственост на „ИМИ“ ЕООД, на основание § 4 от ПЗР на ЗЕ. Страните заявяват, че няма да оспорят избора на независим лицензиран оценител от страна на КЕВР, както и че са съгласни, че паричната стойност на направената пазарна оценка е крайна и задължителна за тях.

Към писмото на „ИМИ“ ЕООД и „Балкангаз 2000“ АД е приложено Споразумението между двете дружества и схематично описание на подлежащия на изкупуване газопровод. Във връзка с отправеното искане КЕВР с писмо с изх. № Е-15-28-1 от 10.02.2020 г. е изисквала допълнителна информация за газопровода от собственика „ИМИ“ ЕООД : счетоводна информация, копие на проектна документация на газопровода; копие на издадено разрешение за строеж за газопровода; техническа документация от строителството на газопровода; копие на Акт/протокол образец 16 за газопровода, издаден от съответната държавна приемателна комисия; копие на разрешение за ползване на газопровода; данни за годината на построяване на газопровода; година на придобиване на газопровода; описание на всички съоръжения, които включва газопроводът и извадка от кадастралната карта с нанесеното трасе на газопровода. Тази информация е необходима за отправяне на запитвания до оценители, членове КНОБ с цел представяне на оферти за изготвяне на пазарната оценка на газопровода.

В отговор „ИМИ“ ЕООД с писмо с вх. № Е-15-28-1 от 20.05.2020 г. е предоставило информация за газопровода, като е посочило в писмото информацията, която не може да предостави, тъй като не разполага с нея.

При спазване на принципа за случаен избор, до независими оценители, членове на КНОБ - „Цеси консулт плюс“ ООД, „Инженерингсервиз София“ ООД и „Жик консулт“ ЕООД, са изпратени писма с изх. № Е-15-28-1 от 04.06.2020 г. и от 08.06.2020 г., с които е поискано в 14-дневен срок да предоставят в КЕВР оферта, съдържаща цена и срок за изготвяне на пазарна оценка на газопровода, собственост на „ИМИ“ ЕООД в гр. Ботевград. В писмата е посочено, че е необходимо да бъдат предоставени валидни

сертификати за оценителска правоспособност от КНОБ, както и референции във връзка с изготвени от трите дружества оценки на подобни съоръжения, ако разполагат с такива.

На основание § 4, ал. 3, изр. четвърто и изр. пето от ПЗР на ЗЕ и чл. 40, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със Заповед № 3-Е-97 от 16.06.2020 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която въз основа на подадените оферти да определи независим оценител за изготвяне на пазарна оценка на газопровода, като за оценяване и класиране на офертите се приложи процедурата и критериите, определени в приложението към заповедта.

С писмо с вх. № Е-15-28-1 от 17.06.2020 г. до КЕВР „Инженерингсервиз София“ ООД, сертифицирано като юридическо лице от КНОБ със сертификат за оценителска правоспособност № 906700026 от 25.10.2019 г., е представило оферта за изготвяне на пазарна оценка на газопровода. В офертата на „Инженерингсервиз София“ ООД е посочено, че цената за изготвяне на пазарна оценка на газопровода възлиза на **750 лв. (седемстотин и петдесет лева) без ДДС**, като срокът за изпълнение е до **15 работни дни** след предоставяне на пълната изискуема информация. Към офертата са приложени 6 бр. референции.

С писмо с вх. № Е-15-28-1 от 22.06.2020 г. до КЕВР „Цеси консулт плюс“ ООД, лицензиран като юридическо лице със сертификат за оценителска правоспособност № 900300122 от 08.04.2011 г. на КНОБ, е предоставило оферта за изготвяне на пазарна оценка на газопровода. В офертата на „Цеси консулт плюс“ ООД е посочено, че цената за изготвяне на пазарна оценка на газопровода възлиза на **3480 лв. (три хиляди четиристотин и осемдесет лева) без ДДС**, като срокът за изпълнение е **15 работни дни** от датата на осъществяване на оглед на обектите. Към офертата са приложени 4 бр. референции.

„Жик консулт“ ЕООД не е предоставило оферта в КЕВР в определения 14-дневен срок. Видно от обратната разписка, писмо с изх. № Е-15-28-1 от 04.06.2020 г. до „Жик консулт“ ЕООД е доставено на получателя на 08.06.2020 г., като срокът за отговор е изтекъл на 22.06.2020 г.

Съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ обектите по ал. 1 се изкупуват по пазарната им стойност. В случай че страните не постигнат споразумение за стойността им, те възлагат извършването на оценка на обектите от независим лицензиран оценител. Определена от оценителя стойност на обекта е цената на сделката за изкупуване. При непостигане на съгласие за определяне на оценител в 60-дневен срок от получаване на покана за това от другата страна енергийното предприятие и/или собственикът на обектите имат право да отправят искане до председателя на Комисията за определяне на независим оценител. Определеният по този ред оценител е задължителен за страните. Разходите по оценката се поделят поравно между страните.

Процедурата за оценка и класиране на офертите за изготвянето на пазарна оценка на газопровода, собственост на „Интегрейтив Микро-Електроникс България“ ЕООД предвижда следното:

1. Към оценка и класиране на офертите се пристъпва при подадени най-малко две оферти.

2. В случай че не е подадена нито една оферта или е подадена само една оферта, се избират на случаен принцип най-малко други трима оценители, вписани в публичния регистър на независимите оценители към Камарата на независимите оценители в България, от които се изискват оферти.

3. В класирането участват всички подадени оферти, които отговарят на изискването да съдържат цена и срок за изготвяне на пазарна оценка, както и валиден сертификат за оценителска правоспособност от Камарата на независимите оценители в България.

4. Класирането на офертите се извършва на база получената от всяка оферта „Комплексна оценка“ - (КО), като сума от индивидуалните оценки по определените предварително показатели.

$$КО = П1 + П2 + П3$$

Максимално възможният брой точки за всеки показател е еднакъв за всички.

Конкретизиране и определяне на отделните показатели и съответната им относителна тежест в комплексната оценка:

Показател - П (наименование)	Относителна тежест	Максимално възможен брой точки	Символно обозначение (точките по показателя)
	2	3	
1. Предложена цена - П1	60% (0,60)	10	Тц
2. Срок на изпълнение - П2	30% (0,30)	10	Тс
3. Опит – П3	10% (0,10)	10	То

В колона № 1 са посочени показателите с техните обозначения; в колона № 2 е посочена относителната тежест на всеки показател като процент от комплексната оценка (до 100%); в колона № 3 е посочен максимално възможният брой точки (еднакъв за всички показатели); в колона № 4 е дадено символното обозначение на точките, които ще получи дадена оферта в конкретен показател.

Указания за определяне на оценката по всеки показател

Показател 1 - „Предложена цена“, с максимален брой точки 10 и относителна тежест в комплексната оценка - **0,60**.

Максималният брой точки получава офертата с предложена най-ниска цена - 10 точки. Точките на останалите участници се определят в съотношение към най-ниската предложена цена по следната формула:

$$Тц = 10 \times C_{min}/C_n$$

където:

„10“ е максималните точки по показателя;

„C min“ е най-ниската предложена цена;

„Cn“ цената на n-тия участник;

Точките по първия показател на n-тия участник се получават по следната формула:

$$П1 = Тц \times 0,60$$

където: „0,60“ е относителната тежест на показателя.

Показател 2 - „Срок на изпълнение“, с максимален брой точки - 10 и относителна тежест в комплексната оценка - **0,30**.

Максималният брой точки получава офертата с предложен най-кратък срок на изпълнение - 10 точки. Точките на останалите участници се определят в съотношение към най-краткия предложен срок на изпълнение по следната формула:

$$Тс = 10 \times C_{min}/C_n$$

където:

„10“ е максималните точки по показателя;

„C min“ е предложеният най-кратък срок за изпълнение;

„Cn“ предложения срок на n-тия участник;

Точките по втория показател на n-тия участник се получават по следната формула:

$$П2 = Тс \times 0,30$$

където: „0,30“ е относителната тежест на показателя;

Показател 3 - „Опит“, с максимален брой точки - 10 и относителна тежест в комплексната оценка - **0,10**.

Точките по третия показател на n-тия участник се получават по следната формула:

$$П3 = Тo \times 0,10$$

където:

„0,10“ е относителната тежест на показателя;

То - брой точки.

Броят точки То за съответната оферта се определя по следния начин:

максимален брой точки – 10 бр. получава оферта на участник с доказан опит в

оценяването на газопроводи за природен газ; 5 бр. точки получава оферта на участник с доказан опит в оценяването на други обекти и съоръжения; оферта на участник без доказан опит в оценяването на обекти и съоръжения не получава точки.

Комплексната оценка (**КО**) на всеки участник се получава като сума от оценките на офертите по трите показателя, изчислени по следната формула:

$$КО_n = П1_n + П2_n + П3_n$$

Участникът, получил най-висока комплексна оценка, се класира на първо място.

Останалите участници се класират в низходящ ред на получените комплексни оценки на офертите им.

Видно от изложеното по-горе, са подадени две оферти, които отговарят на изискването да съдържат цена и срок за изготвяне на пазарна оценка, както и валиден сертификат за оценителска правоспособност от КНОБ.

В изпълнение на поставените със Заповед № 3-Е-97 от 16.06.2020 г. задачи, работната група извърши оценяване на офертите, предоставени от „Инженерингсервиз София“ ООД и „Цеси консулт плюс“ ООД, на база на горепосочените критерии. Офертите получават следните комплексни оценки:

Дружество	Точки цена	Точки срок	Точки опит	Показател „Предложена цена“	Показател „Срок на изпълнение“	Показател „Опит“	Комплексна оценка
„Инженерингсервиз София“ ООД	10	10	10	6	3	1	10
„Цеси консулт плюс“ ООД	2,2	10	10	1,32	3	1	5,32

Въз основа на получените комплексни оценки, работната група класира участниците, както следва:

1. На първо място се класира „Инженерингсервиз София“ ООД с получена комплексна оценка от 10 точки.
2. На второ място се класира „Цеси консулт плюс“ ООД с комплексна оценка от 5,32 точки.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Димитров. В Комисията за енергийно и водно регулиране е получено писмо от „Балкангаз 2000“ АД и „Интегрейт Микро-електроникс България“ ЕООД (дружество, което е собственик на газопровод, който е присъединен към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и свързва бивша пароцентрала с газопреносната мрежа). В писмото е отправено искане Комисията (на основание §4) да определи лицензиран оценител, който да изготви пазарна оценка на газопровода, която да послужи при продажбата на този газопровод от „ИМИ“ ЕООД на „Балкангаз 2000“ АД. В писмото се посочва, че двама независими оценители са извършили оценка и са определили пазарната стойност, но „Балкангаз 2000“ АД не е съгласно с нея. Затова двете дружества отправят искане към Комисията да определи независим оценител. Работната група е изисквала оферти от независими оценители, които са членове на Камарата на независимите оценители. Изискани са оферти от „Цеси консулт плюс“ ООД, „Инженерингсервиз София“ ООД и „Жик консулт“ ЕООД. „Цеси консулт плюс“ ООД и „Инженерингсервиз София“ ООД са представили оферти, а „Жик консулт“ ЕООД не представило такава. На база на представените оферти е извършено класиране. В доклада подробно е описана процедурата, по която офертите са класирани. Използват се теглови коефициенти по отношение на цената, срока и опита. Офертата на „Инженерингсервиз София“ ООД е на стойност 750 лв., като срокът за изпълнение е до 15 работни дни след предоставяне на пълната изискуема

информация. Офертата на „Цеси консулт плюс“ ООД е на стойност 3480 лв., като срокът за изпълнение е 15 работни дни от датата на осъществяване на оглед на обектите. Въз основа на получените оценки, работната група е класирала участниците, както следва:

1. На първо място се класира „Инженерингсервиз София“ ООД с получена комплексна оценка от 10 точки.
2. На второ място се класира „Цеси консулт плюс“ ООД с комплексна оценка от 5,32 точки.

Предвид гореизложеното и класирането на офертите, предоставени от „Инженерингсервиз София“ ООД и „Цеси консулт плюс“ ООД, на основание § 4, ал. 3, изр. пето и шесто от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да разгледа и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи „Инженерингсервиз София“ ООД за независим оценител за изготвяне на пазарна оценка на газопровода от АГРС Ботевград до бивша паропентрала в Индустриална зона „Микроелектроника“, собственост на „Интегрейтид Микро-Електроникс България“ ЕООД;
3. „Инженерингсервиз София“ ООД и „Цеси консулт плюс“ ООД да бъдат уведомени за извършеното класиране;
4. „Балкангаз 2000“ АД и „Интегрейтид Микро-електроникс България“ ЕООД да бъдат уведомени за определения от Комисията оценител, който е задължителен за страните, както и че следва да сключат договор с „Инженерингсервиз София“ ООД за извършване на оценката при посочените в офертата параметри и че разходите по оценката се поделят поравно между страните.

От страна на членовете нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и класирането на офертите, предоставени от „Инженерингсервиз София“ ООД и „Цеси консулт плюс“ ООД, на основание § 4, ал. 3, изр. пето и шесто от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно определяне на независим оценител за изготвяне на пазарна оценка на газопровод от АГРС Ботевград до бивша паропентрала в Индустриална зона „Микроелектроника“, собственост на „Интегрейтид Микро-Електроникс България“ ЕООД.
2. Определя „Инженерингсервиз София“ ООД за независим оценител за изготвяне на пазарна оценка на газопровода от АГРС Ботевград до бивша паропентрала в Индустриална зона „Микроелектроника“, собственост на „Интегрейтид Микро-Електроникс България“ ЕООД;
3. „Инженерингсервиз София“ ООД и „Цеси консулт плюс“ ООД да бъдат уведомени за извършеното класиране;
4. „Балкангаз 2000“ АД и „Интегрейтид Микро-електроникс България“ ЕООД да бъдат уведомени за определения от Комисията оценител, който е задължителен за страните, както и че следва да сключат договор с „Инженерингсервиз София“ ООД за извършване на оценката при посочените в офертата параметри и че разходите по оценката се поделят поравно между страните.

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

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

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-569 от 01.07.2020 г. относно **извършена проверка по Заповед № 3-Е-66 от 29.04.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.**

На 02.04.2020 г. в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило постановление на Районна прокуратура – гр. Бургас, териториално поделение - Царево, с което е отказано да се образува досъдебно производство по сигнал на г-н Янко Янков, собственик на обособен обект в хотелски комплекс „Приморско Дел Сол“. Постановлението е изпратено с оглед извършване на проверка по компетентност, тъй като КЕВР осъществява контрол по спазване на правилата, установени в Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със Заповед 3-Е-66 от 29.04.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране е назначена работна група, която да извърши проверка по документи и установи дали са налице нарушения на разпоредбите на ЗЕ и съответните подзаконовни нормативни актове във връзка с упражняване на дейности, подлежащи на лицензиране съобразно правилата на енергийното законодателство.

Прокурорската преписка е образувана по жалба, подадена от Янко Иванов Янков от гр. София, чрез процесуалния си представител – адвокат Цветелина Петкова, в която е посочил, че на 20.07.2019 г. в гр. Приморско, спрямо сина му Иван Янков Янков, са извършени самоуправни действия от лицето Георги Станчев Фераджиев, изразяващи се в прекъсване на електрическото захранване на апартамент № Д, 5-23, находящ се в комплекс „Приморско Дел Сол“, ул. „Иглика“ № 38, гр. Приморско.

С писмо изх. № Е-08-00-2/11.05.2020 г. КЕВР е изисквала информация от „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ЕР Юг) относно възникналия казус.

На 20.05.2020 г. електроразпределителното дружество е предоставило на Комисията следната информация:

Обект „Хотелски комплекс и обществен център“, намиращ се в урегулиран поземлен имот (УПИ) XI - 32, 133, 763 и УПИ XII - 32, кв. 29 по плана на гр. Приморско, е присъединен въз основа на сключен Договор № 10840/18.07.2008 г. за присъединяване обекти на потребители към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг с 1 бр. бъдещ потребител. Към този момент заявител на процедурата, респективно страна по договора за присъединяване, е „Евро холидейс“ АД.

Съгласно чл. 117, ал. 5 от ЗЕ „Евро холидейс“ АД е поело задължение за проектиране и изграждане на подземен трафопост (ТП) с 3 бр. силови трансформатори и 3 бр. табла ниско напрежение, ведно с монтаж на електромерно табло и полагане на всички подземни електропроводи ниско напрежение от ТП до разпределителните табла на отделните консуматори на обекта. Според чл. 3, ал. 1, т. 3. 1 от договора ЕР Юг се задължава да изгради подземен електропровод средно напрежение (СрН) от мястото на разкъсване на съществуващ подземен електропровод СрН между ТП „Фекални води“ и ТП „Афала“ до новия подземен ТП, да достави измервателна апаратура за ТП и да положи подземни връзки между измервателните трансформатори. След изграждането си ТП носи диспечерско наименование „Мистрал“ и предвид клаузите на договора за присъединяване не е собственост на ЕР Юг, а е собственост на инвеститора.

Електроразпределителното дружество посочва, че през годините след изграждането си, хотелският комплекс е носил търговските наименования „Гранд хотел Приморско“ и „Приморско дел Сол“. Видно от наличната информация по „дружествената партия“ на „Евро холидейс“ АД в Търговския регистър, е извършено производство по ликвидация и

впоследствие заличаване на търговеца, обявено на 05.4.2019 г. В тази връзка налице е и промяна на собствеността на ТП „Мистрал“, захранващ хотелския комплекс.

ТП „Мистрал“ разполага с три трансформатора, идентифицирани от измервателни точки № (ИТН) 4025327, ИТН 4025357 и ИТН 4025345. Клиент по съответните измервателни точки, респективно собственик на енергийния обект, е „Хом кеър хотелс“ ООД.

ЕР Юг е идентифицирало 11 бр. искания за откриване на процедури по ново присъединяване чрез обособяване на нови обекти със самостоятелно измерване на електрическа енергия от обект, присъединен към електроразпределителната мрежа (хотел „Приморско дел Сол“). В тези искания се включва и заявление от Емил Недев до ЕР Юг за откриване на индивидуална партида в комплекса, по чиято последвала жалба до КЕВР е постановено Решение № Ж - 63/06.02.2019 г., с което преписката е прекратена поради неоснователност. Мотивите са, че не са спазени изискванията на чл. 17, ал. 2, т. 6 от Закона за етажната собственост и чл. 186, ал. от Закона за устройство на територията - не е проведено Общо събрание на собствениците.

За пълното изясняване на обстоятелствата, с писмо изх. № Е-08-00-2/18.05.2020 г. КЕВР е поискала от „ХОМ КЕЪР ХОТЕЛС“ ООД да предостави на Комисията следните документи:

1. Копие на договори за поддръжка и управление на общите части на територията на комплекс „Приморско дел Сол“;

2. Копие на прилежащите документи към горепосочените договори, по отношение на доставката на електроенергия.

„Хом кеър хотелс“ ООД не е предоставило информация, поради което не може да се направи обоснован извод дали „Хом кеър хотелс“ ООД извършва дейност, подлежаща на лицензиране по Закона за енергетиката. Доказателства за това не са представени и от страна на Районна прокуратура – гр. Бургас.

С оглед на приобщените към административното производство доказателства се установи следното:

Хотелски комплекс „Приморско Дел Сол“, гр. Приморско, е изграден на територия, попадаща в обхвата на действие на Лицензия № Л-140-07 от 13.08.2004 г. на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

Към момента на проверката, комплексът е присъединен към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг като един обособен обект с един клиент, с три точки на измерване на потребяваната електрическа енергия на страна ниско напрежение. Част от присъединителните съоръжения (проектиране и изграждане на подземен ТП с 3 бр. силови трансформатори и 3 бр. табла ниско напрежение, ведно с монтаж на електромерно табло и полагане на всички подземни електропроводи ниско напрежение от ТП до разпределителните табла на отделните консуматори на обекта) са изградени по реда на чл. 117, ал. 5 от ЗЕ и са собственост на инвеститора. Съгласно чл. 3, ал. 1, т. 3. 1 от договора ЕР Юг е изградило подземен електропровод СрН от мястото на разкъсване на съществуващ подземен електропровод СрН между ТП „Фекални води“ и ТП „Афала“ до новия подземен ТП, както и е доставило измервателна апаратура за ТП и положило подземни връзки между измервателните трансформатори. Присъединяването е реализирано съгласно Договор за присъединяване към електроразпределителната мрежа от 18.07.2008 г.

Впоследствие след продажба на апартаменти от хотела, в електроразпределителното дружество са постъпвали искания от различни собственици на обособени обекти в комплекса, за откриване на индивидуални партиди за електрическа енергия, които не отговарят на изискванията на Закона за управление на етажната собственост. По административното производство няма информация г-н Янков да е подавал заявление за присъединяване на собствения му обект от комплекса към мрежата на ЕР Юг.

От страна на жалбоподателя са представени разходни касови ордери и фактури, касаещи имота на г-н Янков, в които фигурират суми за „депозит - ток и вода“, „фонд ремонт“ и „депозит към акаунт“. В документите липсват данни за отчетени показания на

средства за измерване, количества и цена на консумирана електрическа енергия, или други реквизити на платежен документ, от които да може да се направи обоснован извод, че дружеството, управляващо комплекса, извършва дейност, подлежаща на лицензиране съгласно разпоредбите на ЗЕ.

Липсата на представени договори за управление на комплекса пречатства извършването на по-задълбочен анализ на отношенията между собствениците на имоти и дружеството, управляващо комплекса. В хода на проверката не са установени нарушения от страна на електроразпределителното дружество.

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Друмев. В Комисията е постъпило постановление на Районна прокуратура – гр. Бургас, с което е отказано да се образува досъдебно производство и преписката е прекратена. Производството пред прокуратурата е по жалба от г-н Янко Янков. Извършена е проверка и е установено, че към момента комплексът е присъединен към електроразпределителната мрежа като обособен обект с един клиент. Част от присъединителните съоръжения са изградени по реда на чл. 117, ал. 5 от ЗЕВИ. След продажба на апартаменти в хотелския комплекс в електроразпределителното дружество са постъпили искания от различни собственици за обособяването на индивидуално мерене. П. Друмев поясни, че относно този комплекс е имало жалба в Комисията, която е разгледана и е постановено решение, че същата е неоснователна. От страна на жалбоподателя са представени разходни касови ордери и фактури, касаещи имота на г-н Янков, в които фигурират суми за „депозит - ток и вода“, „фонд ремонт“ и „депозит към акаунт“. В документите липсват данни за отчетени показания на средства за измерване, количества и цена на консумирана електрическа енергия, или други реквизити на платежен документ, от които да може да се направи обоснован извод, че дружеството, управляващо комплекса, извършва дейност, подлежаща на лицензиране съгласно разпоредбите на ЗЕ. Липсата на представени договори за управление на комплекса пречатства извършването на по-задълбочен анализ на отношенията между собствениците на имоти и дружеството, управляващо комплекса. В хода на проверката не са установени нарушения от страна на електроразпределителното дружество. Предвид гореизложеното и на основание чл. 35, ал. 6, т. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да приеме доклада за резултатите от извършената проверка.

От страна на членовете нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 35, ал. 6, т. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-569 от 01.07.2020 г. относно извършена проверка по Заповед № 3-Е-66 от 29.04.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър

Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 10.07.2020 г. за издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и за издаване на разрешение за учредяване на залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топлофикация София“ ЕАД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявления, с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 10.07.2020 г., за издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие – сключване на договор за банков кредит със срок на погасяване, по-дълъг от една година, и за издаване на разрешение за учредяване на залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топлофикация София“ ЕАД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на постъпилите заявления и приложените към тях документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-116 от 14.07.2020 г. на председателя на КЕВР.

Доколкото подадените заявления от „Топлофикация София“ ЕАД са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, същите се разглеждат в едно административно производство.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„Топлофикация София“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон (ТЗ) и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 831609046, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с предмет на дейност: производство на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия, производство на електрическа и топлинна енергия, дейности по третиране на отпадъци и други дейности, обслужващи основните.

„Топлофикация София“ ЕАД е с двустепенна система на управление – надзорен и управителен съвет и се представлява от Александър Славчев Александров, в качеството му на изпълнителен директор. Капиталът на дружеството е в размер на 107 648 905 лв., разпределен в 107 648 905 поименни акции, всяка с номинална стойност 1 лв. Едноличен собственик на капитала е Столична община.

„Топлофикация София“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-031-02 от 15.11.2000 г. за дейност „производство на топлинна енергия“; лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г. за дейност „производство на електрическа и топлинна енергия“; лицензия № Л-033-05 от 15.11.2000 г. дейност „пренос на топлинна енергия“ на територия в град София и лицензия № Л-468-15 от 27.04.2016 г. за дейност „търговия с електрическа енергия“.

I. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 10.07.2020 г. „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на разрешение за сключване на договор за банков кредит с „Българска банка за развитие“ АД, регистрирано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, с ЕИК 121856059, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, община Столична, район „Средец“, ул. „Дякон Игнатий“ № 1. Като основание и мотив за искането заявителят е посочил: покриване на паричен недостиг вследствие възстановяване/прихващане на суми по изравнителни сметки на клиенти.

Проект на договор за банков кредит между „Българска банка за развитие“ АД

(кредитор, банката) и „Топлофикация София“ ЕАД (кредитополучател)

Основните параметри на договора са:

1. Предмет на договора е предоставяне от кредитора на кредитополучателя банков кредит в размер XXX (XXX) лева. Предоставянето на всички средства по кредита, следва да бъде извършено в срок най-късно до 31.12.2020 г. Ако до изтичане на този срок кредитът остане изцяло или частично неусвоен, поради това, че кредитополучателят не е поискал или защото не са изпълнени условията за предоставяне, по-нататъшното предоставяне на средства по кредита се прекратява и кредитът се счита за уговорен за усвояния размер. В този случай вноските, определени в погасителния план, се намаляват пропорционално на усвоената част и ще се считат договорени в намален размер;

2. Цел: кредитът се предоставя за покриване на недостиг в паричния поток на дружеството, вследствие на възстановяване/прихващане на суми по изравнителни сметки на клиенти, вследствие на нормативни промени. Средствата, предоставени от банката, следва да се използват само и единствено за договорената цел;

3. Лихвата върху усвояния размер на кредита е 3 месечен EURIBOR плюс 3,0 процентни пункта надбавка, но общо не по-малко от XXX% (XXX). Действащият към момента на подписване на договора лихвен процент е в размер на XXX(XXX);

4. Неустойка за забавено плащане - XXX (XXX) процентни пункта годишно над договорения лихвен процент върху просрочената сума;

5. Срок за издължаване на кредита - не по-късно от 20 юли 2023 г.;

6. Комисионна за управление на кредита в размер на XXX% годишно;

7. Комисионна за ангажимент в размер на XXX% годишно, начислява се ежедневно върху неусвоената част от разрешения кредит от датата на сключване на договора до усвояване на кредита или до прекратяване на договорните отношения, поради неусвояване на средствата, което от двете обстоятелства настъпи по-рано;

8. Инвестиции: за целия период от датата на сключване на договора до окончателното изплащане или погасяване на всички дължими суми и изпълнение на всички други задължения по договора, кредитополучателят се съгласява без да е получил предварително писмено разрешение от банката да не извършва инвестиции, извън инвестициите по инвестиционната програма за периода 2020-2023 г., в дълготрайни активи, чиито съвкупен размер, в рамките на който и да е 12 (дванадесет) месечен период, надвишава 1% от активите за предходната финансова година. В останалите случаи банката следва да бъде предварително уведомена;

Инвестиционна програма 2020 -2023, хил.	2020	2021	2022	2023
I. Инвестиции в Топлоизточниците	94 857	197 670	333 192	118 876
II. Инвестиции в топлопреносна мрежа	26 830	13 500	13 500	13 500
III. Общо инвестиции, в т.ч.:	121 687	211 170	346 692	132 376

9. За целия период от датата на сключване на договора до окончателното изплащане или погасяване на всички дължими суми и изпълнение на всички други задължения по договора, кредитополучателят е длъжен да насочва сума в размер на минимум 3 млн. лв. (три милиона лева) месечно, която да постъпва по негова сметка в банката, от платените суми за топлоенергия от страна на битови или стопански абонати. В случай на неизпълнение, банката има право да пристъпи към обявяване на предсрочна изискуемост на кредита и да се удовлетвори от предоставеното обезпечение.

10. За обезпечаване на всички вземания на банката за главница, лихва, неустойка за забава, такси и разноски, включително за принудителното събиране по договора, „Топлофикация София“ ЕАД се задължава да учреди в полза на банката следните обезпечения:

а) първи по ред особен залог, по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ), върху всички настоящи и бъдещи вземания по договори за продажба на електрическа енергия и договор за компенсиране с премия - Приложение № 2 към договора;

б) първи по ред особен залог, по реда на ЗОЗ, на настоящи и бъдещи вземания по всички сметки на кредитополучателя, открити в търговски банки на територията на

страната, както и всички вземания по новооткрити впоследствие сметки - Приложение № 3 към договора;

в) договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог без блокировка, по сметки, открити в банката – Приложение № 4 към договора;

г) в 30-дневен срок от сключване на договор за продажба на електрическа енергия, кредитополучателят извършва допълнително индивидуализиращо вписване към учредения особен залог на вземания по буква „а“ и представя удостоверение по партидата на дружеството в ЦРОЗ, от което да е видно, че банката е първи по ред заложен кредитор. В случай на неизпълнение, банката има право да пристъпи към предсрочна изискуемост на кредита и да се удовлетвори от предоставеното обезпечение;

д) за всяка новооткрита сметка в търговска банка на територията на страната, кредитополучателят извършва допълнително индивидуализиращо вписване към учредения особен залог на вземания по сметки по буква „б“ и представя удостоверение по партидата на дружеството в ЦРОЗ, от което да е видно, че банката е първи по ред заложен кредитор. В случай на неизпълнение, банката има право да пристъпи към предсрочна изискуемост на кредита и да се удовлетвори от предоставеното обезпечение.

II. Във връзка с договора за кредит, със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 10.07.2020 г. „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на разрешение за учредяване предвидените в него договори за залог, както следва:

1. Проект на договор за залог между „Българска банка за развитие“ АД (заложен кредитор или банката) и „Топлофикация София“ ЕАД (залогодателят), с който залогодателят учредява по реда и условията на Закона за особените залози (ЗОЗ) в полза на заложения кредитор особен залог върху всички свои настоящи, бъдещи и условни вземания в размер до 40 000 000 лв., произтичащи от продажба на електрическа енергия, включително, но не само вземания по следните договори:

Клиент	Дог.№	Дата
НЕК ЕАД	18TE9200038	04.07.2018 г.
ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД	0088-ЦУ	10.07.2018 г.
ЧЕЗ ТРЕЙД БЪЛГАРИЯ ЕАД	2488 Доп. споразумение	15.06.2018 г. 31.12.2019 г.
СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ ЕООД	Д-О-104	30.12.2019 г.
ПЕТРОЛ СЛОВЕНСКА ЕНЕРГИЙНА КОМПАНИЯ Д.Д. /ЛЮБЛЯНА/	Д-О-105	30.12.2019 г.
ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ЕООД	Д-О-106	30.12.2019 г.
ЕВН ТРЕЙДИНГ САУТ ЙИСТ ЮРЪП ЕАД	Д-О-107	30.12.2019 г.
ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ АД	Д-О-37	04.05.2020 г.
ФОНД „СИГУРНОСТ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА“	Д-О-74	19.07.2018 г.

2. Проект на договор за залог между „Българска Банка за развитие“ АД (заложен кредитор или Банката) и „Топлофикация София“ ЕАД (залогодателят), с който залогодателят учредява по реда и условията на ЗОЗ в полза на заложения кредитор особен залог върху всички свои настоящи, бъдещи и условни вземания в размер до 40 000 000 лв. по всички сметки на залогодателя, открити в търговски банки на територията на страната, както и всички вземания по новооткрити впоследствие сметки. Залогодателят декларира, че към датата на сключване на договора притежава следните сметки в страната („Заложено вземане“):

Банка	№ Сметка	BIC	Валута
1. Общинска банка АД	BG48SOMB91301011253302	SOMBBGSF	BGN
2. Общинска банка АД	BG89SOMB91305011253301	SOMBBG5F	BGN
3. Общинска банка АД	BG69SOMB91301011253312	SOMBBGSF	BGN
4. Общинска банка АД	BG42SOMB91301011253313	SOMBBGSF	BGN
5. Общинска банка АД	BG96SOMB91301011253311	SOMBBGSF	BGN
6. Общинска банка АД	BG57SOMB91301411253301	SOMBBGSF	EUR
7. Юробанк България АД	BG15BPBI79421088447001	BPBIBGSF	BGN
8. ЦКБ АД	BG67CECB97901041406400	CECBGGSF	BGN
9. ПИБ АД	BG57FINV91501017116365	FINVBGSF	BGN
10. Банка ДСК ЕАД	BG88STSA93000026741115	STSABGSF	BGN
11. УниКредит Булбанк АД	BG58UNC70001523957684	UNCRBGFS	BGN

3. Проект на договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог между „Българска банка за развитие“ АД (банката) и „Топлофикация София“ ЕАД (обезпечител), с който обезпечителят учредява по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО) в полза на банката залог върху Финансовото обезпечение с цел обезпечаване на финансовите задължения към банката по договора за кредит. Финансово обезпечение, по смисъла на договора, са паричните вземания по Сметката (изрично посочена в договора сметка с титуляр обезпечителя, открита при банката, както и всяка открита впоследствие сметка на обезпечителя при банката) и дохода (лихви), от тези вземания. Залогът се счита за предоставен от момента на заверяване на Сметката със сума в размер на BGN 100 (сто лева) или тяхната равностойност в съответната валута. Страните изрично се съгласяват, че всяка постъпила сума по Сметката след подписване на договора за финансово обезпечение до достигане (съответно за поддържане) на средства по Сметката в размер, равен на 100 % от размера на финансовите задължения към банката, произтичащи от договора за кредит, представлява допълнително финансово обезпечение по смисъла на чл. 9 от ЗДФО, което се счита за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и върху него тежи залогът, учреден по силата на договора за финансово обезпечение.

Залогът по този договор обезпечаваш финансовите задължения, както и свързаните с тях лихви, такси, неустойки, обезщетения за вреди и разноски, включително и разноските по реализирането/придобиването на финансовото обезпечение, включително и разноски направени за извършване на оценка и проверка на наличността на заложеното като обезпечение на финансовите задължения имущество.

Обезпечителят има право да се разпорежда с финансовото обезпечение по време на действието на договора. В случай на неизпълнение по смисъла на договора за кредит или по настоящия договор или в случай на влошаване на финансовото състояние на задълженото лице, откриване на производство по несъстоятелност срещу него или налагане на заповест по сметката или друго ограничение по смисъла на българското законодателство или по едностранна преценка на банката, банката има право да блокира цялата или част от паричната сума по сметката, като в този случай обезпечителят няма право да се разпорежда с така блокираните суми. Вземанията по сметката, заложен в полза на банката са непрехвърляеми и всяко такова прехвърляне, извършено в нарушение на настоящия договор е недействително спрямо банката.

Страните изрично се съгласяват, че в случаите на неизпълнение и/или на предсрочна, изискуемост на финансовите задължения (по този договор и/или съгласно условията на договора за кредит) и/или при неплащане на дълга (която и да е вноска по главница и/или лихва и/или друго дължимо плащане по договора за кредит) на падежа му, банката има право да реализира обезпечението без съдебна намеса или да извърши нетиране, като служебно прихване финансовото обезпечение срещу финансовите задължения или ги погаси по друг начин по свой избор и преценка с финансовото обезпечение. В този случай задълженията се погасяват до размера на по-малкото от тях, като страната, дължаща по-голямата сума, остава да дължи на другата страна сума, равна на превишението. Упражняването на тези права от банката не е ограничено от никакви допълнителни условия, срокове и други подобни изисквания. Правото по настоящата клауза възниква на датата, на която е възникнало обстоятелството, представляващо неизпълнение.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които особен залог и заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година. Договорът за банков кредит с „Българска банка за развитие“ АД попада в

приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, тъй като е със срок на погасяване до 20 юни 2023 г., т.е. срокът е по-дълъг от една година. Договорите за учредяване на залог по реда на ЗОЗ върху вземания, произтичащи от продажба на електрическа енергия, и върху вземания по банкови сметки, както и Договорът за финансово обезпечение с предоставяне на залог по ЗДФО, са свързани с договора за банков кредит, поради което на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ е необходимо да бъде установено влиянието върху финансовото състояние на лицензианта на всички задължения, както от основния договор за кредит, така и от свързаните с него обезпечителни сделки, с оглед преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването в следствие на задължнялост на енергийното предприятие или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 ЗЕ.

Преценката на горните сделки с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Топлофикация София“ ЕАД, при който се установи следното:

Прогнозен паричен поток за периода на обслужване на кредита 2020 г. – 2023 г.

Извършен е анализ на база представения от „Топлофикация София“ ЕАД прогнозен отчет на паричните потоци за периода на обслужване на кредита за оборотни средства 2020 г. - 2023 г. с оглед установяване на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Паричните потоци са представени в следната таблица:

(Хил. лв.)

№ по ред	Наименование на паричните потоци	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Нетен паричен поток от оперативна дейност	1 461	36 737	36 224	36 585
2.	Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	-30 000	-179 855	-249 631	-116 268
3.	Нетен паричен поток от финансова дейност	37 355	136 616	209 965	78 295
4.	Изменение на паричната наличност през годината	8 816	-6 503	-3 441	-1 388
5.	Парични средства в началото на периода	4 069	12 885	6 383	2 942
6.	Парични средства в края на периода	12 885	6 383	2 942	1 553

Прогнозните парични потоци са изготвени от дружеството при следните параметри:

- Постъпленията от топлинна енергия са изчислени при действащата от 01.07.2020 г. цена в размер на 82,09 лв./MWh и количества, съгласно прогнозната производствена програма;

- Постъпленията от електрическа енергия включват постъпления от свободен пазар при утвърдената прогнозна цена от 01.07.2020 г. в размер на 89,43 лв./MWh и от фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (СЕС). Постъпленията от СЕС за периода 2021 г. – 2023 г. са прогнозираны при намаляваща премия (2021 г. - 75,00 лв./MWh; 2022 г. - 60,00 лв./MWh; 2023 г. - 20,00 лв./MWh) в резултат на предвидените значителни инвестиции през периода в инсталации за комбинирано производство и увеличеното производство на електрическа енергия.

- Нетният паричен поток от оперативната дейност през 2020 г. е значително намален поради прилагането на Закона за допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.) и намалението на постъпленията от клиенти;

- Постъпленията от други продажби са изготвени на база очакванията за 2020 г.,

като за останалия период са индексирани с прогнозна инфлация от 3%;

Основните суми, които формират плащанията към доставчици са:

- за доставен природен газ при нарастващо потребление в резултат на предвидените инвестиции и прогнозна цена от 35 лв./MWh с включени цени за пренос и достъп през газопреносната мрежа;

- за покупка на емисии CO₂ в съответствие с производствената програма и прогнозна цена от 30 евро/MWh през 2021 г. до 32 евро/MWh през 2023 г.;

- плащания по сключени споразумения с „Български енергиен холдинг“ ЕАД, като в периода дружеството предвижда предоговаряне на условията по действащите споразумения и договаряне на нов гратисен период за периода на реализация на предвидените инвестиции;

- прогнозиран са текущи годишни плащания в размер на 60 000 хил. лв. към други доставчици в т. ч. електроенергия, вода, външни услуги и др.;

- плащания към персонала и осигурителните институции в съответствие с предвидената оптимизация на персонала и политиката на дружеството за плавно нарастване на възнагражденията;

- другите парични потоци, включват основно плащания за акциз и вноски във фонд СЕС;

- плащания за придобиване на нетекущи активи в съответствие с планираните инвестиционни проекти на дружеството за периода, основно – проектът за изграждане на инсталация за оползотворяване на RDF гориво на територията на ТЕЦ „София“ и изграждането на когенерационни инсталации в централите на дружеството;

Паричните потоци от финансовата дейност са съставени от плащания по прогнозните погасителни планове на инвестиционните кредити и по кредита за оборотни средства от „Българска банка за развитие“ АД и постъпления от усвояване на кредитите.

При така заложените параметри и допускания, прогнозният паричен поток за периода 2020 г. - 2023 г. е положителен и показва, че „Топлофикация София“ ЕАД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита. Следователно може да се направи извода, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т.6.:

Докладва Ц. Камбурова. „Топлофикация София“ ЕАД е подало заявление от 10.07.2020 г. за издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и за издаване на разрешение за учредяване на залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Към заявленията е представен проект на договор за банков кредит между „Българска банка за развитие“ АД (и „Топлофикация София“ ЕАД. Предметът на договора е предоставяне от кредитора (банката) на кредитополучателя („Топлофикация София“ ЕАД) банков кредит в размер XXX лева. Целта на кредита е да се покрие недостиг в паричния поток на дружеството, вследствие на възстановяване/прихващане на суми по изравнителни сметки на клиенти, вследствие на нормативни промени. Средствата, предоставени от банката, следва да се използват само и единствено за договорената цел. Лихвата е 3 месечен EURIBOR плюс XXX процентни пункта надбавка. Срокът за издължаване на кредита е 20 юли 2023 г. Представени са и обезпеченията към кредита:

- първи по ред особен залог, по реда на Закона за особените залози, върху всички настоящи и бъдещи вземания по договори за продажба на електрическа енергия и договор за компенсиране с премия;

- първи по ред особен залог, по реда на ЗОЗ, на настоящи и бъдещи вземания по всички сметки на кредитополучателя, открити в търговски банки на територията на страната, както и всички вземания по новооткрити впоследствие сметки;

- договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог без блокировка, по сметки, открити в банката.

Тези проекти са представени. Подробно е описано от кои дружества по договор са вземанията. В проекта на договор за залог са посочени банките, в които има открити сметки. Представен е и проектът по договора за финансово обезпечаване с предоставяне на залог между банката и „Топлофикация София“ ЕАД, която е обезпечител. Преценката на сделките (с оглед тяхното разрешаване или не) е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи сделки и задължения върху финансовото състояние на лицензианта. Извършен е анализ на финансово състояние. Установено е, че дружеството е представило прогнозен паричен поток за периода на обслужване на кредита 2020-2023 г. Извършен е анализ на паричните потоци по дейности, които са подробно описани в таблици, както и параметрите, при които са изготвени тези парични потоци. При така заложените параметри и допускания, прогнозният паричен поток за периода 2020 г. - 2023 г. е положителен и показва, че „Топлофикация София“ ЕАД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита. Следователно може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството. Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме доклада;
2. Да даде разрешение на „Топлофикация София“ ЕАД да сключи разглежданите сделки.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Топлофикация София“ ЕАД да сключи с „Българска банка за развитие“ АД договор за кредит съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 10.07.2020 г.;

2. Разрешава на „Топлофикация София“ ЕАД да сключи с „Българска банка за развитие“ АД договор за залог по реда на Закона за особените залози върху настоящи, бъдещи и условни вземания, произтичащи от продажба на електрическа енергия, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 10.07.2020 г.;

3. Разрешава на „Топлофикация София“ ЕАД да сключи с „Българска банка за развитие“ АД договор за залог по реда на Закона за особените залози върху настоящи, бъдещи и условни вземания по всички сметки на „Топлофикация София“ ЕАД, открити в търговски банки на територията на страната, както и всички вземания по новооткрити впоследствие сметки, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 10.07.2020 г.;

4. Разрешава на „Топлофикация София“ ЕАД да сключи с „Българска банка за развитие“ АД договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 10.07.2020 г.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-605 от 13.07.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-83 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия, заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-84 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за производство на топлинна енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-85 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за пренос на топлинна енергия, подадени от „Топлофикация София“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.07.2020 г. от 10:30 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. За пряко и виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Топлофикация София“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

По т.2. както следва:

1. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г. от 25 бр. дружества.

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията издава сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на 25 бр. дружества

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-577 от 02.07.2020 г. относно комплексна планова проверка на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно определяне на независим оценител за изготвяне на пазарна оценка на газопровод от АГРС Ботевград до бивша паропентрала в Индустриална зона „Микроелектроника“, собственост на „Интегрейт Микрo-Електроникс България“

ЕООД.

2. Определя „Инженерингсервиз София“ ООД за независим оценител за изготвяне на пазарна оценка на газопровода от АГРС Ботевград до бивша паропентрала в Индустриална зона „Микроелектроника“, собственост на „Интегрейт Микрo-Електроникс България“ ЕООД;

3. „Инженерингсервиз София“ ООД и „Цеси консулт плус“ ООД да бъдат уведомени за извършеното класиране;

4. „Балкангаз 2000“ АД и „Интегрейт Микрo-електроникс България“ ЕООД да бъдат уведомени за определения от Комисията оценител, който е задължителен за страните, както и че следва да сключат договор с „Инженерингсервиз София“ ООД за извършване на оценката при посочените в офертата параметри и че разходите по оценката се поделят поравно между страните.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-569 от 01.07.2020 г. относно извършена проверка по Заповед № 3-Е-66 от 29.04.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.6. както следва:

1. Разрешава на „Топлофикация София“ ЕАД да сключи с „Българска банка за развитие“ АД договор за кредит съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 10.07.2020 г.;

2. Разрешава на „Топлофикация София“ ЕАД да сключи с „Българска банка за развитие“ АД договор за залог по реда на Закона за особените залози върху настоящи, бъдещи и условни вземания, произтичащи от продажба на електрическа енергия, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 10.07.2020 г.;

3. Разрешава на „Топлофикация София“ ЕАД да сключи с „Българска банка за развитие“ АД договор за залог по реда на Закона за особените залози върху настоящи, бъдещи и условни вземания по всички сметки на „Топлофикация София“ ЕАД, открити в търговски банки на територията на страната, както и всички вземания по новооткрити впоследствие сметки, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 10.07.2020 г.;

4. Разрешава на „Топлофикация София“ ЕАД да сключи с „Българска банка за развитие“ АД договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представения проект със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 10.07.2020 г.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-605 от 13.07.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-83 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия, заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-84 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за производство на топлинна енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-85 от 13.11.2019 г. за продължаване срока на лицензия за пренос на топлинна енергия, подадени от „Топлофикация София“ ЕАД.

2. Доклад № Е-Дк-603 от 13.07.2020 г. и Решение на КЕВР № С-9 от 16.07.2020 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2020 г. до 30.06.2020 г. от 25 бр. дружества.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-577 от 02.07.2020 г. относно комплексна планова проверка на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-596 от 07.07.2020 г. относно определяне на независим оценител за изготвяне на пазарна оценка на газопровод от АГРС Ботевград до бивша

пароцентрала в Индустриална зона „Микроелектроника“, собственост на „Интегрейтид Микро-Електроникс България“ ЕООД.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-569 от 01.07.2020 г. относно извършена проверка по Заповед № 3-Е-66 от 29.04.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-608 от 15.07.2020 г. и Решение на КЕВР № Р-314 от 16.07.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-44 от 14.07.2020 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и за издаване на разрешение за учредяване на залог, подадени от „Топлофикация София“ ЕАД

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(А. Йорданов)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)