



ПРОТОКОЛ

№ 294

София, 17.12.2021 година

Днес, 17.12.2021 г. от 10:01 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 Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

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

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1275 от 09.12.2021 г. относно приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия и проект на акт.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева,
Радослав Райков, Силвия Петрова

2. Доклад № Е-Дк-1278 от 14.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г. от 27 бр. дружества.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1267 от 07.12.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-134 от 12.11.2021 г. от „Ружица Уинд“ ЕООД за прекратяване на лицензия за производство на електрическа енергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Юлиана Ангелова, Радослав Ников и Ваня Василева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1279 от 14.12.2021 г. относно определяне на коефициентите за обслужване на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ за 2022 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Агапина Иванова,
Ивайло Александров, Милен Трифонов, Ремзия Тахир,
Ана Иванова, Петя Андонова, Грета Дечева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1281 от 14.12.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-126 от 05.11.2021 г. на „ЕОН България 1“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1277 от 13.12.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г., подадено от „Номад енерджи къмпани“ ЕООД с искане 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

Приложение: Проект на решение за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1282 от 14.12.2021 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-120 от 22.10.2021 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 заявление № Е-ЗЛР-Р-121 от 22.10.2021 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Дъбово Енерджи“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Диана Николкова,
Радостина Методиева и Светослава Маринова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1283 от 14.12.2021 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 10.11.2021 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-129 от 10.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ВЕЦ Яхиново“ ООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров,
Петя Георгиева, Диана Николкова и Радостина Методиева

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1268 от 07.12.2021 г. и проект на решение относно искане от Илиян Христов - изпълнителен директор на „Скални материали“ АД, относно

определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елемент от електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, които са собственост на „Скални материали“ АД.

Докладват: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов, Сава Цеков

По т.1. Комисията разгледа доклад относно приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.

Правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), регламентирано в чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетика (ЗЕ), е да приема или изменя правила за търговия с електрическа енергия по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива и да контролира спазването им. Към настоящия момент са в сила Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ, обн. ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г., изм. и доп., бр. 39 от 9.05.2014 г., бр. 90 от 20.11.2015 г., в сила от 20.11.2015 г., бр. 100 от 15.12.2017 г., в сила от 15.12.2017 г., бр. 72 от 31.08.2018 г., в сила от 31.08.2018 г., бр. 35 от 30.04.2019 г., изм. и доп., бр. 40 от 5.05.2020 г., в сила от 5.05.2020 г.).

Съгласно чл. 91, ал. 4 от ЗЕ, КЕВР, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия и процедурите, регламентираны в ПТЕЕ, по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива изменя или приема нови правила за търговия с електрическа енергия при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни.

Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 57 от 26.06.2020 г. (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 57 от 2020 г.) и Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 9 от 02.02.2021 г. (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г.) са извършени промени в ЗЕ и в Закона за енергията от възобновяеми източници, част от които налагат изменение в ПТЕЕ. Освен това, при прилагане на ПТЕЕ е установена необходимост от прецизиране на отделни разпоредби.

Предвид гореизложеното, със Заповед № 3-Е-269 от 18.10.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на ПТЕЕ (проект на ПИД на ПТЕЕ) в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

Докладът и приложеният към него проект на ПИД на ПТЕЕ, както и съдържащите се в доклада мотиви към проекта на нормативния акт, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 245 от 01.11.2021 г., т. 1.

Проведена е процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. На 01.11.2021 г. проектът на ПИД на ПТЕЕ е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 05.11.2021 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на ПИД на ПТЕЕ и доклада. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища, както следва: с вх. № Е-13-41-87 от 11.11.2021 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, с вх. № Е-13-301-9 от 17.11.2021 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД, с вх. № Е-13-120-5 от 18.11.2021 г. от „Ей и Ес Гео Енерджи“ ООД, с вх. № Е-13-31-5 от 18.11.2021 г. от „ЧЕЗ България“ ЕАД, с вх. № Е-04-19-13 от 16.11.2021 г. и вх. № Е-04-19-14 от 18.11.2021 г. от Асоциацията на търговците на електроенергия в България, с вх. № Е-04-29-1 от 12.11.2021 г. от Българска ветроенергийна асоциация, с вх. № Е-04-23-2 от 19.11.2021 г. от Българска фотоволтаична асоциация, с вх. № Е-04-37-21 от 04.11.2021 г. и вх. № Е-04-37-22 от 19.11.2021 г. от Асоциация свободен енергиен пазар, с вх. № Е-13-32-11 от 19.11.2021 г. от „ЕВН България“ ЕАД, с вх. № Е-04-40-2 от 12.11.2021 г. от асоциация „Хидроенергия“, с вх. № Е-12-00-534 от 05.11.2021 г. от гражданска платформа „Исправи се.БГ“, с вх. № Е-12-00-561 от 18.11.2021 г. от „Лонг Ман Холдинг“ АД, с вх. № Е-12-00-572 от 22.11.2021

г. от „МЕТ Блек Сий Уинд Паркс“ ЕООД, с вх. № Е-13-298-2 от 19.11.2021 г. от „Елнова“ ЕАД, с вх. № Е-12-00-566 от 19.11.2021 г. от „Еко Парк Уинд Пауър“ ЕООД, с вх. № Е-13-288-3 от 22.11.2021 г. от „Армако Енерджи“ ЕАД, с вх. № Е-04-94-1 от 22.11.2021 г. от Асоциация за производство, съхранение и търговия с електроенергия, с вх. № Е-12-00-567 от 19.11.2021 г. от „Месомаркет“ ЕООД, с вх. № Е-12-00-568 от 19.11.2021 г. от Европейската федерация на енергийните търговци (EFET), с вх. № Е-12-00-570 от 22.11.2021 г. от „АНЕРГ“ АД, с вх. № Е-04-00-23 от 22.11.2021 г. от Национална енергийна камара, с вх. № Е-13-217-5 от 22.11.2021 г. от „АСМ Енерджи“ ООД, с вх. № Е-12-00-556 от 17.11.2021 г. от „Токи Пауър“ АД, с вх. № Е-13-190-4 от 17.11.2021 г. от „Алпик Енергия България“ ЕООД, с вх. № Е-04-29-1 от 17.11.2021 г. от „Еолика България“ ЕАД, с вх. № Е-12-00-565 от 19.11.2021 г. от „Хаекон“ ЕООД, с вх. № Е-04-05-10 от 19.11.2021 г. от Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори, с вх. № Е-13-264-3 от 19.11.2021 г. от „Сайт Енерджи“ ООД, с вх. № Е-13-143-4 от 15.11.2021 г. от „Ветроком“ ЕООД, с вх. № Е-13-135-14 от 19.11.2021 г. от „Енерджи МТ“ ЕАД, с вх. № Е-13-193-15 от 19.11.2021 г. от „Компания за енергетика и развитие“ ООД, с вх. № Е-13-179-11 от 18.11.2021 г. от „Мост Енерджи“ АД, с вх. № Е-13-265-5 от 18.11.2021 г. от „Кумер“ ООД и с вх. № Е-13-276-3 от 15.11.2021 г. от „МЕТ Енерджи Трейдинг България“ ЕАД.

В законоустановения срок на Портала за обществени консултации не са публикувани становища.

Във връзка със становищата от заинтересованите лица по проекта на ПИД на ПТЕЕ и по доклада към него, подробни мотиви са изложени в съгласувателна таблица, неразделна част от настоящия доклад, която съдържа конкретните предложения на лицата с мотивите към тях, както и мотиви на КЕВР за отхвърлянето на неприетите предложения. Приетите предложения са отразени в проекта на ПИД на ПТЕЕ, приложение към доклада.

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на приложения проект на ПИД на ПТЕЕ, както следва:

1. Причини, които налагат приемането на ПИД на ПТЕЕ:

Със ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 57 от 2020 г., е предвидено, че считано от 01.10.2020 г. крайните снабдители снабдяват с електрическа енергия само битови крайни клиенти, присъединени на ниво ниско напрежение. Тази законова промяна налага изменение в частта на ПТЕЕ, регламентираща отношенията между крайния снабдител и крайните клиенти, свързани с доставката на електрическа енергия, вкл. и тези между крайния клиент и доставчика от последна инстанция. С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 9 от 02.02.2021 г.) се пристъпва към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия, като и производителите на електрическа енергия, произвеждана от

възобновяеми източници (ВИ) и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ВЕКП) с обща инсталирана мощност от 500 kW до 1 MW са задължени да продават цялото произведено количество електрическа енергия на различните сегменти на организирания борсов пазар. Това следва да се отрази в действащите ПТЕЕ, а именно в разпоредбите, регламентиращи структурата и състава на балансиращите групи, възможността за обединение на балансиращи групи, както и дейността на координаторите на балансиращи групи.

От друга страна, по-голямото окрупняване на балансиращите групи чрез обединяването им с общ финансов сетълмент води до количествено нетиране на небалансите в групите без действително снижение на разходите за регулиране. В тази връзка, по данни от независимия преносен оператор, в резултат от делегирането на небалансите от един координатор на друг, цената на недостига се увеличава през зимните месеци с около 15%. Също така, при администрирането на процеса на окрупняване на групите, в който поетапно са се включили всички координатори на балансиращи групи, са констатирани спорни и неизяснени въпроси, свързани с договорите за преразпределение на небалансите в стандартните балансиращи групи, а именно: окрупняването на групите не винаги се извършва със знанието на всички техни членове, а с еднолично решение на координатора на балансиращата група; предполага и нов механизъм за преразпределение на небалансите, който е неясен; появява се допълнително междинно звено между крайния клиент и балансиращия пазар и съответно допълнителни разходи; наблюдава се тенденция за смесване на ролите „координатор на балансираща група“ и „доставчик на електрическа енергия“; създава се труден процес на наблюдение и контрол на взаимоотношенията в групите, при наличието на огромен брой участници на свободния пазар и очакваните нови клиенти със стандартизирани товарови профили и производители от ВИ; главният координатор няма непосредствен контрол върху търговските участници и не може да реагира своевременно при възникване на проблемни ситуации; наблюдава се процес на създаване на мегагрупи, които блокират процеса на конкурентност между търговските участници; нетирането на небалансите в мегагрупата математически води до увеличение на цената на недостига, с което се ощетяват участниците извън групата; пасивното нетиране на небалансите в мегагрупата не допринася за понижение на разходите за балансиране, а само разпределяне на тези разходи върху по-ниска стойност на небалансите и оттук до увеличаване на цената на недостига.

Освен посочените проблеми, следва да се вземе предвид, че електропреносният оператор регулира системата в реално време, докато физическият сетълмент на балансиращите групи се извършва по периоди, равни на един час. През всеки един от периодите на сетълмент би могло да възникнат моментни отклонения между количествата електрическа енергия по графика на координатора и тези в реално време, които в голяма степен се нетират в края на астрономическия час. При обединенията на балансиращи групи, обаче, се получава допълнително нетиране при отчетени едновременно недостиг на някои от групите в обединението, съответно излишък при други. Следователно, чрез обединението на балансиращи групи действително е възможно да се постигне намаляване на количеството на общия небаланс на участващите групи, но това по никакъв начин не влияе на количествата активирана балансираща енергия в реално време, съответно на разходите на електропреносния оператор за балансиране на електроенергийната система. От друга страна, забраната за обединение на балансиращи групи ще увеличи количествата небаланс само на участващите в тях координатори и оттам общия небаланс в системата, но при значително намаление на цените за излишък и недостиг, заплащани от всички участници.

Предвид горното, моделът на функциониране на балансиращия пазар чрез обединението на балансиращи групи нарушава конкурентоспособността на пазарните участници, останали извън обединението и създава предпоставки за монополно положение на балансиращия пазар, тъй като не стимулира пазарното поведение на голяма

част от координаторите, които вместо да съсредоточат усилията си в посока по-добро прогнозиране, успяват да намалят разходите си за небаланси чрез чисто механичното им сумиране, ощетявайки останалите участници.

Наличието на обединения на балансиращи групи също така създава и предпоставки производителите на електрическа енергия/координаторите да не изпълняват задължението си, произтичащо от чл. 100 от ЗЕ, а именно да продават цялото количество произведена електрическа енергия на организирания борсов пазар.

Изложеното налага преразглеждане на модела на балансиращия пазар и премахването в определени случаи на възможността за обединение на балансиращи групи чрез общ финансов сетълмент.

На следващо място, в ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г., е предвидено отпадане на сделките за закупуване на студен резерв за гарантиране сигурността на електроенергийната система. Според посочените изменения на ЗЕ, гарантирането сигурността на електроенергийната система ще бъде постигнато чрез сключването на сделки на конкурентен принцип за закупуване на разполагаемост за допълнителни услуги, а именно участие в първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности в съответствие с разпоредбите на Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия. Въведеният в ЗЕ нов модел за гарантиране сигурността на електроенергийната система изисква привеждането в съответствие със закона на разпоредби от ПТЕЕ, относими към предоставянето на студен резерв.

Отделно от горното, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия за периода след последните изменения на ПТЕЕ (обн. ДВ бр. 40 от 05.05.2020 г.) са установени непълноти и неточности в настоящата редакция на акта, както и наличието на разпоредби, чието прилагане създава значителни затруднения за някои търговски участници. Поради това е налице необходимост от прецизиране на разпоредби на глава осма от ПТЕЕ относно правилата за снабдяване от доставчик от последна инстанция.

След разглеждане и анализ на необходимите изменения и допълнения на ПТЕЕ се установи, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна на съществуващите правила и приемане на изцяло нов акт, като е достатъчно отразяването им в действащите ПТЕЕ.

2. Цели, които се поставят:

С проекта на ПИД на ПТЕЕ се цели привеждането на акта в съответствие със ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 57 от 2020 г. и ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. С предложените изменения се създават необходимите нормативни предпоставки за реалното участие на производителите от ВИ и ВЕКП с обекти с обща инсталирана електрическа мощност от 500 kW до 1 MW на организиран борсов и на балансиращ пазар на електрическа енергия. С измененията в глава пета от ПТЕЕ се регламентират ясни правила и условия за участие на тези производители на електроенергийната борса. Отмяната на разпоредбите за обединение на стандартни и/или комбинирани балансиращи групи чрез общ финансов сетълмент цели облекчаване и опростяване работата на независимия преносен оператор при администрирането на балансиращите групи, както и преодоляване на сложните и често спорни отношения в рамките на такива обединения, както и подобряване на условията за конкуренция между пазарните участници. Предложените изменения в глава осма от ПТЕЕ премахват в значителна степен съществуващите в практиката спорни моменти и неясноти по отношение правилата за снабдяване от доставчик от последна инстанция, както и регламентират условията и начина на първоначална регистрация на пазара по свободно договорени цени на производител, както и преминаване на членовете

на балансираща група от съществуващ координатор към нов, в случаите на преобразуване и прехвърляне на търговско предприятие на съществуващ координатор.

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

Прилагането на проекта на ПИД на ПТЕЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от създаването на необходимите условия за фактическото участие на производителите от ВИ и ВЕКП с обекти с обща инсталирана електрическа мощност от 500 kW до 1 MW на организирания борсов пазар ще се увеличи неговата ликвидност и стабилност. По-високите търгувани обеми ще доведат съответно и до търсенето/предлагането на по-голям брой и по-разнообразни борсови продукти, отговарящи в най-голяма степен на портфолиото на съответния търговски участник. По този начин ще се насърчи конкуренцията между доставчици, съответно клиенти и ще се повиши доверието на всички в пазара на електрическа енергия и неговата надеждност и прозрачност.

С премахването на възможността за обединение на стандартни и/или комбинирани балансиращи групи чрез общ финансов сетълмент ще се постигне сходна степен на оптимизиране на разходите за балансиране, но при стриктно спазване на действащата нормативна уредба.

С предлаганите изменения по отношение правилата за снабдяване от доставчик от последна инстанция се внася по-голяма яснота в отношенията между основния доставчик/координатор на балансираща група, доставчика от последна инстанция, крайния клиент и оператора на електропреносната или съответната електроразпределителна мрежа и се избягват случаите, в които противно на изискванията и целта на чл. 95а от ЗЕ крайни клиенти остават за значителен период от време без доставчик на електрическа енергия за времето от прекратяване на доставката от основния доставчик до регистрацията им при доставчик от последна инстанция.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПТЕЕ е в съответствие с действащото европейско законодателство в сектор „Електроенергетика“ и по-конкретно с Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност и Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски, който каза, че след като е бил изготвен проектът на акт и подложен на обществено обсъждане, са постъпили становища от заинтересованите лица. За резултатите от становищата и измененията по акта ще докладва Ю. Стоянов.

Докладва Ю. Стоянов. След общественото обсъждане са постъпили голям брой предложения. Повечето от тях са свързани с предложената от Комисията забрана за обединяване на комбинирани стандартни балансиращи групи чрез общ финансов сетълмент. Тези предложения не са приети. Подробни мотиви в тази връзка са изложени в съгласувателната таблица. Не е приет и пакет от предложения на ЕСО ЕАД, свързан със сериозни изменения относно балансиращия пазар, тъй като този пакет е постъпил след общественото обсъждане и предвид съществените изменения, които се предлагат, същият

би следвало да бъде разгледан в отделно производство, като отново бъде проведено обществено обсъждане.

Направени са предложения за изменение на чл.10, ал.4; чл.15, ал.3, т.2; чл.19, чл.102а; чл.103; чл.103а; чл.103б; чл.103в; чл.104; чл.104з; чл.152 и чл.195, които са приети с оглед по-голяма яснота и прецизност на разпоредбите. Тези изменения не са по същество на приетия акт. Въз основа на постъпили предложения е създадена нова преходна и заключителна разпоредба - §83: *Обединените с общ финансов сетълмент комбинирани и стандартни балансиращи групи следва да се приведат в съответствие с тези правила до 01.02.2022 г.* В тази връзка с цел по-голяма прецизност на разпоредбата работната група предлага в окончателния проект на акт този текст да се допълни, като след израза *Обединените с общ финансов сетълмент* се добавят думите *до влизане в сила на тези Правила*. Окончателният текст придобива следната редакция: §83: *Обединените с общ финансов сетълмент до влизане в сила на тези Правила комбинирани и стандартни балансиращи групи следва да се приведат в съответствие с тези правила до 01.02.2022 г.*

И. Н. Иванов попита кога тези Правила ще влязат в сила.

Ю. Стоянов отговори, че Правилата влизат в сила от деня на обнародването им в Държавен вестник, с изключение на тази специална...

И. Н. Иванов каза, че е до 01 февруари.

Ю. Стоянов допълни, че е така, защото технически тези обединения трябва да имат време да се регистрират в ЕСО ЕАД.

И. Н. Иванов каза, че не възразява. Председателят даде думата за изказвания.

А. Йорданов предложи да се прочете проектът на решение.

П. Младеновски прочете:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията, предлагаме на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

А. Йорданов отбеляза, че това е било необходимо за протокола.

И. Н. Иванов потвърди това и каза, че принципът на Комисията е гласуването да бъде предшествано от изчитане на проекта за решение. Председателят подчерта, че изцяло споделя направените предложения от работната група и счита, че с тези промени се защитава Законът. Законът предвижда централизиран борсов пазар на електрическа енергия и не допуска никакви отклонения от тази норма. Второ, защитава се принципът на равнопоставеност на участниците, респективно на отделните балансиращи групи, без създаване на обединения, които биха променили изцяло качеството на участниците – едните в една преференциална категория, а други – в обща категория. И. Н. Иванов заключи, че направените предложения защитават доверието на Комисията.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

2. Приема Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, както следва:

**Правила за изменение и допълнение на
Правила за търговия с електрическа енергия
(обн., ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г., в сила от 26.07.2013 г., изм. и доп., бр. 39 от 9.05.2014 г., бр. 90 от 20.11.2015 г., в сила от 20.11.2015 г., бр. 100 от 15.12.2017 г., в сила от 15.12.2017 г., бр. 72 от 31.08.2018 г., в сила от 31.08.2018 г., бр. 35 от 30.04.2019 г., изм. и доп., бр. 40 от 5.05.2020 г., в сила от 5.05.2020 г.)**

§ 1. В чл. 2 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 2, т. 4 се изменя така:

„4. разполагаемост за участие в първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности;“.

2. Ал. 2, т. 5 се заличава.

§ 2. В чл. 6 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думата „диспечирани“ се заменя с „диспечируеми“.

2. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Търговските участници по ал. 1, регистрирани на пазара на балансираща енергия като доставчици на балансираща енергия, в резултат на участие в автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране, предоставят разполагаемост (диапазон) за регулиране нагоре, определен от независимия преносен оператор, и в рамките на който диапазон нямат право да сключват сделки на пазара чрез двустранни договори или на борсовия пазар на електрическа енергия.“.

3. В ал. 3 думите „във вторично регулиране“ се заменят с „в автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране“.

4. В ал. 4 думите „третично регулиране“ се заменят с „автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране“.

5. В ал. 5 думите „третично регулиране“ се заменят с „автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране“.

6. В ал. 9 думата „диспечирани“ се заменя с „диспечируеми“.

§ 3. В чл. 8, ал. 1 думата „диспечирани“ се заменя с „диспечируеми“.

§ 4. Чл. 9 се изменя така:

„Чл. 9. Независимият преносен оператор сключва сделки за закупуване на разполагаемост за участие в първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности с търговски участници, които притежават диспечируеми производствени и/или потреблящи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти съгласно изискванията на Закона за енергетиката, правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката, Правилата за провеждане на търгове за закупуване на разполагаемост за участие в първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности от производители и потребители, публикувани на сайта на независимия преносен оператор, и на тези правила.“.

§ 5. В чл. 10 се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 10, ал. 1 думите „Регламент (ЕО) 714/2009“ се заменят с „Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока

относно предварителното разпределяне на преносна способност и Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия“.

2. Ал. 4 се изменя така:

„(4) На границите, където е реализирано пазарно обединение на българската пазарна зона със съседна такава, независимият преносен оператор определя междусистемна преносна способност за разпределение чрез имплицитни търгове, което се осъществява от оператора на борсовия пазар.“.

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

1. Т. 5 се изменя така:

„5. договор за закупуване на разполагаемост за участие в първично регулиране на честотата;“.

2. Т. 6 се изменя така:

„6. договор за закупуване на разполагаемост за участие в автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности;“.

3. Създава се т. 6а:

„6а. договор за закупуване на разполагаемост за участие в ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности;“.

4. В т. 14 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

§ 7. В чл. 15 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, т. 3 думите „и небитови“ се заличават.

2. В ал. 2, т. 4 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

3. В ал. 3, т. 2 след думата „доставчик“ се добавя „в случаите, предвидени в Закона за енергетиката“.

§ 8. Чл. 16, ал. 1 се изменя така:

„(1) Предмет на договорите по чл. 11, т. 5, т. 6 и т. 6а е предоставянето на разполагаемост за участие в първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране на честотата и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности.“.

§ 9. Чл. 17, ал. 1 се изменя така:

„(1) Предмет на договорите по чл. 11, т. 7 е предоставянето на нетна електрическа енергия от активирана разполагаемост за участие в първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране на честотата и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности;“.

§ 10. В чл. 19, ал. 3 думите „и небитови“ се заличават.

§ 11. В чл. 21, ал. 2 думите „съответния пазарен сегмент“ се заменят с думите „организиран борсов пазар на електрическа енергия“.

§ 12. В чл. 23, ал. 2 думата „преносна“ се заменя с „електропреносната“.

§ 13. В чл. 24, ал. 1 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

§ 14. В чл. 26, ал. 2 думите „1 MW и над 1 MW“ се заменят с думите „500 kW и над 500 kW“.

§ 15. В чл. 26а се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „чл. 11, ал. 17“ се заменят с думите „чл. 11, т. 17“, а думите „1 MW и над 1 MW“ се заменят с думите „500 kW и над 500 kW“.

2. В ал. 2 думите „1 MW и над 1 MW“ се заменят с думите „500 kW и над 500 kW“.

§ 16. В чл. 27, ал. 1 думите „чл. 11, т. 1, 2, 5, 6 и 7“ се заменят с „чл. 11, т. 1, 2, 5, 6, 6а и 7“

§ 17. В чл. 28, ал. 1 думите „и небитовите“ се заличават.

§ 18. В чл. 29 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3, изр. първо думите „по електропреносната мрежа“ се заменят с думите „през електропреносната мрежа“, а думите „по електроразпределителната мрежа“ се заменят с думите „до/през електроразпределителната мрежа“.

2. В ал. 3, изр. второ думите „по електропреносната мрежа“ се заменят с думите „през електропреносната мрежа“.

3. В ал. 4, изр. първо думите „през електроразпределителната мрежа“ се заменят с думите „до/през електроразпределителната мрежа“.

§ 19. В чл. 31а думите „по чл. 29, ал. 6“ се заменят с думите „освен в случаите по чл. 29, ал. 7.“.

§ 20. В чл. 33, ал. 5 думите „(Crossborder intraday – XBID)“ се заменят с думите „(Single Intraday Coupling – SIDC)“.

§ 21. В чл. 35, ал. 1 думите „всеки отделен пазарен сегмент, част от борсовия пазар“ се заменят с думите „организиран борсов пазар на електрическа енергия“.

§ 22. В чл. 36, ал. 1 думите „от оператор на борсовия пазар“ се заличават.

§ 23. В чл. 54, т. 1 думите „пазарните сегменти, администрирани от оператора на борсовия пазар“ се заменят с думите „организиран борсов пазар на електрическа енергия“.

§ 24. В чл. 56а се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3, т. 1, подточка 1.1. думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

2. В ал. 5, т. 1 думите „и небитови“ се заличават.

3. В ал. 5, т. 2 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

4. В ал. 6 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

§ 25. В чл. 56б се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1, т. 1 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

2. В ал. 1, т. 2 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

3. Ал. 4 се отменя.

§ 26. В чл. 56в се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3 думите „1 MW и над 1 MW“ се заменят с думите „500 kW и над 500 kW“.

2. В ал. 4 думите „1 MW и над 1 MW“ се заменят с думите „500 kW и над 500 kW“, а предлогът „във“ се заменя с „в“.

3. В ал. 4, т. 2 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

4. Ал. 6 се отменя.

§ 27. В чл. 56г след думите „В случаите“ се добавят думите „по чл. 56а, ал. 4, ал. 11 и ал. 12“.

§ 28. В чл. 56д, ал. 1 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

§ 29. В чл. 57 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 4 думите „освен в случаите по чл. 56б, ал. 4“ се заличават.

2. Създава се ал. 5 със следното съдържание:

„(5) Координаторите на стандартни балансиращи групи нямат право да прехвърлят отговорността за балансиране на друг координатор на балансираща група.“.

§ 30. В чл. 60, ал. 6 думите „1 MW и над 1 MW“ се заменят с думите „500 kW и над 500 kW“.

§ 31. Ал. 6 на чл. 62 се отменя.

§ 32. В чл. 63, ал. 2 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

§ 33. В чл. 68, ал. 2 думите „координатор на балансираща група и координатор с общ финансов сетълмент“ се заменят с думите „и координатор на балансираща група“.

§ 34. В чл. 69 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

2. В ал. 3 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

3. В ал. 4 навсякъде думите „1 MW и над 1 MW“ се заменят с думите „500 kW и над 500 kW“.

§ 35. В чл. 69а навсякъде думите „1 MW и над 1 MW“ се заменят с думите „500 kW и над 500 kW“.

§ 36. В чл. 70 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

2. В ал. 4 навсякъде думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

3. В ал. 5 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

§ 37. В чл. 71 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

2. В ал. 4 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

3. В ал. 5 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

§ 38. В чл. 73, ал. 1 думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“.

§ 39. В чл. 77 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 8 думите „регулиране или предоставяне на бавен (студен) резерв за заместване“ се заменят с думите „автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности“.

2. В ал. 15 думите „необходимия резерв – вторичен, третичен и студен“ се заменят с думите „необходимата разполагаемост за автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности“.

§ 40. В чл. 89 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „Правилата за търговия с електрическа енергия“ се заменят с думите „тези правила“.

2. В ал. 10 думите „под 1 MW“ се заменят с думите „, по-малка от 500 kW“,

3. В ал. 11 думите „1 MW и над 1 MW“ се заменят с думите „500 kW и над 500 kW“.

§ 41. В чл. 102, ал. 8 думите „чл. 62, ал. 6“ се заменят с думите „чл. 104, ал. 2“.

§ 42. В чл. 102а се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „, в случай че желае обектът да се снабдява с електрическа енергия от настоящия доставчик“ се заличават.

2. Ал. 2 се изменя така:

„(2) В случай, че новият собственик или ползвател желае обектът да се снабдява с електрическа енергия от настоящия му доставчик и са изпълнени изискванията на ал. 1 не по-късно от 25-о число на текущия месец, независимият преносен оператор/операторът на електроразпределителната мрежа регистрира смяната на собственика или ползвателя от 1-во число на следващия месец, като обектът остава на пазара по свободно договорени цени при доставчика на предишния ползвател/собственик.“.

3. В ал. 5 думите „ал. 1“ се заменят с „ал. 2“.

§ 43. В чл. 103 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 4 думите „чл. 104, ал. 1 и чл. 68, ал. 4“ се заменят с думите „чл. 68, ал. 4, чл. 103а, чл. 103б, чл. 103в и чл. 104“.

2. В ал. 9 думите „в срок 3 работни дни от постъпване на информацията по чл. 104, ал. 2“ се заменят с думите „в срок не по-късно от 2 работни дни от постъпване на информацията по чл. 104, ал. 2“.

§ 44. Създават се чл. 103а, 103б и 103в:

„Чл. 103а. (1) При първоначална регистрация на пазара по свободно договорени цени на производител на електрическа енергия, който е получил за съответните обекти уведомление за изпълнение на условията за предоставяне на достъп съгласно правилата по чл. 24, ал. 3 от Закона за енергетиката, избраният от производителя координатор подава искане до съответния мрежови оператор за регистрация на производителя в балансиращата му група, като следва да декларира, че е сключил с производителя договор по чл. 11, т. 4 и/или по чл. 11, т. 9 и/или по чл. 11, т. 17 и да представи информация за решение на комисията за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност в случаите, когато такива се изискват съгласно Закона за енергетиката.

(2) В случай, че изискванията по ал. 1 са изпълнени, съответният мрежови оператор регистрира производителя в балансиращата група на координатора в срок не по-късно от 1 работен ден от постъпване на искането по ал. 1.

Чл. 103б. (1) В случаите, когато комисията разреши преобразуването на лицензиант, който е и координатор на балансираща група, лицето, което ще извършва лицензионната дейност и ще упражнява правата и задълженията на координатор на балансираща група след преобразуването, подава искане/искания до съответния мрежови оператор за смяна на доставчик и за прехвърляне в неговата балансираща група на всички членове на балансиращата група на преобразувания лицензиант.

(2) Искането/исканията се подава/подават незабавно след вписване на преобразуването в Търговския регистър, като се прилагат решението на комисията за разрешаване на преобразуването и списък на обектите на търговските участници, които се прехвърлят в състава на балансиращата му група.

(3) В случай, че изискванията на ал. 2 са изпълнени, съответният мрежови оператор в срок до 3 (три) работни дни от получаване на искането/исканията регистрира служебно смяната на доставчика/координатора, считано от датата на вписване на преобразуването в Търговския регистър, за което уведомява писмено приемащото дружество.

(4) Съответният мрежови оператор и лицензиантът при необходимост актуализират договора по чл. 11, т. 8 и/или т. 13.

Чл. 103в. (1) В случаите на прехвърляне на търговско предприятие от лицензиант, който е и координатор на балансираща група, на лице, което ще извършва лицензионната дейност и ще упражнява правата и задълженията на координатор на балансираща група след прехвърляне на търговското предприятие, правопреемникът подава искане/искания до съответния мрежови оператор за смяна на доставчик/координатор и за прехвърляне в неговата балансираща група на всички членове на балансиращата група на отчуждителя.

(2) Искането/исканията се подава/подават незабавно след сключване на договора за прехвърляне на търговско предприятие, съгласно изискванията на чл. 15 от Търговския закон, като се прилагат договорът за прехвърляне на търговското предприятие и списък на обектите на търговските участници, които се прехвърлят в състава на балансиращата му група.

(3) В случай, че изискванията на ал. 2 са изпълнени, съответният мрежови оператор в срок до 3 (три) работни дни от получаване на искането/исканията регистрира служебно смяната на доставчика/координатора, считано от датата на влизане в сила на договора за прехвърляне на търговско предприятие, за което уведомява писмено дружеството приобретател.

(4) Съответният мрежови оператор и правопреемникът при необходимост актуализират договора по чл. 11, т. 8 и/или т. 13.

§ 45. В глава VIII „Условия и ред за смяна на доставчика на електрическа енергия и на координатора на балансираща група. Доставчик от последна инстанция“ наименованието на раздел III се изменя така:

„Раздел III „Правила за снабдяване от доставчик от последна инстанция“.“

§ 46. В чл. 104 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 след думите „отнемане на лицензия“ се поставя запетая и се добавя „отстраняване от пазара, прекратяване на договора за доставка“.

2. Създава се нова ал. 3 със следното съдържание:

„(3) При изтичане на срока на договор по чл. 11, т. 9 и/или т. 10, в случай че договорът не е подновен и не е в ход процедура по смяна на доставчика/координатора, която ще приключи до изтичане срока на договора, настоящият координатор/доставчик уведомява съответния мрежови оператор не по-късно от 5 работни дни преди изтичането на срока на договора, обектът на такъв клиент да бъде прехвърлен в балансиращата група на доставчика от последна инстанция.“

3. Съществуващата ал. 3 става ал. 4 и се изменя така:

„(4) Независимият преносен оператор, съответно операторът на електроразпределителната мрежа, регистрира служебно в срока по чл. 103, ал. 9 смяната на досегашния координатор/доставчик с доставчик от последна инстанция. В случай, че клиентът няма сключен договор с доставчик от последна инстанция и не сключи такъв в указания му срок, доставката на електрическа енергия на клиента се преустановява до сключването на договор и заплащането на всички дължими суми за извършената доставка, включително за временно преустановяване и възстановяване на снабдяването.“

4. Съществуващите ал. 4, 5, 6, 7, 8 и 9 се преномерират съответно на ал. 5, ал. 6, ал. 7, ал. 8, ал. 9 и ал. 10.

§ 47. Чл. 104е се отменя.

§ 48. В чл. 104з, ал. 2 след думите „чл. 94, ал. 4“ се добавя „агрегирани по стандартизиран товаров профил“.

§ 49. В чл. 105, ал. 3 думата „диспечирани“ се заменя с „диспечируеми“.

§ 50. В чл. 107 се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 1 думите „(първично и вторично)“ се заличават.
2. В т. 2 думите „(резерв за заместване)“ се заличават.
3. В т. 6 думите „от бавен (студен) резерв за заместване“ се заличават.

§ 51. В чл. 108, ал. 1 думите „вторично и третично“ се заменят с „автоматично вторично и ръчно вторично“.

§ 52. Чл. 111, ал. 3 се изменя така:

„(3) Сключените сделки с доставчиците на балансираща енергия, които участват в автоматично вторично и ръчно вторично регулиране, се уреждат съгласно условията на договорите с независимия преносен оператор.“

§ 53. В чл. 116, ал. 3 думите „от бърз (минутен) и/или бавен (студен) резерв за заместване“ се заменят с думите „от автоматично вторично и ръчно вторично регулиране“.

§ 54. В чл. 117 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 1 се изменя така:

„(1) Участниците на балансиращия пазар трябва да бъдат определени като доставчици на балансираща енергия от автоматично вторично и ръчно вторично регулиране в съответствие с правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката и тези правила.“

2. В ал. 2 думите „не по-късно от два работни дни преди началото на периода, за който ще ги прилага“ се заменят с думите „до 17:00 ч. на деня, предхождащ периода, за който ще ги прилага“.

§ 55. В чл. 119 думите „и регистър на координаторите, получили статут на агрегатори, доставчици на балансиращия пазар“ се заличават.

§ 56. В чл. 121 се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 4 навсякъде думата „диспечирани“ се заменя с „диспечируеми“.
2. В т. 5 думата „диспечирания“ се заменя с думата „диспечируемите“.

§ 57. В чл. 123, ал. 1 думата „диспечирания“ се заменя с „диспечируемия“.

§ 58. В чл. 126, ал. 3 думите „и бавен (студен) резерв за заместване“ се заличават.

§ 59. В глава IX „Балансиращ пазар“ наименованието на раздел VI се изменя така:

„Закупуване на разполагаемост за участие в първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране на честотата и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности“.

§ 60. В чл. 129 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 1 се изменя така:

„(1) Независимият преносен оператор осигурява резерв за първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране на честотата и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности от солидарното участие на група агрегати чрез

сключени договори между независимия преносен оператор и регистрираните доставчици на този резерв въз основа на тръжни процедури.“.

2. Ал. 2 се отменя.

3. В ал. 3 думите „първично регулиране“ се заменят с „първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране на честотата и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности“.

4. Ал. 5 се изменя така:

„(5) Независимият преносен оператор заплаща на доставчиците на резерв за първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране на честотата и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности цена, определена от тръжния процес за съответния период на доставка.“.

5. Ал. 6 се изменя така:

„(6) За всеки регулаторен период комисията определя пределна стойност на разходите на независимия преносен оператор за закупуване на разполагаемост за допълнителни услуги.“.

§ 61. В глава IX „Балансиращ пазар“ наименованието „Раздел VII Закупуване на вторичен резерв“ се заличава.

§ 62. В чл. 131 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „вторично регулиране“ се заменят с „първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране на честотата и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните на мощности“.

2. Ал. 2 и ал. 3 се отменят.

3. В ал. 4 преди думите „вторично регулиране“ се добавя „автоматично“.

4. Ал. 5 се отменя.

§ 63. В чл. 132 думите „Необходимият резерв за вторично регулиране“ се заменят с думите „Необходимата разполагаемост за участие в автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности“.

§ 64. В чл. 133 навсякъде думите „резерв за вторично регулиране“ се заменят с „разполагаемост за участие в автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности“.

§ 65. В глава девета „Балансиращ пазар“ раздел VIII „Закупуване и предложения на балансираща енергия от бърз (минутен) резерв за заместване“ става раздел VII и наименованието му се изменя така: „Раздел VII Закупуване и предложения на балансираща енергия от разполагаемост за участие в ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности“.

§ 66. В чл. 134 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 1 се изменя така:

„(1) Независимият преносен оператор закупува балансираща енергия от разполагаемост за участие в ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности нагоре при необходимост от възстановяване на разполагаемостта за участие в автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности.“.

2. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Независимият преносен оператор продава балансираща енергия от разполагаемост за участие в ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности надолу при необходимост от възстановяване на разполагаемостта за участие в автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности.“.

§ 67. Чл. 135 се изменя така:

„Чл. 135. (1) Източници на балансираща енергия са:

1. диспечерируеми обекти на производители;
2. диспечерируеми обекти на крайни клиенти на електрическа енергия;
3. диспечерируеми агрегирани съоръжения/обекти за производство/потребление на електрическа енергия.“.

§ 68. В глава IX „Балансиращ пазар“ раздел IX „Приоритетен списък на източниците на балансираща енергия“, раздел X „Динамични параметри“, раздел XI „Форма на предоставяне и регистриране на предложения за балансиране“ и раздел XII „Активиране на предложения за балансиране“ стават съответно раздел VIII, раздел IX, раздел X и раздел XI, като запазват наименованията си.

§ 69. В чл. 150, ал. 1 думите „необходимия резерв за вторично регулиране и/или“ се заличават.

§ 70. В чл. 152 думите „Дежурният диспечер активира“ се заменят със „Системите за управление на независимия преносен оператор активират“.

§ 71. В чл. 155, ал. 6 думата „диспечирани“ се заменя с „диспечерируеми“.

§ 72. В чл. 156 се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 2 се изменя така:

„2. небаланс спрямо диспечерска инструкция, определен за всеки производствен диспечерируем блок (централа) или диспечерируем потребяващ обект, определен като разлика между планираното производство съгласно нетната договорена позиция, разпоредената диспечерска инструкция и реалното производство съгласно нетната измерена позиция; когато блок на производителя участва в първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране на честотата и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности или изпълнява диспечерско разпореждане за намаляване на изходната мощност под необходимата за покриване на количествата съгласно регистрираните му графици, се приема, че съответният производител няма небаланс;“.

2. В т. 3 думите „първично и/или вторично регулиране на честота и обменни мощности“ се заменят с „първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране на честотата и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности“.

§ 73. В чл. 158 се правят следните изменения и допълнения“:

1. В ал. 2, т. 3 думите „във вторичното регулиране, предоставяне на бавен (студен) резерв за заместване“ се заменят с „в автоматично вторично регулиране на честотата и/или в ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности“.

2. В ал. 2, т. 4 думите „във вторично регулиране“ се заменят с „в автоматично вторично регулиране на честотата и/или ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности“.

§ 74. Чл. 168, т. 5 се изменя така:

„5. сделки за закупуване на разполагаемост за участие в първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности;“.

§ 75. В чл. 171 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 думите „ще бъде“ се заменят с думата „е“.

2. Създава се ал. 4:

„(4) Комисията може да дава задължителни указания за процедурата по ал. 2.“.

§ 76. Чл. 174, ал. 4 се изменя така:

„(4) Количеството енергия от активиран небаланс (КЕАН) се определя по формулата:

$$KEAH_{sb} = \sum KEACP_{sb} + \sum KEABP^+_{sb} + \sum KEABP^-_{sb} + \sum KEP\Pi^+_{sb} + \sum KEP3^-_{sb}$$

където:

$\sum KEACP_{sb}$ е сумарното количество енергия, с което обектите на балансираща група b действително са увеличили производството и/или намалили потреблението си за интервал на сетълмент s вследствие на активирани предложения от предоставена разполагаемост за ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности;

$\sum KEABP^+_{sb}$ е сумарното количество енергия, с което обектите на балансираща група b действително са увеличили производството си за интервал на сетълмент s вследствие на активирано автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране нагоре;

$\sum KEABP^-_{sb}$ е сумарното количество енергия, с което обектите на балансираща група b действително са намалили производството за интервал на сетълмент s вследствие на активирано автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране надолу;

$\sum KEP\Pi^+_{sb}$ е сумарното количество енергия от разпоредено предложение нагоре, с което обектите на балансираща група b са увеличили производството си или са намалили потреблението си за интервал на сетълмент s вследствие на активирани предложения за балансиране нагоре;

$\sum KEA3^-_{sb}$ е сумарното количество енергия от разпоредено предложение надолу, с което обектите на балансираща група b са намалили производството или са увеличили потреблението си за интервал на сетълмент s вследствие на активирани предложения за балансиране надолу.“.

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

1. В ал. 1 думите „от вторично регулиране и бавен (студен) резерв за заместване“ се заличават.

2. В ал. 2 думите „от вторично регулиране и бавен (студен) резерв за заместване“ се заличават.

§ 78. В чл. 176 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „от третично регулиране“ се заличават.

2. В ал. 2 думите „от третично регулиране“ се заличават.

§ 79. Чл. 177, ал. 3 се изменя така:

„(3) При липса на данни, необходими за изготвяне на дневното извлечение за сетълмент в срока по ал. 2, по причини, за които не отговаря независимия преносен оператор, извлечението се изготвя в рамките на 3 работни дни от момента на получаване на данните.“.

§ 80. В чл. 183 думите „за измерване на количествата електрическа енергия“ се заменят с „по чл. 83, ал 1, т. 6 от Закона за енергетиката“.

§ 81. Чл. 195б се изменя така:

„Чл. 195б. Операторът предоставя на комисията ежемесечно до 15-о число на месеца, следващ отчетния, справка, включваща графици по периоди на сетълмент на производителите, различни от участници в подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и 4, реализираните небаланси на тези подгрупи и балансиращата група, към която принадлежат.“.

§ 82. В приложението към чл. 105, ал. 4 „Методика за определяне на цени на балансираща енергия“ се правят следните изменения и допълнения“:

1. В чл. 7 от формулата елементът „ $KEACP_{sk}$ “ се заличава, след думата „където“ думите „ $KEACP_{sk}$ “ е действителното количество енергия от активиран студен резерв от участник k за период на сетълмент s , MWh“ се заличават, а след думите „ $KEABP+s_k$ “ е количеството енергия от активиран“ думите „първичен и/или вторичен резерв“ се заменят с „резерв за първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности“.

2. В чл. 8 след думите „ $KEABP-s_k$ “ е количеството енергия от активиран“ думите „първичен и/или вторичен резерв“ се заменят с „резерв за първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности“.

Преходни и заключителни разпоредби

§ 83. Обединените с общ финансов сетълмент до влизане в сила на тези правила комбинирани и стандартни балансиращи групи следва да се приведат в съответствие с тези правила до 01.02.2022 г.

§ 84. Тези правила са приети с решение по протокол № 294 от 17.12.2021 г., по т. 1 и влизат в сила от деня на обнародването им в „Държавен вестник“.

3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - 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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Н. Иванов разпореди да се направи необходимото за комуникация с редакцията на „Държавен вестник“ и да му бъдат представени за подпис своевременно материалите за публикуване и писмото до ръководството на „Държавен вестник“.

По т.2. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Юлико-Евротрейд“ ЕООД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Овердрайв“ АД; „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД; „Алт Ко“ АД; „Топлофикация-Разград“ АД; „Топлофикация-ВТ“

АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Габрово“ ЕАД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация-Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ ЕАД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-1278 от 14.12.2021 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. 21 от 12.03.2021 г., в сила от 12.03.2021 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

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

енергия на шините на електрическите генератори към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267.

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

Сертификатът съдържа:

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

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 500 kW 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 снабдителите, а по отношение на централите с инсталирана електрическа мощност от 500 kW и над 500 kW 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 **1.01.2016 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 **2.02.2021 г.** са в сила измененията в **чл. 162а** от ЗЕ (по силата на изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г.), съгласно които Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (**ФСЕС**) компенсира с премия производители с обекти с **обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW** за цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано с месечен сертификат за произход, с изключение на количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство и количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1 или с които участва на пазара на балансираща енергия, или която е потребявана от небитови клиенти, които не са на бюджетна издръжка, и които производителят с преобладаващ топлинен товар за стопански нужди снабдява с топлинна енергия. За останалите производители – **обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW** – се запазва същият ред на изкупуване (както преди 2.02.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдителите (КС), **съгласно реда по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**, и съответно кои производители да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, **съгласно реда по чл. 162а. от ЗЕ**.

Следва да се има предвид изискването 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 500 kW и над 500 kW** 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 снабдителите (с инсталирана мощност под 500 MW, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ), се оказва удачно всички централи да се разглеждат в един доклад. За разглеждания период те са следните дружества и/или централи:

• С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

1. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД;
2. „Овердрайв“ АД;
3. „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД;

• С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

4. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД;
5. „Алт Ко“ АД;
6. „Топлофикация-Разград“ АД;
7. „Топлофикация-ВТ“ АД;
8. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
9. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
10. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
11. „Инертстрой-Калето“ АД;
12. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
13. „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
14. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД;
15. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
16. „Когрийн“ ООД;
17. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД;
18. „Топлофикация-Перник“ АД;

19. „Топлофикация-Плевен” ЕАД;
20. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“;
21. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
22. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;
23. „Брикел” ЕАД;
24. „Топлофикация-Сливен” ЕАД;
25. „Топлофикация Русе” ЕАД;
26. „Солвей Соди” АД;
27. „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.

След месец октомври 2020 г. регистрите на издадените сертификати се публикуват на електронната страница на КЕВР в обобщен файл на Excel, който съдържа в себе си всички месечни регистри и освен това има таблица, която изтегля няколко важни параметъра за всяко дружество, като ги изчислява и обобщава на годишна база. За 2021 г. този файл се публикува с наименование **„Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2021 г.“**, като ежесечно се обновява с попълнените данни на регистъра за съответния месец.

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

С ИЗКУПУВАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ:

1. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-10 от 8.12.2021 г. в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **206,316 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: **0,462 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: **206 бр.**;

- ОБЩО: **206 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 „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **206 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,495 MW_e**;

• В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от един бутален газов двигател, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENBAHER – Австрия. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;
- електрическа ефективност 38%;
- топлинна ефективност 50%;
- обща ефективност 88%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 246 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,08%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,70%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,00%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	206,316	няма	206,316	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 = **17,784 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	291,000	291,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	224,100	224,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	615,440	615,440	–	–

• Потребена топлинна енергия: **223,000 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:

$224,100 \text{ MWh} - 17,784 \text{ MWh} = 206,316 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **224,100 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **224,100 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **206,316 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
05/2021	70,989	0	няма	няма	няма	няма	70,989	71,462	71	0,462
11/2021	206,316	0	няма	няма	няма	няма	206,316	206,778	206	0,778

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец ноември 2021 г. са в размер на **206 бр.**

Въз основа на горното следва на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени 206 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 206 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

2. „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 **10.12.2021 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **21,835 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,700 MWh**;

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

- ЕРМ: **22 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: **22 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1, представляваща газов когенератор, тип „CENTO T120 SPE“, производство на „TEDOM“ – Чехия;

- Когенераторът е със следните параметри:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 246 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,54%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,02%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,41%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	21,835	няма	21,835	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 = **23,277 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	60,901	60,901	–	–
Електрическа енергия	MWh	45,112	45,112	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	135,871	135,871	–	–

- Потребена топлинна енергия: **60,901 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:

$45,112 \text{ MWh} - 23,277 \text{ MWh} = \mathbf{21,835 \text{ MWh}}$ – 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 **45,112 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 **45,112 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21,835 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- дажи 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
10/2021	43,463	0	няма	няма	няма	няма	43,463	43,700	43	0,700
11/2021	21,835	0	няма	няма	няма	няма	21,835	22,535	22	0,535

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходните периоди (м. 10/2020 г.), за които 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 500 kW – за месец ноември 2021 г. са в размер на **22 бр.**

Въз основа на горното следва на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 22 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 22 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021

3. „УМБАЛ - Проф. д-р Стоян Киркович“ АД

„Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД („УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД) със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с **ЕИК 123535874**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-45** от **7.12.2021 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.** от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, 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): **80,640 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: **0,079 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: **80 бр;**

- **ОБЩО: 80 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 „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **80 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 **0,150 MW_e.**

• През разглеждания период в производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като целият когенерационен модул е UPB 926 TC-N-E на фирмата „UPB Energy gmbh“ – Германия, оборудван с газо-бутален двигател тип In-Line на фирмата Libcher и електрически генератор тип „MJB 250“ на фирмата Mareli.

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,150 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,202 MW_t;
- електрическа ефективност 35,35 %;
- топлинна ефективност 47,51 %;
- обща ефективност 82,86 %;
- 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	13.05.2011 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 246 kJ/nm ³
Средна месечна температура	9,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,04%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,39%
Изискване за ΔF	$\geq 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,68%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	80,640	няма	80,640	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 = **4,146 MWh**;
- закупени количества ЕЕ за производство = 3,978 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 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	126,000	126,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	84,786	84,786	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	279,609	279,609	–	–

- Потребена топлинна енергия: **126,000 MWh**.

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

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

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:

$$84,786 \text{ MWh} - 4,146 \text{ MWh} = \mathbf{80,640 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **84,786 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), като количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **84,786 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **80,640 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
10/2021	71,898	0	няма	няма	няма	няма	71,898	72,079	72	0,079
11/2021	80,640	0	няма	няма	няма	няма	80,640	80,719	80	0,719

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 в кореспонденция с ч. 162, ал. 1 от ЗЕ, тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 500 kW – за месец ноември 2021 г. са в размер на **80 бр.**

Въз основа на горното следва на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъдат издадени **80 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **80 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

4. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-27 от 7.12.2021 г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопереработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **73,142 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: **0,253 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: **73 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: **73 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 инсталацията/ите/	д.в.г.

Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 246 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,35%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,27%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	73,142	няма	73,142	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 = **225,858 MWh**;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	359,000	359,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	299,000	299,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	780,049	780,049	–	–

- Потребена топлинна енергия: **525,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 166,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$$299,000 \text{ MWh} - 225,858 \text{ MWh} = \mathbf{73,142 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **299,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **299,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **73,142 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
10/2021	73,448	0	няма	няма	няма	няма	73,448	74,253	74	0,253
11/2021	73,142	0	няма	няма	няма	няма	73,142	73,395	73	0,395

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **73 бр.**

Въз основа на горното следва на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени **73 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени **73 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

5. „Алт Ко“ ООД

„Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София „Алт Ко“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1606, бул. „Македония“ № 18, сграда във вътрешен двор, ет. 4, с **ЕИК 206114571**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ.

Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-1 от 10.12.2021 г., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ за периода на издаване на сертификати от 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **1291,350 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: **0,238 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: **1291 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: **1291 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 246 kJ/nm ³
Средна месечна температура	10,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,03%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,98%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1291,350	няма	1291,350	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) = **10,728 MWh**

– $E_{\text{закуп. за произв.}} = 1,000 \text{ MWh}$.

• 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 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 на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1208,036	1208,036	–	–
Електрическа енергия	MWh	1302,078	1302,078	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3099,752	3099,752	–	–

• Потребената топлинна енергия е: **1208,036 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 (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:

$$1302,078 \text{ MWh} - 10,728 \text{ MWh} = 1291,350 \text{ MWh} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1302,078 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1302,078 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1291,350 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при про- дажи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
04/2021	646,000	0	няма	няма	няма	няма	646,000	646,238	646	0,238
11/2021	1291,350	0	няма	няма	няма	няма	1291,350	1291,588	1291	0,588

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 04/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), който се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2021 г. са в размер на **1291 бр.**

Въз основа на горното следва на „АЛТ КО“ ООД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени **1291 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат прехвърлени **1291 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

6. „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 **14.12.2021 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **2021,192 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: **0,039 MWh**;

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

- ЕРМ: **2021 бр.**;

- **ОБЩО: 2021 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: **2021 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	34 246 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,45%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,98%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,98%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2021,192	няма	2021,192	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) = **135,208 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	2194,200	2194,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	2156,400	2156,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5372,758	5372,758	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2927,328 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1566,000 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (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:

$$2156,400 \text{ MWh} - 135,208 \text{ MWh} = \mathbf{2021,192 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **2156,400 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2156,400 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2021,192 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
10/2021	1062,314	0	няма	няма	няма	няма	1062,314	1063,039	1063	0,039
11/2021	2021,192	0	няма	няма	няма	няма	2021,192	2021,231	2021	0,231

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **2021 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Разград“ АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени **2021 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

7. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-6 от 10.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **1769,073 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: **0,786 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: **1769 бр.**

- **ОБЩО: 1769 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: **1769 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от

двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
- електрическа ефективност 40,1%;
- топлинна ефективност 41,1%;
- обща ефективност 81,2%.
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 238 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,56%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,17%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1769,073	няма	1769,073	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) = **184,788 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 9,905 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 20 kV – **0,914 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	1970,004	1970,004	–	–
Електрическа енергия	MWh	1953,861	1953,861	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5084,856	5084,856	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4413,793 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 2165,000 \text{ MWh}$).

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:

$1953,861 \text{ MWh} - 184,788 \text{ MWh} = 1769,073 \text{ MWh}$ – 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 **1953,861 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 **1953,861 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1769,073 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
10/2021	1439,857	0	няма	няма	няма	няма	1439,857	1440,786	1440	0,786
11/2021	1769,073	0	няма	няма	няма	няма	1769,073	1769,859	1769	0,859

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **1769 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **1769 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 1769 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

8. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжеви комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **9.12.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжеви 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): **2115,042 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: **0,870 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: **2115 бр.;**

- ОБЩО: **2115 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: **2115 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

В справка 4.5 не са посочени: тип на инсталация за комбинирано производство и коригиращите фактори за избегнати загуби от мрежата. Извършена е корекция от работната група.

- 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 „Оранжевия 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-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	12.09.2015 г.	12.09.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 246 kJ/nm ³	34 246 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,7°C	7,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,55%	49,55%
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 $\eta_{\text{общо}}$	81,22%	82,33%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,35%	21,76%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2115,042	няма	2115,042	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 (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **111,058 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 инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, както и на цялата централа, са следните:

Показатели на ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1062,521	1742,147	–	–
Електрическа енергия	MWh	1065,672	1747,314	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2753,580	4296,538	–	–

Показатели на ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	505,385	505,385	–	–
Електрическа енергия	MWh	478,789	478,789	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1195,463	1195,463	–	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2247,532	2247,532	–	–
Електрическа енергия	MWh	2226,100	2226,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5492,000	5492,000	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2247,532 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 „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:

$2226,100 \text{ MWh} - 111,058 \text{ MWh} = \mathbf{2115,042 \text{ MWh}}$ – 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 **2226,100 MWh**;

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

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2226,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2115,042 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 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 сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2021	962,466	0	няма	няма	няма	няма	962,466	962,870	962	0,870
11/2021	2115,042	0	няма	няма	няма	няма	2115,042	2115,912	2115	0,912

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 **ноември 2021 г.** са в размер на **2115 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 **2115 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** да бъдат **прехвърлени 2115 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

9. „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 9.12.2021 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **3113,592 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: **0,848 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: **3114 бр.;**
- ОБЩО: **3114 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: **3114 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

В справка 4.5 не са посочени: тип на инсталация за комбинирано производство и коригиращите фактори за избегнати загуби от мрежата. Извършена е корекция от работната група.

- 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_e;
- електрическа ефективност 42,50 %;
- топлинна ефективност 42,90 %;
- обща ефективност 85,40 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	23.10.2013	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 246 kJ/nm ³	34 246 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,7°C	7,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,55%	49,55%
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 $\eta_{\text{общо}}$	79,93%	82,15%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,61%	22,06%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3113,592	няма	3113,592	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) = **163,558 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1711,409	1711,409	–	–
Електрическа енергия	MWh	1797,986	1797,986	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4390,400	4390,400	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1498,733	1498,733	–	–
Електрическа енергия	MWh	1479,164	1479,164	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3624,754	3624,754	–	–

ОБЩО показатели за	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

централата		енергия	енергия	топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3210,142	3210,142	–	–
Електрическа енергия	MWh	3277,150	3277,150	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8015,154	8015,154	–	–

- Потребена топлинна енергия: **3210,142 MWh**.

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

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

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

$$3277,150 \text{ MWh} - 163,558 \text{ MWh} = \mathbf{3113,592 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата Е_{нето}}.$$

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 **3277,150 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 **3277,150 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3113,592 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от 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 до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2021	2273,868	0	няма	няма	няма	няма	2273,868	2274,848	2274	0,848
11/2021	3113,592	0	няма	няма	няма	няма	3113,592	3114,440	3114	0,440

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния

период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, 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 ноември 2021 г. са в размер на **3114 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 3114 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3114 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

10. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **10.12.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

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

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1106,777 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: **0,142 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: **1106 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: **1106 бр.**

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **2,000 MW_e**;

- В ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW_t;
- мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- електрическа ефективност 43,66 %;
- топлинна ефективност 43,16 %;
- обща ефективност 86,82 %.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 246 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,2°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,65%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,68%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	24,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1106,777	няма	1106,777	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) = **55,339 MWh**;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ;

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

- подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 10 kV – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1309,100	1309,100	–	–
Електрическа енергия	MWh	1162,116	1162,116	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2918,202	2918,202	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1309,100 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (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:

$$1162,116 \text{ MWh} - 55,339 \text{ MWh} = \mathbf{1106,777 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1162,116 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1162,116 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1106,777 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
10/2021	1189,149	0	няма	няма	няма	няма	1189,149	1190,142	1190	0,142
11/2021	1106,777	0	няма	няма	няма	няма	1106,777	1106,919	1106	0,919

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжев-Петров дол“ ООД 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 ноември 2021 г. са в размер на **1106 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжеви-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжеви-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени **1106 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1106 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

11. „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 **7.12.2021 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжеви 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): **468,5275 MWh**; *закръглени: 468,528 MWh (количествата се закръглят с точност до третия знак след десетичната запетая съгласно чл. 4, ал. 3, т. 3 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.)*

- 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: *не са посочени MWh*; *Натрупани дробни остатъци : 0,291 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: **468 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: 468 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 **3,358 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 газов двигател Jenbacher JMS 620 GS-N.L, със следните параметри:

- номинална електрическа мощност – 3,358 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците – 3,158 MW_t;
- електрическа ефективност 42,10 %;
- топлинна ефективност 44,70 %;
- обща ефективност 86,80 %;
- 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	23.11.2021 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 263 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,18%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,37%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,26%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	468,528	няма	468,528	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) = **9,661 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	507,719	507,719	–	–
Електрическа енергия	MWh	478,188	478,188	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1154,808	1154,808	–	–

- Потребена топлинна енергия: **507,719 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (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:

$$478,188 \text{ MWh} - 9,660 \text{ MWh} = \mathbf{468,528 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

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 **478,188 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 **478,188 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **468,528 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 про- дажи 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

06/2021	900,255	0	няма	няма	няма	няма	900,255	900,291	900	0,291
11/2021	468,528	0	няма	няма	няма	няма	468,528	468,819	468	0,819

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за която 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 ноември 2021 г. са в размер на **468 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 **468 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 468 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

12. „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 9.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): 3522,473 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: 0,256 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: 3522 бр.;**
- **ОБЩО: 3522 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: **3522 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	34 244 kJ/nm ³	34 244 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,81°C	7,81°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,51%	49,51%
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 $\eta_{\text{общо}}$	80,56%	81,28%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,99%	20,12%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	3522,473	няма	3522,473	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) = **206,327 MWh**;
 - закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 1,169 \text{ MWh}$.

- 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;

- потреблявана 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	2386,000	2386,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2060,700	2060,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5519,447	5519,447	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1866,000	1866,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1668,100	1668,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4347,889	4347,889	–	–

Показатели за инсталация ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4252,000	4252,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3728,800	3728,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9867,335	9867,335	–	–

- Потребена топлинна енергия: **4644,200 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 2531,708 \text{ MWh}$).

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:

$3728,800 \text{ MWh} - 206,327 \text{ MWh} = \mathbf{3522,473 \text{ MWh}}$ – 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 **3728,800 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 **3728,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3522,473 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
10/2021	3697,918	0	няма	няма	няма	няма	3697,918	3698,256	3698	0,256
11/2021	3522,473	0	няма	няма	няма	няма	3522,473	3522,729	3522	0,729

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **3522 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3522 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 3522 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

13. „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 **9.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **1235,886 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:

- ЕРМ: **0,254 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: **1236 бр.**

- **ОБЩО: 1236 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: **1236 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	34 249 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,81°C

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,35%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	85,24%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1235,886	няма	1235,886	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) = **206,014 MWh**;

– закупена ЕЕ за производство $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,105 \text{ MWh}$.

• 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	1392,000	1392,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1441,900	1441,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3324,636	3324,636	–	–

• Потребена топлинна енергия: **5196,499 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 5291,000 \text{ MWh}$).

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:

$1441,900 \text{ MWh} - 206,014 \text{ MWh} = \mathbf{1235,886 \text{ MWh}}$ – 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 **1441,900 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 **1441,900 MWh**;
- Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1235,886 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
10/2021	1256,208	0	няма	няма	няма	няма	1256,208	1256,254	1256	0,254
11/2021	1235,886	0	няма	няма	няма	няма	1235,886	1236,140	1236	0,140

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **1236 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **1236 бр.** за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **1236 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

14. „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 8.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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) – **7891,678 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: **0,576 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: **7892 бр.;**

- **ОБЩО: 7892 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: **7892 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 пет инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и 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_i;
- 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	34 426 kJ/nm ³	34 426 kJ/nm ³	34 426 kJ/nm ³	34 426 kJ/nm ³	34 426 kJ/nm ³	34 426 kJ/nm ³
Ср. месечна температура	10,9°C	10,9°C	10,9°C	10,9°C	10,9°C	10,9°C
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,89%	84,80%	81,36%	84,24%	82,95%	82,56%
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	21,35%	23,69%	20,68%	23,13%	21,08%	20,18%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7891,678	7891,678	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) = **618,072 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 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	1803,000	1803,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1673,344	1673,344	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4245,191	4245,191	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1161,469	1161,469	–	–
Електрическа енергия	MWh	1044,250	1044,250	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2601,156	2601,156	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1683,063	1683,063	–	–
Електрическа енергия	MWh	1540,000	1540,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3961,290	3961,290	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1829,500	1829,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	1637,938	1637,938	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4115,997	4115,997	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1380,750	1380,750	–	–
Електрическа енергия	MWh	1147,937	1147,937	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3048,388	3048,388	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1843,719	1843,719	–	–
Електрическа енергия	MWh	1466,281	1466,281	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4009,028	4009,028	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9701,501	9701,501	–	–
Електрическа енергия	MWh	8509,750	8509,750	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 981,050	21 981,050	–	–

- Потребена топлинна енергия: **11 900,487 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{BK}} = 7\,148,693 \text{ MWh}$).

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на 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 $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$8509,750 \text{ MWh} - 618,072 \text{ MWh} = \mathbf{7891,678 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8509,750 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 **8509,750 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7891,678 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
10/2021	6829,506	0	6829,506	6829,576	6829	0,576	няма	няма	няма	няма
11/2021	7891,678	0	7891,678	7892,254	7892	0,254	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **7892 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **7892 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **7892 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

15. „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 05.12.2011г. и № И4-Л-041 от 13.09.2018 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **9.12.2021** 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 **1.11.2021** г. до **30.11.2021** 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): **6196,947 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: **0,532 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: **6197 бр.;**

- **ОБЩО: 6197 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: **6197 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-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

- номинална електрическа мощност $2,428 \text{ MW}_e$;
- инсталирана топлинна мощност – $2,419 \text{ MW}_t$;
- 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 $2,430 \text{ MW}_e$;
- инсталирана топлинна мощност – $2,409 \text{ MW}_t$;
- 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 $1,464 \text{ MW}_e$;
- инсталирана топлинна мощност – $1,574 \text{ MW}_t$;
- 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-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. calorичност на горивото	$34\,246 \text{ kJ/nm}^3$	$34\,246 \text{ kJ/nm}^3$	$34\,246 \text{ kJ/nm}^3$	$34\,246 \text{ kJ/nm}^3$	$34\,246 \text{ kJ/nm}^3$
Средна месечна температура	$10,7^\circ\text{C}$	$10,7^\circ\text{C}$	$10,7^\circ\text{C}$	$10,7^\circ\text{C}$	$10,7^\circ\text{C}$
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,38%	49,38%	49,38%	49,38%	49,38%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,56%	81,43%	81,13%	80,68%	87,27%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,30%	21,65%	21,43%	21,32%	26,03%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	6196,947	няма	6196,947	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) = **295,153 MWh**.

- закупена ЕЕ за производство. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,217 \text{ MWh}$.

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1551,800	1551,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	1620,900	1620,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3890,104	3890,104	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1733,200	1733,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	1727,400	1727,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4249,525	4249,525	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1343,200	1343,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	1347,700	1347,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3316,882	3316,882	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	822,800	822,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	849,900	849,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2073,294	2073,294	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1028,000	1028,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	946,200	946,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2262,142	2262,142	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	6 479,000	6 479,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	6 492,100	6 492,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	15 791,946	15 791,946	–	–

• Потребена топлинна енергия: **6254,387 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1465,000 \text{ MWh}$).

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 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:

$$6492,100 \text{ MWh} - 295,153 \text{ MWh} = \mathbf{6196,947 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **6492,100 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **6492,100 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6196,947 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
10/2021	3882,832	0	няма	няма	няма	няма	3882,832	3883,532	3883	0,532
11/2021	6196,947	0	няма	няма	няма	няма	6196,947	6197,479	6197	0,479

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **6197 бр.**

Въз основа на горното следва на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **6197 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на

Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 6197 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

16. „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 8.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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) – **2106,525 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: **0,352 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: **2106 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: **2106 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 на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;

- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период са

били в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – 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	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 246 kJ/nm ³	34 246 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,9°C	7,9°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,17%	49,17%
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 $\eta_{\text{общо}}$	89,66%	91,80%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,40%	29,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	2106,525	2106,525	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) = **316,675 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 инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	94,200	94,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	80,400	80,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	194,727	194,727	–	–

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

Полезна топлинна енергия	MWh	2612,400	2612,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	2342,800	2342,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5397,824	5397,824	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2706,600	2706,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	2423,200	2423,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5592,551	5592,551	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2706,600 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на „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:

$$2423,200 \text{ MWh} - 316,675 \text{ MWh} = \mathbf{2106,525 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2423,200 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2423,200 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2106,525 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

10/2021	3469,549	0	3469,549	3470,352	3470	0,352	няма	няма	няма	няма
11/2021	2106,525	0	2106,525	2106,877	2106	0,877	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Когрийн“ ООД 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 ноември 2021 г. са **2106 бр.**

Въз основа на горното следва на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 2106 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 2106 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

17. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД

„Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустриална“ № 6, с ЕИК 107009273, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-008-03 от 17.10.2000 г.

С писмо вх. № Е-ЗСК-12 от 8.12.2021 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 „Габрово“ за периода от 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **432,421 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: **0,006 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: **432,427 бр.** (изисква се записване само на цялата част – т.е. 432 бр.);
- ОБЩО: **432,427 бр.** (изисква се записване само на цялата част – т.е. 432 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: **432 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 „Габрово“, е **6,0 MW_e**;

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация **една инсталация ТГ-3** за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с **парна турбина с противоналягане** с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e и се захранва с пара през този период от: котел **ЕПГ-8** (на биомаса – 355 раб. ч.); котел ЕПГ-2 (на въглища – **не е работил** т.е. 0 раб. ч.);

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	01.02.1978 г
Вид на основното гориво	биомаса
Долна раб. калоричност на основното гориво	10 122 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	30,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	83,75%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,53%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	432,421	няма	432,421	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) = **2,159 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за производството = 575,843 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 ТГ-3, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно

Наредба № РД-16-267, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3712,000	3712,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	434,580	434,580	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4951,340	4951,340	–	–

- Потребена топлинна енергия: **2485,000 MWh.**

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-3, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова сумата от изработената от нея електрическа енергия директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (записано в справката, като всъщност това е сума на ЕЕ по чл. 162а) от ЗЕ, за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$$434,580 \text{ MWh} - 2,159 \text{ MWh} = \mathbf{432,421 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-3 (парна турбина с противоналягане) е **по-голяма от 75%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **434,580 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за инсталация ТГ-3 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **434,580 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **140,350 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2021	140,350	0	няма	няма	няма	няма	140,350	141,006	141	0,006
11/2021	432,421	0	няма	няма	няма	няма	432,421	432,427	432	0,427

Забележка: следва да се има предвид, че след влизането на промените в ЗЕ от

30.12.2016 г., дружеството има неиздадени електронни сертификати за цялата 2016 г (януари, февруари, март, ноември и декември), от които е възможно да се натрупа остатък и той ще бъде взет предвид след тяхното издаване.

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация-Габрово“ 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 ноември 2021 г. са **432 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Габрово“ ЕАД, гр. Габрово, за централа ТЕЦ „Габрово“, гр. Габрово, да бъдат издадени 432 бр. за количествата подадени по **електроразпределителната мрежа**, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат **прехвърлени 432 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

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 **13.12.2021 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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) – **14 901,594 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2859,539,918 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1,087 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: **0,946 MWh;**
- ЕРМ: **0,708 MWh;**

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,618 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: **14 902 бр.**;

- ЕРМ: **2860 бр.**;

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **1 бр.**;

- ОБЩО: **17 763 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: **17 763 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-3** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пареоотбор и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**;

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	24.06.1993 г.	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища/газ	въглища/газ
Долна раб. калоричност на горивото	9891 kJ/kg	9891 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,68%	39,68%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,56%	84,06%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,92%	81,29%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,31%	18,70%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 762,220	14 901,594	2859,539	1,087

- 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) = **6195,648 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 16,587 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-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3734,369	3714,260	20,109	–
Електрическа енергия	MWh	736,668	736,668	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5086,865	5062,428	24,437	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	75 527,302	72 318,840	1208,462	–
Електрическа енергия	MWh	23 221,200	23 221,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	118 974,729	117 527,122	1447,607	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	77 261,671	76 033,100	1228,571	–
Електрическа енергия	MWh	23 957,868	23 957,868	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	124 061,594	122 589,550	1472,044	–

- Потребена топлинна енергия: **59 321,761 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-3 и ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 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:

23 957,868 MWh – 6195,648 MWh = **17 762,220 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 невисокоэффективна 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 **14 901,594 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 **2859,539 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: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1,087 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 всяка от инсталациите **ТГ-3** и **ТГ-5** поотделно, е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е определено в размер на **23 957,868 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите **ТГ-3** и **ТГ-5** 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 **23 957,868 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 762,220 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 и	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
10/2021	20 992,817	0	18 376,988	18 377,946	18 377	0,946	2614,918	2615,708	2615	0,708
11/2021	17 762,220	0	14 901,594	14 902,540	14 902	0,540	2859,539	2860,247	2860	0,247

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по	Подаде- ната плюс	Издаде- ни сер- ти-	Дробен остатък за следващ

директни електропро- води по чл. 119, ал. 2	дробен остатък от минал период	фискати	период
MWh	MWh	бр.	MWh
0,911	1,618	1	0,618
1,087	1,705	1	0,705

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **14 902 бр.**

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **2860 бр.**

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 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 17 763 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 14 902 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 2860 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 17 763 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

19. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

„Топлофикация-Плевен“ АД 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 **14.12.2021 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ АД 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **18 718,956 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **5671,051 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: **0,166 MWh;**
- ЕРМ: **0,203 MWh;**

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

- ЕПМ: **18 719 бр.;**
- ЕРМ: **5671 бр.;**
- **ОБЩО: 24 390 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: **24 390 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, 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 станционни номера ПГ-2 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	34 233 kJ/nm ³
Средна месечна температура	7,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,57%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1714 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,89%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,41%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	24 390,007	18 718,956	5671,051	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) = **2482,993 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 40,000 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47 479,000	47 007,000	472,000	–
Електрическа енергия	MWh	26 873,000	26 873,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	87 551,000	87 027,000	524,000	–

- Потребена топлинна енергия: **34 934,000 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:

$26\,873,000\text{ MWh} - 2482,993\text{ MWh} = \mathbf{24\,390,007\text{ MWh}}$ – 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 **18 718,956 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 **5671,051 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 **26 873,000 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 **26 873,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24 390,007 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	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
10/2021	16 001,457	0	12 604,116	12 604,166	12 604	0,166	3397,341	3398,203	3398	0,203
11/2021	24 390,007	0	18 718,956	18 719,122	18 719	0,122	5671,051	5671,254	5671	0,254

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация Плевен“ 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 ноември 2021 г. са в размер на **18 719 бр.**

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че издадените сертификати на „Топлофикация Плевен“ 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 ноември 2021 г. са в размер на **5671 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **24 390 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Плевен“ АД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **18 719 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **5671 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи **24 390 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

20. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“

„Топлофикация София“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1680, район Красно село, ул. „Ястребец“ № 23 Б, с **ЕИК 831609046**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия № Л-032-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решение № ИЗ-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и ТЕЦ „София изток“.

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **10.12.2021 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София“**, с местонахождение гр. София, ул. „История Славянобългарска“ № 6, за периода от **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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) – **24 924,473 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **11 964,939 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: **0,791 MWh**;
- ЕРМ: **0,678 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: **24 925 бр.**;
- ЕРМ: **11 965 бр.**;
- ОБЩО: **36 890 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: **36 890 бр. (верният размер е 36 889 бр.)**;

Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, от която се разбира, че през м. 11/2021 г. **няма** използвана от ТЕЦ „София“ нетна електрическа енергия от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ (има такава използвана само от ТЕЦ „София-Изток“).

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София“, е **72 MW_e**.

• В ТЕЦ „София“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

– **ТГ-8/ТГ-8А** е комбинация от две инсталации: ТГ-8 – парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e, като на изхода ѝ е каскадно присъединена ТГ-8А – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;

– ТГ-9 е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем паротбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 237 kJ/nm ³	34 237 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,8°C	6,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,09%	50,09%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,08%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,01%	87,89%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	13,31%	16,11%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	36 889,412	24 924,473	11 964,939	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от 3Е (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е) = **6498,588 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 на инсталация ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	76 123,596	71 151,916	4971,680	–
Електрическа енергия	MWh	20 211,000	20 211,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	110 774,927	105 005,389	5769,538	–

Показатели за ТГ-9 и	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	64 750,320	60 522,000	4228,320	–
Електрическа енергия	MWh	23 177,000	23 177,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	100 139,889	95 233,004	4906,885	–

ОБЩО показатели	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
-----------------	-------	---------	-------------	-----------------------

за централата		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	140 873,916	131 673,916	9200,000	–
Електрическа енергия	MWh	43 388,000	43 388,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	210 914,816	200 238,393	10 676,423	–

- Потребена топлинна енергия: **119 442,950 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 1897,000 \text{ MWh}$).

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 от инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 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:

$43\,388,000 \text{ MWh} - 6498,588 \text{ MWh} = \mathbf{36\,889,412 \text{ MWh}}$ – 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 **24 924,473 MWh** – за издаване на сертификати по реда на чл. 163б, ал. 1 относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД), като **прехвърлянето** се разделя на две по следния начин:

- **24 924,473 MWh** предназначено за прехвърляне на ФСЕС, съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

- **0,000 MWh** се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, тъй като няма използвано количество от ТЕЦ „София“ за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

- **ЕРМ:** цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **11 964,939 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и същата е за прехвърляне на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за инсталации ТГ8/ТГ-8А и ТГ-9, 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 **43 388,000 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за инсталация ТГ8/ТГ-8А и ТГ-9, 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 **43 388,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата**, през разглеждания период е в размер на **36 889,412 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
10/2021	27 791,223	0	19 434,954	19 435,791	19 435	0,791	8356,269	8356,678	8356	0,678
11/2021	36 889,412	0	24 924,473	24 925,264	24 925	0,264	11 964,939	11 965,617	11 965	0,617

- Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването да дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по ЕПМ	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 ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ до лимита	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
10/2021	19 434,954	0	19 434,954	19 435,224	19 435	0,224	0,000	0,571	0	0,571
11/2021	24 924,473	0	24 924,473	24 924,697	24 924	0,697	0,000	0,571	0	0,571

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период за м. 10/2021 г., за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД) са в размер **24 925 бр.**, които се прехвърлят както следва:

- към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2021 г. в размер на **24 924 бр.**;

- към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“** – за месец ноември 2021 г. в размер на **0 бр.**;

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**

съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2021 г. са в размер на **11 965 бр.**

- **Общо издадените сертификати са в размер на 36 890 бр., а прехвърлените са в размер на 36 889 бр.** (разликата от 1 бр. сертификат е в резултат на различните дробни остатъци от минал период при издаването спрямо прехвърлянето);

- Прехвърлените **общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **36 889 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **24 925 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като **24 924 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **0 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“, също така да бъдат издадени **11 965 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **36 890 бр.**, а прехвърлените са **36 889 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

21. „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 **10.12.2021 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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) – **58 351,455 MWh**;

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1887,703 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: **0,943 MWh**;

- ЕРМ: **0,936 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: **58 352 бр.**;

- ЕРМ: **1888 бр.**;

- ОБЩО: **60 240 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: **54 316 бр.** (верният размер е **54 315 бр.**);

*Забележка: Към документацията дружеството е приложило Декларация, в която се казва, че от 01.10.2020 г. започва снабдяването на свои обекти (помпени и абонатни станции) извън площадката на централата, използвайки съответната мрежа по смисъла на чл. 119, ал. 1, т.1 от ЗЕ, като си заплаща такси за пренос и достъп. Графиците се подават към ЕСО ЕАД и отчитат от тях. За м. 11/2021 г. дружеството е декларирало, че използваното по такъв начин количество електрическа енергия за „собствено потребление“ от ТЕЦ „София Изток“ е в размер на **6378,675 MWh**. С това количество, превърнато в сертификати по 1 MWh, е необходимо да се намалят издадените сертификати (по чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ), преди прехвърлянето им към ФСЕС (съгл. чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ). Съответно за същото това количество (6378,675 MWh) е необходимо да се прехвърлят сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София Изток“, като ползвател на тази нетна електрическа енергия от БЕКП за „собствено потребление“.*

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 са били в експлоатация четири инсталации – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са, като следва:

– **ТГ-1 – кондензационна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW_e;

– **ТГ-2 – кондензационна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 30,0 MW_e;

– **ТГ-4 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 40,849 MW_e;

– **ТГ-5 – противонагнетателна турбина** с електрически генератор с номинална мощност 66,0 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	конденз. турб.	конденз. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964	16.06.1964	05.02.2019	29.09.1988
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 233 kJ/nm ³	34 233 kJ/nm ³	34 233 kJ/nm ³	34 233 kJ/nm ³
Средна месечна температура	6,8°C	6,8°C	6,8°C	6,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,69%	50,69%	51,16%	50,69%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,91%	86,03%	91,15%	88,23%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,01%	42,96%	85,86%	83,44%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	10,96%	5,19%	12,05%	11,60%

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	64 861,299	62 828,753	2032,546	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) = **12 241,578 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-1, ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	41 324,390	41 298,390	26,000	–
Електрическа енергия	MWh	19 334,252	19 334,252	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	75 814,254	75 784,254	30,000	–

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4359,639	4351,639	8,000	–
Електрическа енергия	MWh	5494,499	1037,431	–	4457,068
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	22 929,265	6736,108	9,000	16 184,157

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	68 593,037	68 565,037	28,000	–
Електрическа енергия	MWh	24 716,750	24 716,750	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	108 676,713	108 643,713	33,000	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	76 570,213	76 495,213	75,000	–
Електрическа енергия	MWh	27 557,376	27 557,376	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	124 794,800	124 710,800	84,000	–

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	190 847,279	190 710,279	137,000	–
Електрическа енергия	MWh	77 102,877	72 645,809	–	4457,068
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	332 215,032	315 874,875	156,000	16 184,157

- Потребена топлинна енергия: **170 630,780 MWh** (в т.ч. $Q_{\text{вк}} = 10\,263,000\text{ MWh}$).

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-2 тя е по-малка от 10% и съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното й количество комбинирана електрическа енергия се изважда от общото брутно количество комбинирана електрическа енергия на централата, за да се получи брутното от ВЕКП за централата:

$$\text{ВЕКП бруто} = 72\,645,809 - 1037,431 = \mathbf{71\,608,378\text{ MWh}};$$

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

$$71\,608,378 / 77\,102,877 = 0,9287381\ (92,87\%) - \text{ дял брутна ЕЕ от ВЕКП};$$

- Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода нетната ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП(нето), като това е направено в 2 стъпки:

1) $12\,241,578 * 0,9287381 = 11\,369,220\text{ MWh}$ – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (т.е. по чл. 162а) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$71\,608,378\text{ MWh} - 11\,369,220\text{ MWh} = \mathbf{60\,239,158\text{ MWh}}$ – нетната ЕЕ от ВЕКП на изхода на централата.

- Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, тъй като чл. 162а от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата за получаването на компенсации от ФСЕС. Или в случая разпределението е следното:

- **ЕПМ:** $(62\,828,753 / 64\,861,299) * 60\,239,158 = \mathbf{58\,351,454\text{ MWh}}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (62 828,753 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна

електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД). Следователно за целите на прехвърлянето е необходимо се намери какъв е дялът само от ВЕКП на използваното количество за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ в размер на 6378,675 MWh, което се разделя на високоефективен и невисокоефективен дял в същата пропорция, както високоефективния дял в показанията на изходния електромер по ЕПМ (58 351,454 MWh) към общото показание на същия този електромер (62 828,753 MWh):

$(58\,351,454 / 62\,828,753) * 6378,675 = 5924,118 \text{ MWh}$ дял от ВЕКП в използваното количество за собствено потребление по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

От което следва, че трябва да се прехвърлят следните количества

– **52 427,336 MWh се прехвърлят на ФСЕС** съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ (т.е. електрическа енергия от ВЕКП в показанията на този електромер в размер на 58 351,454 MWh, намалена с дела от ВЕКП на електрическата енергия по чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, който е в размер на 5924,118 MWh);

– **5924,118 MWh се прехвърлят на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София“**, което количество се явява използваното количество от ВЕКП за „собствено потребление“ по смисъла на чл. 119, ал. 1, т. 1 от ЗЕ;

• **ЕРМ:** $60\,239,158 - 58\,351,454 = 1887,704 \text{ MWh}$ – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (2032,546 MWh) – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) и същата е за прехвърляне на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 в кореспонденция с чл. 162а от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-1** е по-голяма от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **19 334,252 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-2** е по-малка от 80% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **1037,431 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-4** е по-голяма от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 716,750 MWh**;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталация **ТГ-5** е по-голяма от 75% и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, изчислена по методиката на Наредба № РД-16-267, е в размер на **27 557,376 MWh**;

• **Общото количество произведена брутна комбинирана електрическа енергия** от централата е сумата от всички работили инсталации през периода в размер на **72 645,809 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво, за инсталация **ТГ-2** е по малка от **10%** и съгласно чл. 14, ал.1 от Наредба № РД-16-267 от тази инсталация **няма** произведена брутна електрическа енергия с показатели на ВЕКП.

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите **ТГ-1, ТГ-4 и ТГ-5 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 равна на сумата от трите инсталации в размер на **71 608,378 MWh**;

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата** през разглеждания период е в размер на **60 239,158 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 3Е	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
10/2021	27 178,894	0	26 033,627	26 033,943	26 033	0,943	1145,267	1145,936	1145	0,936
11/2021	60 239,158	0	58 351,454	58 352,397	58 352	0,397	1887,704	1888,640	1888	0,640

• Поради обстоятелството, че издадените сертификати по ЕПМ не се прехвърлят всичките на ФСЕС, което обстоятелство се появява единствено при ползване на електрическа енергия за собствено потребление през ЕПМ и/или ЕРМ по чл. 119, ал. 1, т. 1, то в следната таблица е отразено натрупването да дробните остатъци от двете прехвърляния:

ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ КЪМ ФСЕС И КЪМ ДРУЖЕСТВОТО										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по ЕПМ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от 3Е	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ФСЕС съгл. чл. 163б, ал.6				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП, подадена по ЕПМ, която се прехвърля към ползвателя на остатъка от количеството за издаване на сертификати			
			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
10/2021	26 033,627	0	23 627,911	23 628,049	23 628	0,049	2405,716	2405,894	2405	0,894
11/2021	58 351,454	0	52 427,336	52 427,385	52 427	0,385	5924,118	5925,012	5925	0,012

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период за (м. 10/2021 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) е в размер **58 352 бр.**, които се прехвърлят както следва:

– към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец ноември 2021 г. в размер на **52 427 бр.**;

– към **„Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“**, което количество се явява като разлика между нетното количество електрическа енергия от ВЕКП за **издаване** на сертификати относно ЕПМ по чл. 163б, ал. 1 от 3Е, намалено с количеството за **прехвърляне** на ФСЕС по чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец ноември 2021 г. в размер на **5925 бр.**;

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2020 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), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от 3Е – за месец ноември 2021 г. са в размер на **1888 бр.**

• **Общо издадените сертификати са в размер на 60 240 бр., като и прехвърлените са в размер на 60 240 бр.**

- Прехвърлените общо сертификати за Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, като сума по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **54 315 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **58 352 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, от които **52 427 бр.** да бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и **5925 бр.** да бъдат прехвърлени на „Топлофикация София“ – ТЕЦ „София Изток“, също така да бъдат издадени **1888 бр.** за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и същите бъдат прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, в резултат на което издадените общо за двете мрежи са **60 240 бр.**, като и прехвърлените са **60 240 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

22. „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 8.12.2021 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 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) – **23 914,224 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: **0,055 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: **23 914 бр.;**

- ОБЩО: **23 914 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: **23 914 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW_e**;

- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация, а топлинната от два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **две отделни справки по чл. 4, ал. 5** от Наредба № 7 от 19.07.2017 г.:

- **Инсталация 1: КППЦ** (№ 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.

- **Инсталация 2: ТГ-2** отговаря на инсталация по чл. 2, т. 2 от Наредба № РД-16-267 – представляваща парна **турбина с противоналягане** с бойлер-кондензатор с един регулируем паротопор и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

1) В първата справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 1, отнасяща се за инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“), е записано:

- Данни и постигнати показатели от инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КППЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 246 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,096°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	51,11%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,48%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	25,93%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	23 914,224	23 914,224	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) = **752,226 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 37 862 MWh;

• Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

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

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

• Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“), **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за КППЦ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25 914,319	25 352,214	622,104	–
Електрическа енергия	MWh	24 666,450	24 666,450	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	58 571,136	57 839,249	731,887	–

• Потребена топлинна енергия: **25 604,200 MWh**.

2) Във втората справка по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за Инсталация 2, отнасяща се за инсталация ТГ-2, е записано:

• Данни и постигнати показатели от инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“):

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	турбина с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	15.05.1976 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 246 kJ/nm ³
Средна месечна температура	8,096°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	няма
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	няма
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	няма
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	няма

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

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

Забележка: Инсталацията ТГ-2 е произвела само **некомбинирана топлинна енергия за РОУ**, която се отразява в общите показатели на централата по отношение

на „тоталната“ и съответно на „потребената“ топлинна енергия, без от нея да има произведена електрическа енергия.

- За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, се получават следните данни:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е = **няма**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 194,134 MWh;

• Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация ТГ-2, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8084,874	–	8084,874	–
Електрическа енергия	MWh	–	–	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8744,947	–	8744,947	–

- Потребена топлинна енергия: **6441,000 MWh.**

3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 5 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „Пловдив Север“:

- Количества електрическа енергия на изхода по електромер на ТЕЦ „Пловдив Север“ се запазва и е равна на тези произведени от инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“):

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	23 914,224	23 914,224	няма	няма

- За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, се получават следните данни:
 - „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от 3Е = **752,226 MWh**;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 231,996 MWh;
- Общите показатели за ТЕЦ „Пловдив Север“ са следните:

Показатели ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	34 059,193	25 352,214	8706,978	–
Електрическа енергия	MWh	24 666,450	24 666,450	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	67 316,083	57 839,249	9476,834	–

- Потребена топлинна енергия от ТЕЦ „Пловдив Север“: **32 045,200 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 $E_{\text{нето}}$:

- В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образувачи КППЦ (като от самостоятелната инсталация ТГ-2 няма произведена електрическа енергия), покрива

критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова количеството за брутна електрическа енергия от ВЕКП директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (от справката, като всъщност това е сумата на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$24\,666,450 \text{ MWh} - 752,226 \text{ MWh} = 23\,914,224 \text{ MWh}$ – 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 подадени количества към ЕРМ, то цялата нетна електрическа енергия от ВЕКП е дял от показанията на електромер/ите/ към ЕПМ:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **23 914,224 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС за получаване на компенсация.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, **брутната комбинирана електрическа енергия е определена, че е в размер на 24 666,450 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 **24 666,450 MWh;**

• Количеството произведена **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **23 914,224 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
10/2021	25 227,381	0	25 227,381	25 228,055	25 228	0,055	няма	няма	няма	няма
11/2021	23 914,224	0	23 914,224	23 914,279	23 914	0,279	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **23 914 бр.**

Въз основа на горното следва на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени 23 914 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 23 914 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

23. „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 9.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **23 399,540 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: **0,308 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: **23 399 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: **23 399 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 инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4** – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми парootбора** и електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина	кондензационна турбина
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	21.04.1961	14.04.1962
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	13 480 kJ/kg	13 480 kJ/kg	13 480 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,10%	39,10%	39,10%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,03%	81,03%	81,03%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,58%	80,62%	80,64%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,03%	21,07%	21,10%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	23 399,540	23 399,540	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) = **15 038,489 MWh**;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}}$ = 1945,566 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-2 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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	40 738,000	39 354,000	1384,000	–
Електрическа енергия	MWh	13 465,608	13 465,608	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	67 158,000	65 545,813	1612,000	–

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

Полезна топлинна енергия	MWh	47 776,000	46 392,000	1384,000	–
Електрическа енергия	MWh	15 874,050	15 874,050	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	78 843,000	77 230,813	1612,000	–

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 300,000	26 590,000	710,000	–
Електрическа енергия	MWh	9098,371	9098,371	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	45 081,000	44 253,702	827,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	115 814,000	112 336,000	3478,000	–
Електрическа енергия	MWh	38 438,029	38 438,029	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	191 082,000	187 030,000	4051,672	–

- Потребена топлинна енергия: **111 591,939 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-2 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 :

38 438,029 MWh – 15 038,489 MWh = **23 399,540 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 **23 399,540 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-2, 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 **38 438,029 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, 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 **38 438,029 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **23 399,540 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
21/2021	29 193,471	0	29 193,471	29 194,308	29 194	0,308	няма	няма	няма	няма
21/2021	23 399,540	0	23 399,540	23 399,848	23 399	0,848	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **23 399 бр.**

Въз основа на горното следва на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 23 399 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 23 399 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

24. „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 **13.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **8121,894 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2772,888 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: **0,340 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,051 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: **8121 бр.** (*верният размер е 8122 бр., но това е техническа грешка при записването, тъй като общия сбор е изчислен с правилния размер по ЕПМ*);
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **2772 бр.**;
- **ОБЩО: 10 894 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: **10 894 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;

- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса

Долна раб. калоричност на горивото	14 972 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	33,11%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,62%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,01%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,35%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	10 894,782	8121,894	няма	2772,888

• 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) = **3600,308 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	37 437,814	35 900,814	1537,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 495,090	14 495,090	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	62 986,001	62 986,001	–	–

- Потребена топлинна енергия: **29 664,000 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 ТГ-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 :

14 495,090 MWh – 3600,308 MWh = **10 894,782 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 **8121,894 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;

- **ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ** (мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД): цялото продадено количество измерено с електромер в размер на **2772,888 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 **14 495,090 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 **14 495,090 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 894,782 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 мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			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
10/2021	12 900,564	0	10 357,226	10 357,340	10 357	0,340	2543,338	2544,051	2544	0,051
11/2021	10 894,782	0	8121,894	8122,234	8122	0,234	2772,888	2772,939	2772	0,939

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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) – за месец ноември 2021 г. са в размер на **8122 бр.**

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че няма **издадени** 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) и следователно за месец ноември 2021 г. са в размер на **2772 бр.**

- **Общо издадените** сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **10 894 бр.**, като и **прехвърлените** са в размер на **10 894 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени **8122 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени **2772 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 **10 894 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**

25. „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 **9.12.2021 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 **1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.**, отбелязана в заявлението като:

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

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **15 770,879 MWh;**
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1314,899 MWh;**
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **259,644 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: **0,433 MWh**;
- ЕРМ: **0,100 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,668 MWh**;

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

- ЕПМ: **15 771 бр.**;
- ЕРМ: **1314 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **260 бр.**;
- ОБЩО: **17 345 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: **17 345 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 и ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, свързани на общ колектор към енергийни котли със стационарен номер 7 и 8 (не е работил през периода), като те са:

– **ТГ-5 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

– **ТГ-6 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	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1985	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	18 157 kJ/kg	18 157 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,50%	35,50%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,71%	86,75%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,77%	79,84%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$

Постигнат резултат за ΔF	27,06%	26,45%
----------------------------------	--------	--------

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	17 419,405	15 838,147	1320,507	260,751

• 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) = **5079,731 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 – **0,919 (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	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	15 667,162	15 250,862	416,300	–
Електрическа енергия	MWh	7789,440	7747,438	–	42,002
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	29 367,691	28 746,610	484,013	137,068

Показатели на ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 770,858	29 965,529	805,329	–
Електрическа енергия	MWh	14 709,696	14 656,140	–	53,556
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	56 893,452	55 778,220	935,320	178,912

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46 438,020	45 216,391	1221,629	–
Електрическа енергия	MWh	22 499,136	22 403,578	–	95,558
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	86 261,143	84 524,830	1420,333	315,980

- Потребена топлинна енергия: **30 699,000 MWh**.

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при 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 комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **22 403,578 MWh**;

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

$22\,403,578 / 22\,499,136 = 0,995752814$ (99,58%) – 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_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето), което е направено в две стъпки:

1) $5079,731 * 0,995752814 = 5058,156$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1 (162а)“ с показател за ВЕКП;

2) $22\,403,578$ MWh – $5058,156$ MWh = **17 345,422 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 компенсация от ФСЕС (изменение на ЗЕ влизащо в сила от 01.07.2018 г.). Или в случая разпределението е следното:

– ЕПМ: $(15\,838,147 / 17\,419,405) * 17\,345,422 =$ **15 770,879 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (15 838,147 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: $(1320,507 / 17\,419,405) * 17\,345,422 =$ **1314,899 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с този електромер/и (1320,507 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:

$17\,345,422$ MWh – $15\,770,879$ MWh – $1314,899$ MWh = **259,644 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП, като дял от цялото измерено количество с тези електромери (260,751 MWh) – за издаване сумарно на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, **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 тези инсталации е определено общо в размер на **22 403,578 MWh**;

- Отчетена **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 поотделно, **е по-голяма от 10%** и количеството брутна

високоэффективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **22 403,578 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **17 345,422 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
10/2021	19 744,059	0	18 231,440	18 232,433	18 232	0,433	1243,189	1244,100	1244	0,100
11/2021	17 345,422	0	15 770,879	15 771,312	15 771	0,312	1314,899	1314,999	1314	0,999

Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни электропро- 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
269,430	269,668	269	0,668
259,644	260,312	260	0,312

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **15 771 бр.**

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **1314 бр.**

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 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 ноември 2021 г. са в размер на **260 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 **17 345 бр.**

Въз основа на горното следва на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 15 771 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1314 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 260 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 17 345 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

26. „Солвей Соди“ АД

„Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 813109388, е юридическо лице, което е правопреемник на „Девен“ АД, в резултат от извършено преобразуване чрез вливане на „Девен“ АД (преобразуващо се дружество) в „Солвей Соди“ АД (приемащо дружество), по реда на чл. 262 от ТЗ. В тази връзка с Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. Комисията е дала разрешение на „Девен“ АД да се преобразува чрез вливане в „Солвей Соди“ АД, съобразно представения по преписката договор за преобразуване чрез вливане, прекратила е лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Девен“ АД, и е издала на „Солвей Соди“ АД лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 125 MW_e и топлинна мощност 700 MW_t. На основание чл. 52, ал. 2 от ЗЕ Комисията е приела, че прекратяването на лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Девен“ АД, както и издаването на лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Солвей Соди“ АД, заедно с приложенията към последната, влизат в сила от датата на вписване на преобразуването по т. I от Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. в Търговския регистър. Считано от 29.06.2017 г. „Девен“ АД е прекратено и дружеството е заличено от Търговския регистър, а негов универсален правопреемник е „Солвей Соди“ АД, с издадена от КЕВР лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-22 от 7.12.2021 г. и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода от 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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) – 12,615 MWh;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 47,265 MWh;

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

- ЕПМ: **0,203 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,591 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: **12 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **47 бр.**;
- ОБЩО: **59 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: **59 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 с писмо с вх. № Е-ЗСК-22/30.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW_e**;

• През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-8 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

– **ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7**, които са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми паротурбини, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми паротурбини;

– **ТГ-6** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени паротурбини и разполагат с регенеративни паротурбини за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-1 с 25,0 MW_e; ТГ-2 с 25,0 MW_e; ТГ-3 с 4,0 MW_e; ТГ-4 с 12,0 MW_e; ТГ-5 с 8,5 MW_e; ТГ-6 с 21,0 MW_e; ТГ-7 с 8,5 MW_e; 21,0 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
Вид на инсталаци/ята/ите/	противонагнетателна турб.	противонагнетателна турб.	противонагнетателна турб.	противонагнетателна турб.
Дата на въвеждане в експлоат.	31.01.1974	28.08.1974	28.08.1974	28.08.1974
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калор. на горив.	29 233 kJ/kg	29 233 kJ/kg	29 233 kJ/kg	29 233 kJ/kg

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,36%	39,36%	39,36%	39,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (върнат кондензат по Алгоритъм)	82,98%	82,98%	84,27%	82,98%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	94,84%	95,34%	84,02%	95,83%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,13%	17,56%	15,49%	17,97%

• Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2021 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
126 153,000	481,102	16 859,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	43,031	0,000	0,000	6240,395	5962,517	4153,624	459,433	0,000

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	59,880	12,615	няма	47,265

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **21 439,420 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 2100,129 \text{ MWh}$;

– ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 16 070,798 \text{ MWh}$.

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

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

– подавана по ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ – **0,935 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на подаване по ДЕ)

– потребявана на площадката за собствени нужди и собствено потребление с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,935 отговаря** на Регламента (**пропорционално изчислен** в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката);

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, както и обобщените brutни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-4	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	106 785,996	106 496,589	289,407	–
Електрическа енергия	MWh	5639,581	5639,581	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	118 560,782	118 241,003	319,778	–

Показатели за инсталация ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	102 030,935	101 754,415	276,520	–
Електрическа енергия	MWh	5381,293	5381,293	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	112 675,377	112 369,838	305,539	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	51 594,287	51 454,458	139,829	–
Електрическа енергия	MWh	10 064,501	10 064,501	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	73 373,671	73 219,168	154,503	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7861,839	7840,532	21,307	–
Електрическа енергия	MWh	413,925	413,925	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8637,533	8613,990	23,543	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	268 273,057	267 545,994	727,062	–
Електрическа енергия	MWh	21 499,300	21 499,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	313 247,363	312 443,999	803,363	–

• Потребена топлинна енергия: **247 562,000 MWh**.

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

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

• В случая цялата произведена brutна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7 покрива критерия за brutна 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 :

21 499,300 MWh – 21 439,420 MWh = **59,880 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), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и директните електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ. Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоэффективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ и ДЕ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– **ЕПМ: 12,615 MWh** – цялото измерено количество с този електромер/и/ за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– **Директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: 47,265 MWh** – цялото измерено количество с този електромер/и/ – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по директни електропроводи до клиенти съгласно чл. 119, ал. 2 от ЗЕ и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7 и поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 499,300 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво поотделно, за всяка от инсталациите ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7 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 **21 499,300 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **59,880 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 электропреносна 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	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2021	60,637	0	26,367	27,203	27	0,203	34,270	34,591	34	0,591
11/2021	59,880	0	12,615	12,818	12	0,818	47,265	47,856	47	0,856

• От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **электропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната**

система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2021 г. са в размер на **12 бр.**

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Солвей Соди“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2021 г. са в размер на **47 бр.**

- **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **59 бр.**

Въз основа на горното следва на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени 12 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 47 бр. за количествата подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 59 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

27. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„ТЕЦ – Бобов дол“ АД, 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 10.12.2021 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 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): **18 400,200 MWh** – от енергиен блок № 1 и № 2, 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: **0,068 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: **18 000,913 MWh – 18 000 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: **18 000 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-03-17-32 от 13.8.2021 г. към което са приложени следните документи: **нов Алгоритъм за 2021 г.** утвърден със Заповед № Е-РД-151/17.03.2021 г. от Министъра на енергетиката; копие на писмо (писмото) от „ТЕЦ Бобов дол“ АД до Министерство на енергетиката, Дирекция „Сигурност на енергоснабдяването и управление при кризисни ситуации“. В писмото е записано следното:

1. Монтирана е и е в работа, считано от 01.07.2021 г., система за измерване на количеството пара към консуматора „Хийт Енерджи“ ЕООД.

2. Към посочените в алгоритъма средства за измерване се представят следните сертификати и документи, както и снимков материал от монтажа:

- Свидетелство за калибриране № 2591А-Е-21 на вторичен уред за измерване на налягането тип UHP03-Flow.

- Свидетелство за калибриране № 59-ГИ на БИМ за диафрагма за разход на пара.

- Сертификат за проверка на съответствието на SGS № 5001057/1 за измерване на разход на пара тип „Диафрагма камерна“ в съответствие с БДС EN ISO 5167-2:2003.

- Сертификат за калибриране на фирма YOKOGAWA за трансмитерите за налягане и разход

- Снимков материал от монтажа (който е приложен и към цитираното писмо от МЕ до КЕВР).

- 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 (ЦВН, ЦСН и ЦНН) и едно междинно прегряване на парата. Проточната част на турбината се разделя на осем участъка от седемте нерегулируеми пароотнемания (пароотбори) за регенеративната система. Турбините имат само по един регулируем V-ти пароотбор, предназначен за подаване на пара за основните бойлери (по един за всяка турбина), чието предназначение е да поддържат необходимата, регламентирана температура на мрежовата вода в централата. При електрически товар от 160 MW, параметрите на пара (пароотборът е ЦСН – цилиндър средно налягане на турбината) са: температура 249°C и налягане 0,213 МПа. При този товар отпускането на пара за промишлени консуматори е възможно да се осъществи през втори нерегулируем пароотбор, след ЦВН, където параметрите на парата са 300°C и 1,2 МПа.

- 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 (не е работил през периода) са свързани към ЕПМ на 220 kV;

- Работилите инсталации в топлофикационен режим през разглеждания период са:

- ТГ-1 и ТГ-2 – всяка от тях е кондензационна турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e**;
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	13.12.1973	2.10.1974 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	12 140 kJ/kg	12 140 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,38%	40,38%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,54%	85,52%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,02\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	44,64%	36,79%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,13%	21,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	129 600,610	129 600,610	няма	няма

***Забележка:** Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ АД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 188 703,132 MWh (188 703 132,200 kWh) – т.е. освен произведената електрическа енергия от работилите в топлофикационен режим ТГ-1 и ТГ-2 в размер на 129 600,610 MWh е работил и ТГ-3, произвеждайки останалата електрическа енергия до 188 703,132 MWh.*

• 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 220 kV за ТГ-2):

– „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) = **18 955,879 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 от ТГ-1 към ЕПМ с напрежение 110 kV, както и от ТГ-2 към ЕПМ с напрежение 220 kV – **0,966** – **изчислен според количествата по двете мрежи и 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-2, 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	38 994,200	38 994,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	95 272,727	18 179,098	–	77 093,631
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	300 790,244	71 463,895	–	229 326,349

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5110,600	5110,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	53 283,762	2454,621	–	50 829,141
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	158 726,512	9456,719	–	149 269,793

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 104,800	44 104,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	148 556,489	20 633,717	–	127 922,772
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	459 516,756	80 920,614	–	378 596,142

• Потребена топлинна енергия 44 104,800 **MWh** (в т.ч. с **гореща вода** за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 20 324,000 MWh и реализирана/продадена в размер на 1976,000 MWh, както и с **пара** е реализирана/продадена 21 804,800 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2021 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД:

***Забележка:** Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол“, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода топломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби. Парата към промишлените консуматори се измерва чрез системата цитирана по-горе.*

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, ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ВЕКП_{бруто} = **20 633,717 MWh**;

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

$20\,633,717 / 148\,556,489 = 0,1388947$ (13,89%) – дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

• Определена е с каква част (относителен дял) от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (фактически „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) трябва да се намали произведената брутна ЕЕ от ВЕКП, за да се получи на колко е равна на изхода **нетната** ЕЕ от ВЕКП – т.е. ВЕКП_(нето), като това е направено в 2 стъпки:

1) $18\,955,879 \cdot 0,1388947 = 2632,872$ MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП_(нето) е:

$20\,633,717$ MWh – $2632,872$ MWh = **18 000,845 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 по ЕПМ е:

– ЕПМ: **18 000,845 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-2 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 **20 633,717 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 633,717 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 000,845 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни -ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни 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
10/2021	18 400,200	0	18 400,200	18 401,068	18 401	0,068	няма	няма	няма	няма
11/2021	18 000,845	0	18 000,845	18 000,913	18 000	0,913	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 11/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ 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 ноември 2021 г. са в размер на **18 000 бр.**

Въз основа на горното следва на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени **18 000 бр.** за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени **18 000 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 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.

Издавания по т.2.:

Докладва Д. Дянков. Получени са 28 заявления, но в доклада са разгледани 27 бр. Заявлението от „Нова Пауър“ ЕООД е дошло след внасянето на доклада. Дружеството не е подавало заявления за сертификати от м. април 2018 г. Тяхното заявление според Наредбата №7 за издаване и прехвърляне на сертификати формално трябва да се приеме, защото е записано - 14 дни след крайния срок на производство на електрическата енергия. Но според изменението на чл. 36и, ал.4 от ЗЕ на двадесето число от месеца сертификатите трябва да бъдат публикувани, за да може ФСЕС да изплати компенсацията. Това изменение е влязло една година след приемане на Наредбата и затова се е наложило дружествата да представят малко по-рано от този срок заявленията си. Поради това работната група ще разгледа заявлението на „Нова Пауър“ ЕООД следващия месец, когато ще се разглежда произведената енергия за декември. Ще има допълнителен доклад за м. ноември специално за „Нова Пауър“ ЕООД.

И. Н. Иванов каза, че така „Нова Пауър“ ЕООД няма да бъде ошетен. Единствено трябва да бъде обяснено на дружеството.

Д. Дянков каза, че въпросът е изяснен и прочете:

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

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от ЗЕ, Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на 27 бр. производители;

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.;

II. 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 НОЕМВРИ 2021 г., както следва:

1. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул.

„Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 291,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 223,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 224,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,00%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,70%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-11-21/0000000001 до № ЗСК-10-11-21/000000206.

2. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 246 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 60,901 MWh;
- потребена топлинна енергия: 23,277 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 45,112 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,41%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,02%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-11-21/000000001
до № ЗСК-32-11-21/000000022.

3. На „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. Д-р Стоян Киркович“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Стара Загора, гр. Стара Загора 6000, ул. „Генерал Столетов“ № 2, с ЕИК 123535874, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Газов когенерационен модул“;
- местоположение на централата: община Стара Загора, гр. Стара Загора;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,150 MW;
- период на производство: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 126,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 126,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 84,786 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 12,68%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,39%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.05.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-45-11-21/000000001
до № ЗСК-45-11-21/000000080.

С КОМПЕНСИРАНЕ ПО РЕДА НА ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ:

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 359,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 525,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 299,000 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,27%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,35%;
- 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: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-27-11-21/000000001 до № ЗСК-27-11-21/000000073.

5. На „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжеви Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1208,036 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1208,036 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1302,078 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 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: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-1-11-21/000000001 до № ЗСК-1-11-21/000001291.

6. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm³;

- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 2194,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2927,328 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2156,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,98%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 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: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-11-21/000000001 до № ЗСК-4-11-21/000002021.

7. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 238 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1970,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4413,783 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1953,861 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,07%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,17%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-11-21/000000001 до № ЗСК-6-11-21/000001769.

8. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2247,532 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2247,532 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 2226,100 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,35%; ДВГ2: 21,76%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,25%; ДВГ2: 82,33%;
- 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: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-11-21/000000001 до № ЗСК-37-11-21/000002115.

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 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3210,142 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3210,142 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3277,150 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,61%; ДВГ2: 22,06%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,93%; ДВГ2: 82,15%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-38-11-21/000000001 до № ЗСК-38-11-21/000003114.

10. На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление:

Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
- местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1309,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1309,100 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1162,116 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,07%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,68%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-43-11-21/0000000001 до № ЗСК-43-11-21/000001106.

11. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 263 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 507,719 MWh;
- потребена топлинна енергия: 507,719 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 478,188 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,26%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,37%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;

- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-46-11-21/0000000001 до № ЗСК-46-11-21/0000000468.

12. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 244 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4252,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 4644,200 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3728,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,99%; ДВГ2: 20,12%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,56%; ДВГ2: 81,28%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-11-21/0000000001 до № ЗСК-5-11-21/000003522.

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: 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 249 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1392,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5196,499 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1441,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,60 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,24%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-11-21/0000000001 до № ЗСК-40-11-21/000001236.

14. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 426 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9701,501 MWh;
- потребена топлинна енергия: 11 900,487 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8509,750 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,35%; ДВГ2: 23,69%; ДВГ3: 20,68%; ДВГ4: 23,13%; ДВГ5: 21,08%; ДВГ6: 20,18%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,89%; ДВГ2: 84,80%; ДВГ3: 81,36%; ДВГ4: 84,24%; ДВГ5: 82,95%; ДВГ6: 82,56%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-11-21/0000000001 до № ЗСК-21-11-21/0000007892.

15. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 6479,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 6254,3873 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 6492,100 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,30%; ДВГ2: 21,65%; ДВГ3: 21,43%; ДВГ4: 21,32%; ДВГ5: 26,03%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,56%; ДВГ2: 81,43%; ДВГ3: 81,13%; ДВГ4: 80,68%; ДВГ5: 87,27%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-11-21/000000001 до № ЗСК-26-11-21/000006197.

16. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:

- 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2706,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2706,600 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2423,200 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,40%; ДВГ1: 29,60%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 89,66%; ДВГ1: 91,80%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-39-11-21/000000001 до № ЗСК-39-11-21/000002106.

17. На „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индуриална“ № 6, с ЕИК 107009273, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Габрово“;
- местоположение на централата: община Габрово, гр. Габрово;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;

- период на производство: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: биомаса – 10 122 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3712,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2485,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 434,580 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 13,53%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 83,75%;
- 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: ТГЗ: 01.02.1978 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-12-11-21/000000001 до № ЗСК-12-11-21/00000432.

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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9891 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 76 033,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 59 321,761 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 23 957,868 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 18,31%; ТГ5: 18,70%;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 87,92%; ТГ5: 81,29%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГЗ: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-11-21/000000001 до № ЗСК-9-11-21/000017763.

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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 47 007,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 34 934,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 26 873,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 17,41%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 84,89%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-11-21/0000000001 до № ЗСК-13-11-21/000024390.

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“;
- местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
- период на производство: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 237 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 131 673,916 MWh;
- потребена топлинна енергия: 119 442,950 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 43 388,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А: 13,31%; ТГ9: 16,11%;
- номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 87,01%; ТГ9: 87,89%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-11-21/0000000001 до № ЗСК-14-11-21/000036889;

21. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 233 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 190 710,279 MWh;
- потребена топлинна енергия: 170 630,780 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 72 645,809 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,96%; ТГ2: 5,19%; ТГ4: 12,05%; ТГ5: 11,60%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,01%; ТГ2: 42,96%; ТГ4: 85,86%; ТГ5: 83,44%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-11-21/000000001 до № ЗСК-15-11-21/000054315;
- За „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ – от № ЗСК-15-11-21/000054316 до № ЗСК-15-11-21/000060240.

22. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 246 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25 352,214 MWh;
- потребена топлинна енергия: 32 045,200,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 24 666,450 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 25,93%;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 86,48%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-11-21/000000001 до № ЗСК-16-11-21/000023914.

23. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 13 480 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 112 336,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 111 591,939 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 38 438,029 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,03%; ТГ2: 21,07%; ТГ4: 21,10%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,58%; ТГ2: 80,62%; ТГ4: 80,64%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-11-21/000000001 до № ЗСК-18-11-21/000023399.

24. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 14 972 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 35 900,814 MWh;
- потребена топлинна енергия: 29 664,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 14 495,090 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 27,35%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,01%;

- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-11-21/0000000001 до № ЗСК-19-11-21/000010894.

25. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 18 157 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 45 216,391 MWh;
- потребена топлинна енергия: 30 699,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 22 403,578 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 27,06%; ТГ6: 26,45%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 79,77%; ТГ6: 79,84%;
- 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: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-11-21/0000000001 до № ЗСК-20-11-21/000017345.

26. На „Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 813109388, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;
- местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;
- период на производство: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 29 233 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 267 545,994 MWh;
- потребена топлинна енергия: 247 562,000 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 499,300 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 17,13%; ТГ5: 17,56%; ТГ6: 15,49%; Т7: 17,97%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 94,84%; ТГ5: 95,34%; ТГ6: 84,02%; Т7: 95,83 %
- 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: ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ4: 31.01.1974 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-22-11-21/000000001 до № ЗСК-22-11-21/000000059.

27. 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: 01.11.2021 г. ÷ 30.11.2021 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 12 140 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 44 104,800 MWh;
- потребена топлинна енергия: 44 104,800 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 20 633,717 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 21,13%; ТГ2: 21,56%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 44,64%; ТГ2: 36,79%;
- 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: ТГ1: 13.12.1973 г.; ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2021 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-11-21/000000001 до № ЗСК-47-11-21/0000018000;

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

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - 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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-134 от 12.11.2021 г. от „Ружица Уинд“ ЕООД за прекратяване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект.**

В Комисия за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-134 от 12.11.2021 г., подадено от „Ружица Уинд“ ЕООД, гр. София, с искане за прекратяване на лицензия № Л-353-01 от 21.02.2011 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект. Заявлението е подадено на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-301 от 19.11.2021 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на основателността на искането.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

С Решение № Л-353 от 21.02.2011 г. Комисията е издала на „Ружица Уинд“ ЕООД лицензия № Л-353-01 от 21.02.2011 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, считано от датата на решението на Комисията за разрешаване осъществяването на лицензионната дейност, като е определила условията за изграждане на ветроенергиен парк „Ружица Уинд“ и срока за започване на лицензионната дейност, както е посочено в лицензията.

Със същото решение Комисията, на основание чл. 14, ал. 3 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (отм.) е одобрила на „Ружица Уинд“ ЕООД бизнес план и финансов модел за период от 15 години (2012 г. – 2027 г.).

Съгласно инвестиционния проект е предвидено изграждане на вятърен парк с 16 броя ветрогенератори с единична мощност 2,5 MW, обща инсталирана мощност 40 MW. Инвестиционният проект е предвиждал изграждане на вятърен парк (ВЕП „Ружица Уинд“), находящ се в землищата на с. Лятно и с. Долина, община Каолиново, област Шумен и в землищата на с. Ружица и с. Никола Козлево, община Никола Козлево, област Шумен, като обектът да бъде разположен върху шестнадесет поземлени имота, в които ще бъдат монтирани ветрогенераторите и един поземлен имот, предназначен за изграждане на повишаваща подстанция на енергийния обект. За наличието на вещни права върху поземлените имоти, влизащи в обхвата на ветроенергийния парк, са били представени следните документи:

1. Нотариални актове за покупко-продажба за имоти:
 - № 021013, № 018075, № 018034, № 018077, № 016066, № 016064 и № 016068, находящи се в землището на с. Ружица, община Никола Козлево, област Шумен;
 - № 017037 и № 019003, находящи се в землището на с. Лятно, община Каолиново, област Шумен;
 - № 020033, № 020035, № 020037 и № 020031, находящи се в землището на с. Никола Козлево, община Никола Козлево, област Шумен;
2. Нотариални актове за учредено вещно право на строеж за следните имоти:

- № 018074 и № 043006, находящи се в землището на с. Ружица, община Никола Козлево, област Шумен;
- № 015102 и № 015091, находящи се в землището на с. Долина, община Каолиново, област Шумен;

Общата площ на имотите, върху които е предвидено да се реализира проектът е 210,368 дка, като използваемата площ е само 16,500 дка, за които е променен начинът на трайно ползване на земята по реда на Закона за опазване на земеделските земи. Изграждането на подстанция е следвало да се осъществи в част от поземлен имот № 019003, с площ от 8 000 m², за който има одобрен със Заповед № РД-236 от 03.11.2009 г. на кмета на община Каолиново подробен устройствен план – план за застрояване и парцеларен план.

Срокът за изграждане и въвеждане в експлоатация на ветроенергийния парк е предвиден до октомври 2012 г.

„Ружица Уинд“ ЕООД е мотивирало искането си за прекратяване на издадената лицензия с отпаднал инвестиционен интерес и невъзможност за изграждането на енергийния обект, поради което не е започнало да осъществява лицензионна дейност. Съгласно сключения между „Ружица Уинд“ ЕООД и „Национална електрическа компания“ ЕАД Договор за присъединяване на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № 12ЕП-Х19АО13 от 31.01.2012 г., в срок до 30.06.2013 г. дружеството следва да изгради и въведе в експлоатация енергийния обект - вятърна електрическа централа, подстанцията към него, както и съоръженията за присъединяване. Този договор е прекратен поради изтичане на срока му, без да бъде реализирано строителството на енергийния обект и на присъединителните съоръжения към него. С оглед невъзможността за осъществяване на лицензионната дейност, „Ружица Уинд“ ЕООД желае да прекрати действието на издадената лицензия № Л-353-01 от 21.02.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

Строителството на вятърната електрическа централа и на присъединителните съоръжения към нея не е започнало. Видно от Разрешение за строеж № 8 от 17.05.2011 г., издадено от главния архитект на община Никола Козлево, област Шумен и Разрешение за строеж № 21 от 29.06.2011 г., издадено от главния архитект на община Каолиново, същите са загубили правното си действие на основание чл. 153, ал. 2 от Закона за устройство на територията, поради неупражняване на правото на строеж в посочения в тях срок.

Представен е и Протокол от 03.11.2021 г., видно от който едноличният собственик на капитала на „Ружица Уинд“ ЕООД – „ЕМ ДЖИ АЙ КАПИТАЛ, СГПС, С.А. е взел решение за одобряване на заявление за прекратяване на издадената лицензия № Л-263-01 от 17.03.2008 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, поради невъзможност на дружеството да извършва лицензионната си дейност и изтичане на срока на всички получени до момента разрешения за изграждането на вятърната централа.

Енергийният обект не е изграден и съответно лицензионната дейност не е упражнявана, което е видно и от размера на лицензионните такси, заплатени от дружеството, изчислени на база 0 лв. приходи от дейността.

Предвид факта, че строителството на обекта не е започнало, не е налице хипотезата на чл. 72, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ, предвиждаща посочване на начина за разпореждане с имуществото, чрез което се осъществява лицензионната дейност, или с незавършения обект, ако е започнато строителството.

Във връзка с гореизложеното, искането на „Ружица Уинд“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-353-01 от 21.02.2011 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ е допустимо и основателно, поради което лицензията следва да се прекрати.

Изказвания по т.3.:

Докладва Ю. Ангелова. Заявлението, подадено от „Ружица Уинд“ ЕООД, е на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ. С Решение № Л-353 от 21.02.2011 г. Комисията е издала лицензия на „Ружица Уинд“ ЕООД за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект за срок от 25 г. Проектът е предвиждал изграждане на вятърен парк с 16 броя ветрогенератори с единична мощност 2,5 MW, обща инсталирана мощност 40 MW, в землищата на с. Лятно и с. Долина, община Каолиново, област Шумен. Предвиденият срок за изграждане е бил м. октомври 2012 г.

„Ружица Уинд“ ЕООД е мотивирало искането си за прекратяване на издадената лицензия с отпаднал инвестиционен интерес и невъзможност за изграждането на енергийния обект, поради което не е започнало да осъществява лицензионна дейност. Съгласно сключения между „Ружица Уинд“ ЕООД и „Национална електрическа компания“ ЕАД Договор за присъединяване дружеството следва да изгради и въведе в експлоатация енергийния обект - вятърна електрическа централа, подстанцията към него, както и съоръженията за присъединяване. Този договор е прекратен поради изтичане на срока му. Това е основната причина дружеството да поиска прекратяване на издадената лицензия. Енергиен обект не е изграден, лицензионна дейност не е упражнявана, което е видно и от размера на лицензионните такси, които са начислявани на дружеството, в размер на 0 лв. приходи от дейността.

Предвид факта, че строителството на обекта не е започнало, не е налице хипотезата на чл. 72, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ, предвиждаща посочване на начина за разпореждане с имуществото, чрез което се осъществява лицензионната дейност, или с незавършения обект, ако е започнато строителството.

Във връзка с гореизложеното, искането на „Ружица Уинд“ ЕООД за прекратяване на лицензията за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ е допустимо и основателно, поради което лицензията следва да се прекрати.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на подаденото заявление;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Ружица Уинд“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството. Откритото заседание да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, 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.

И. Н. Иванов насрочи по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 22.12.2021 г. от 10:00 ч.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПП-134 от 12.11.2021 г. от „Ружица Уинд“ ЕООД за прекратяване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 22.12.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Ружица Уинд“ ЕООД, 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 трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - 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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **определяне на коефициентите за обслужване на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ за 2022 г.**

Съгласно чл. 117, ал. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) собствениците на електрически уредби и съоръжения при техническа възможност и свободен капацитет предоставят ползването им на оператора на електропреносната мрежа, съответно на оператора на електроразпределителна мрежа, за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия до други клиенти. Съгласно чл. 138, ал. 3 от ЗЕ присъединените към топлопреносната мрежа клиенти са длъжни да предоставят достъп на топлопреносното предприятие, през собствените си съоръжения за целите на преноса на топлинна енергия до други клиенти на територията, определена в лицензията. Съгласно чл. 197, ал. 9 от ЗЕ присъединените към газопреносната мрежа клиенти при техническа възможност и свободен капацитет предоставят ползването на собствените си съоръжения на съответния оператор на газоразпределителна мрежа, за целите на разпределението на природен газ до други клиенти на територията, определена в лицензията. Ползването на съоръженията се предоставя след сключване на договор по цена, определена по методика, одобрена от Комисията.

С решение по протокол № 27 от 04.02.2008 г., т. 12 Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, с ново наименование Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) на основание чл. 117, ал. 8, чл. 138, ал. 3 и чл. 197, ал. 9 от ЗЕ е приела Методика за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ (Методиката).

Съгласно т. 8 от Методиката, за целите на изчисляването на цената за достъп, КЕВР определя коефициенти на обслужване за дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ.

За целите на изчисляването на цената за достъп се определя коефициент, специфичен за всяка една от дейностите в сектор Енергетика. Коефициентът се изчислява по следната формула:

$$K_{\text{обсл.}i} = \frac{P_i}{\text{ДМА}_i}$$

където:

- P_i е общи постоянни разходи на лицензираните предприятия i -тия сектор, лв.;
- ДМА_i е общата стойност на дълготрайните материални активи на лицензираните предприятия в i -тия сектор, лв.;
- i е индекс на секторите: пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия, разпределение на природен газ.

Коефициентите за обслужване на дейностите пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ за 2022 г. са изчислени съгласно т. 8.1. и т. 8.2. от Методиката, като отношение между утвърдените от Комисията: общи постоянни разходи и балансовите стойности на дълготрайните материални активи (ДМА), включени в регулаторната база на активите, като елемент от утвърдените цени за съответния сектор.

Общо за дейностите пренос и разпределение на електрическа енергия, стойността на ДМА се повишава от 3 138 884 хил. лв. за 2020 г. на 3 181 702 хил. лв. за 2021 г., а стойността на условно-постоянните разходи се увеличава от 718 202 хил. лв. през 2020 г. на 812 862 хил. лв. за 2021 г.

В резултат коефициентът за обслужване на дейността пренос и разпределение на електрическа енергия се увеличава от 0,24 за 2021 г. на 0,26 за 2022 г.

Стойността на ДМА за дейността „пренос на топлинна енергия“ е намалена през 2021 г. на 340 186 хил. лв. спрямо 361 928 хил. лв. за 2020 г., като сумата на условно-постоянните разходи също е намалена през 2021 г. на 65 729 хил. лв. спрямо 66 947 хил. лв. за 2020 г.

В резултат коефициентът за обслужване на дейността „пренос на топлинна енергия“ се изменя от 0,18 за 2021 г. на 0,19 за 2022 г.

Стойността на ДМА на газоразпределителните дружества за дейността „разпределение на природен газ“ нараства от 568 580 хил. лв. през 2020 г. на 580 571 хил. лв. за 2021 г., сумата на условно-постоянните разходи се увеличава от 71 925 хил. лв. през 2020 г. на 80 116 хил. лв. за 2021 г.

В резултат коефициентът за обслужване на дейността „разпределение на природен газ“ се изменя от 0,13 за 2021 г. на 0,14 за 2022 г.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. КЕВР определя ежегодно коефициента за обслужване по сектори. Законовите основания за това са описани подробно в доклада. В резултат на изчисленията, изменението на коефициентите за обслужване е следното:

За дейността пренос и разпределение на електрическа енергия се увеличава от 0,24 за 2021 г. на 0,26 за 2022 г.

За дейността „пренос на топлинна енергия“ се изменя от 0,18 за 2021 г. на 0,19 за 2022 г.

За дейността „разпределение на природен газ” се изменя от 0,13 за 2021 г. на 0,14 за 2022 г.

Предвид това и на основание т. 9 от Методиката за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи, считано от 01.01.2022 г., коефициенти на обслужване за дейността по сектори, както следва:
 - пренос и разпределение на електрическа енергия – 0,26;
 - пренос на топлинна енергия – 0,19;
 - разпределение на природен газ – 0,14.
3. Определените коефициенти по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

Предвид гореизложеното и на основание т. 9 от Методиката за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно определяне на коефициентите за обслужване на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ за 2022 г.;
2. Определя, считано от 01.01.2022 г., коефициенти на обслужване за дейността по сектори, както следва:
 - пренос и разпределение на електрическа енергия – 0,26;
 - пренос на топлинна енергия – 0,19;
 - разпределение на природен газ – 0,14.
3. Определените коефициенти по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

Решението е взето с **осем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - 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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-126 от 05.11.2021 г. на „ЕОН България 1“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността

„търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-126 от 05.11.2021 г. на „ЕОН България 1“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-295 от 17.11.2021 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-126 от 15.11.2021 г. заявителят е представил допълнителна информация и документи.

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

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

I. Правни аспекти

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правноорганизационната форма на „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206301247, със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1618, район Витоша, ж.к. „Манастирски ливади“, бул. „България“ № 106, ет. 4. Дружеството се представлява от Йонко Николов Николов, в качеството му на управител. Капиталът на „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД е в размер на 100 лв. (сто лева) и е изцяло внесен от едноличния собственик на капитала – „ТМ ГРИЙН ЕНЕРДЖИ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД.

„ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД има следния предмет на дейност: изграждане на алтернативни източници на енергия (ветроенергийни, слънчеви и хидроенергийни централи); производство и продажба на електрическа енергия; покупка и продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени; внос, износ на електрическа енергия и енергийни ресурси; строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и електропреноса; разработване и изпълнение на проекти в областта на енергетиката; инвестиционна дейност; внедряване и популяризиране на енергийната ефективност при производство и пренос на енергия, както и всякакви други дейности, незабранени от закон, след получаването на лиценз, в случаите когато се изисква.

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

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ декларация от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността

„търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

II. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 (десет) години. Дружеството посочва, че срокът е необходим с оглед реализацията на заложените в бизнес плана основни цели, свързани с обезпечаването доставките на електрическа енергия за широк кръг от малки и средни клиенти.

III. Технически аспекти

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

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД ще използва офис, находящ се в гр. София, бул. „България“ № 106, ет. 4, ап. 7, видно от представен договор за наем. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, ИТ мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-9080-3 от 25.11.2021 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Помещенията са обезпечени с офис мебели и оборудване, както следва:

- Персонални компютри и сървъри;
- Принтери, скенери, копирни машини;
- Комуникационно оборудване;
- Операционна система Windows XP Professional;
- Версия Word 2003;
- Версия Excel 2003;
- Антивирусна система- NOD32, Symantivirus Antivirus.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД . Представени са автобиографии на служителите, наети за извършване на дейността.

Управленската структура на дружеството включва:

1. Управител;
- 1.1. Отдел „Търговия с електрическа енергия“;
- 1.2. Отдел „Графици и балансиране“;
- 1.3. Отдел „Административно обслужване“ - изнесена дейност.

Счетоводно и правно обслужване, както и информационно, комуникационно и компютърно обслужване, ще се извършват от външни доставчици.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

IV. Икономически аспекти

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

„ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ, който се разглежда в отделно административно производство. За целите на настоящото производство, представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба от 5 400 MWh през 2021 г. до 250 032 MWh през 2025 г.

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

Показател	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	94	100	104	108	112
Средна продажна цена	лева/MWh	99	108	113	119	125
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	5 400	134 100	226 800	238 128	250 032

За разглеждания период дружеството очаква загуба за първата година в размер на 72 хил. лева, и да реализира печалба от 2022 г., която да достигне до 2 236 хил. лева през 2025 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2021 г. – 2025 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Приходи	535	14 262	25 628	28 337	31 254
Разходи	515	13 421	23 814	25 956	28 254
Счетоводна печалба	(80)	475	1 380	1 908	2 485
Финансов резултат	(72)	427	1 242	1 717	2 236

Към бизнес плана „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 04.11.2021 г. от „ТЕКСИМ БАНК“ АД, според което „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 04.11.2021 г. е 159 955,20 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. В удостоверението е посочено, че банката ще предоставя на КЕВР информация относно оборотите и салдото по специалната сметка.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“.

V. Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

VI. Договор за участие в стандартна балансираща група Съгласно чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ, когато със заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ е поискано и определяне на координатор на балансираща група, към заявлението се прилагат доказателства, че лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, както и проект на договор за участие в балансираща група за поемане на отговорност за балансиране на обекти на търговски участници, различни от обектите на заявителя, когато такъв договор се изисква по правилата по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ.

В тази връзка, на основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група, „Общи принципи за разпределяне на общия небаланс между отделните участници на стандартната балансираща група“ и „Методика

за изчисление и разпределяне на небалансите в стандартната балансираща група“. Представеният проект отговаря на условията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ.

VI. Договор за участие в комбинирана балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ заявителят е представил и проект на договор за участие на производител от възобновяеми източници в комбинирана балансираща група. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също и проекти на „Общи принципи за разпределяне на общия небаланс между отделните участници при комбинирана балансираща група“, както и „Методика за изчисление и разпределяне на небалансите в комбинирана балансираща група“.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. След преглед и анализ на цитираното заявление е установено, че дружеството отговаря на правните, технически и икономически изисквания за извършване на дейността по лицензия, за която кандидатства, както и може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“.

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

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление, което да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на КЕВР;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата, часът и мястото на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

П. Младеновски уточни, че в диспозитива на решението е записано само „търговия с електрическа енергия“ и следва да се допълни с *включваща права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и „координатор на стандартна балансираща група“*, както е в самото заявление.

И. Н. Иванов отбеляза, че преди да се изпрати този материал, т.1 да се допълни и текстът да е: „търговия с електрическа енергия“, с *включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“*.

И. Н. Иванов насрочи по т.2 от проекта на решение откритото заседание за разглеждане на доклада да се проведе на 22.12.2021 г. от 10:05 ч.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направените допълнения.

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

на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-126 от 05.11.2021 г. на „ЕОН България 1“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 22.12.2021 г. от 10:05 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕОН България 1“ ЕООД, 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 пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Димитър Кочков, Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.6. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г. от „Номад енерджи кърпани“ ЕООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г. от „Номад енерджи кърпани“ ЕООД издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-279 от 28.10.2021 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„Номад енерджи кърпани“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 205606662, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район „Възраждане“,

бул. „Димитър Петков“ № 69, ет. 2, ап. 3, с предмет на дейност: Търговия с електроенергия, организиране на пазара на електрическа енергия, инвестиционна дейност в енергийни обекти за производство и търговия с енергия, произведена от всякакъв вид енергийни източници; покупка на стоки или други вещи с цел препродажбата им в първоначален, обработен или преработен вид; покупка на недвижими имоти с цел препродажбата им; строителство и реконструкция на недвижими имоти; финансиране, инвестиционно проучване, проектиране, строителство, ремонт, реконструкция и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, производство, пренос и продажба на електрическа и/или топлинна енергия, след получаване на съответен лиценз, както и всяка друга дейност, незабранена със закон. Дружеството се представлява от управителя Мария Георгиева Севдалинова-Стоева. Капиталът на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД е в размер на 1 000 лв. (хиляда лева) и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Номад Енерджи Трейдинг“ ЕООД, ЕИК 206521815.

„Номад енерджи къмпани“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-522-15 от 24.06.2020 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена от КЕВР за срок от 10 години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г. „Номад енерджи къмпани“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на следните сделки: договор за встъпване в дълг като солидарен длъжник/съкредитополучател в Договор за предоставяне на кредит под формата на кредитен лимит за издаване на банкови гаранции и акредитиви № 100-2766 от 30.09.2019 г. с „Юробанк България“ АД (Договор за кредит № 100-2766 от 30.09.2019 г.) и анекс към Договор за кредит № 100-2766 от 30.09.2019 г. Във връзка с направеното искане дружеството е посочило, че встъпването му като солидарен длъжник/съкредитополучател в Договор за кредит № 100-2766 от 30.09.2019 г. е от съществено значение за търговската му дейност, с оглед необходимостта от издаване на банкови гаранции, обезпечавачи плащането и/или доброто изпълнение по сключваните сделки с електрическа енергия.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 30.11.2021 г. „Номад енерджи къмпани“ ЕООД е изменило направеното със заявлението с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г. искане като е заявило издаване на разрешение за сключване на договор за заместване в задължения и прехвърляне на права по Договор за кредит № 100-2766 от 30.09.2019 г., Допълнително споразумение № 5 към Договор за кредит № 100-2766 от 30.09.2019 г., както и на договор за особен залог върху вземания.

Проект на Договор за заместване в задължения и прехвърляне на права № 100-2766 между „Юробанк България“ АД (кредитор), „Номад енерджи къмпани“ ЕООД (поемател), „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД (кредитополучател), „Юропиън Трейд оф Енерджи“ АД, „Лазерни и Оптични Технологии“ АД и „Магазини Европа“ АД (солидарни длъжници)

Видно от представения проект на Договор за заместване в задължения и прехвърляне на права № 100-2766, на 30.09.2019 г. е сключен Договор за кредит № 100-2766 от 30.09.2019 г. между „Юробанк България“ АД като кредитор, „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД като кредитополучател и „Номад енерджи къмпани“ ЕООД, „Юропиън Трейд оф Енерджи“ АД, „Лазерни и Оптични Технологии“ АД и „Магазини Европа“ АД като солидарни длъжници. Кредитът е в максимален разрешен размер 10 000 000 (десет милиона) лева, със срок на издължаване до 31.01.2023 г., с годишна лихва в размер на сбор от база и договорна надбавка. Базата към датата на сключване на договора е в размер на 1%, а договорната надбавка е 4%. Лихвата за забава е 1,2 % плюс редовната лихва върху дължимата главница.

Съгласно чл. 1, ал. 1 от проекта на Договор за заместване в задължения и прехвърляне на права № 100-2766 „Номад енерджи къмпани“ ЕООД замества

кредитополучателя „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД във всички задължения на кредитополучателя към банката и поема всички права на кредитополучател по Договора за кредит № 100-2766 от 30.09.2019 г., а банката дава съгласието си за заместването в задълженията и прехвърлянето на правата, като кредитополучателят се освобождава от задълженията му към банката по Договора за кредит № 100-2766 от 30.09.2019 г. и всички негови права на кредитополучател по договора се прекратяват.

Според чл. 2 от проекта на Договор за заместване в задължения и прехвърляне на права № 100-2766 страните се съгласяват, че учредените от „Магазини Европа“ АД и „Лазерни и Оптични Технологии“ АД договорни ипотеки, Договор за особен залог върху вземания № 100-2766-1 от 30.09.2019 г. със залогодател „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД и Договор за особен залог върху вземания № 100-2766-2 от 30.09.2019 г. със залогодател „Юропиън Трейд оф Енерджи“ АД служещи за обезпечаване на Договора за кредит № 100-2766 от 30.09.2019 г. запазват действието си и ще служат като обезпечение на задълженията на поемателя „Номад енерджи къмпани“ ЕООД към банката до окончателното и пълно погасяване на всички задължения по този договор и по Договора за кредит № 100-2766 от 30.09.2019 г.

Според чл. 3 от проекта на Договор за заместване в задължения и прехвърляне на права № 100-2766 „Номад енерджи къмпани“ ЕООД се задължава да изпълнява всички задължения по Договора за кредит № 100-2766 от 30.09.2019 г. при условията и в сроковете, при които са уговорени в него, както и да осигурява на съответните падеж/дати на плащане на всички дължими суми по договора необходимите средства за извършване на плащанията.

Проект на Допълнително споразумение № 5 към Договор за предоставяне на кредит под формата на кредитен лимит за издаване на банкови гаранции и акредитиви № 100-2766 от 30.09.2019 г. между „Юробанк България“ АД (кредитор), „Номад енерджи къмпани“ ЕООД (кредитополучател), „Юропиън Трейд оф Енерджи“ АД, „Лазерни и Оптични Технологии“ АД и „Магазини Европа“ АД (солидарни длъжници) (проект на Допълнително споразумение № 5)

Според проекта на Допълнително споразумение № 5 страните се съгласяват в сключения между тях Договора за кредит № 100-2766 от 30.09.2019 г., анексите към него и Договор за заместване в задължения и прехвърляне на права № 100-2766 да направят следните основни изменения и допълнения:

1. Промени в условията за усвояване/ползване на средства от кредита: кредитният лимит може да се ползва за издаване на банкови гаранции по нареждане на кредитополучателя (в полза на посочени от кредитополучателя лица) за гарантиране както на негови собствени задължения, така и на задължения на трети лица (предварително одобрени банката) включително, но не само лица, свързани с кредитополучателя по смисъла на Закона за кредитните институции, като банката си запазва правото да разрешава/отказва издаването на гаранции по своя преценка за всеки отделен случай; кредитополучателят е задължен и отговаря в пълен размер и безусловно за заплащане на дължимите суми по предявени за плащане и/или платени банкови гаранции, издадени за гарантиране на задължения на трети лица. По всички издадени от настоящия кредитен лимит банкови гаранции платец и задължено лице е кредитополучателят. Задълженията за плащания по предявена за плащане и/или платена банкова гаранция могат да бъдат изпълнени/заплатени от съответното трето лице. Банката си запазва правото да разрешава издаването на гаранции по своя преценка за всеки отделен случай.

2. Промени в обезпечения и застраховки по кредита: за обезпечаване на кредита в пълния му размер, кредитополучателят се задължава да учреди/да осигури учредяването, надлежното вписване, противопоставимостта, одобрената от банката поредност и поддържане на валидността, до пълното и окончателно издължаване на предоставения кредит, на следните обезпечения: особен залог по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ) върху вземания със залогодател „Номад енерджи къмпани“ ЕООД и особен залог по

реда на ЗОЗ върху вземания със залогодател „Юропиън Трейд оф Енерджи“ АД, като за уреждане на условията по всеки от залозите се сключва отделен договор за залог.

3. Други условия: кредитополучателят се задължава по време на действие на Договора за кредит, до окончателното и пълно издължаване на всички дължими суми по него да насочва минимум 25 % (двадесет и пет процента) от общите си банкови обороти през „Юробанк България“ АД; кредитополучателят и солидарният длъжник „Юропиън Трейд оф Енерджи“ АД се задължават да не използват никакво финансиране, в кумулативен размер за двете дружества над 1 534 000 евро (един милион петстотин тридесет и четири хиляди евро) годишно, независимо от това дали финансирането е получено с една или няколко сделки/договорки, от лица различни от банката или дружества, принадлежащи на същата група, в която е и банката без предварително писмено съгласие от банката за това; кредитополучателят се задължава в срок до 31.12.2021 г. да осигури увеличаване на записания и внесен капитал на кредитополучателя със сума в размер на 4 888 575 лева, спрямо размера на капитала, вписан в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към датата на подписване на това допълнително споразумение, като след увеличението размерът на капитала, вписан в ТРРЮЛНЦ следва да стане 4 889 575 лева.

Проект на Договор за особен залог върху вземания № 100-2766-3 между „Юробанк България“ АД (кредитор) и „Номад енерджи къмпани“ ЕООД (залогодател)

Съгласно представения проект на Договор за особен залог върху вземания № 100-2766-3 за обезпечаване на всяко и всички вземания на „Юробанк България“ АД произтичащи от Договор за кредит № 100-2766 от 30.09.2019 г., залогодателят се задължава да учреди в полза на банката залог върху следното имущество:

1. Всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя, произтичащи от доставка и/или продажба на произведена/внесена/закупена продукция, независимо дали произтичат от договори, общи условия, рамкови договори, поръчки, фактури и др. документи разменени между страните, а именно вземания само от следните лица: „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД и „ЧЕЗ Електро България“ АД.

2. Всички и настоящи бъдещи парични вземания на залогодателя от банката за наличността по сметки, открити на негово име в „Юробанк България“ АД и дохода (лихви) от тези вземания, както и бъдещите вземания по всички открити впоследствие сметки на негово име в „Юробанк България“ АД.

Съгласно чл. 2.2. от проекта на Договор за особен залог върху вземания № 100-2766-3 залогът има действие и при удължаване на срока за ползване, усвояване и погасяване на кредита и/или на сроковете за валидност на конкретна издадена банкова гаранция, акредитив, деривативна сделка чрез сключване на анекси/допълнителни споразумения към договора за кредит и/или чрез издаване на съответни допълнения към съответната гаранция/ акредитив/деривативна сделка. Страните се съгласяват, че залогът ще обезпечава обезпечените вземания в пълния им размер (максималния разрешен размер на кредита ведно с дължимите лихви, неустойки, такси, комисионни и др. разноски по договора за кредит), включително и при намаляване на максималния разрешен размер за усвояване и последващо увеличаване до максималния разрешен размер на кредита съгласно анекс/допълнително споразумение към договора за кредит.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, включително заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година, както и сключване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ). В конкретния случай, видно от проекта на Договор за заместване в задължения и прехвърляне на права, „Номад енерджи къмпани“ ЕООД става страна в качеството му на кредитополучател по Договора за кредит

№ 100-2766 от 30.09.2019 г., като поема всички задължения по него. Кредитът е в размер на приблизително 65 пъти от активите на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД, които съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2020 г., са на стойност 154 хил. лв. и със срок на издължаване по-дълъг от една година, а именно: до 31.01.2023 г. С проекта на Допълнително споразумение № 5 към Договора за кредит № 100-2766 от 30.09.2019 г. се създават допълнителни финансови задължения за „Номад енерджи къмпани“ ЕООД във връзка с гарантиране вземанията на кредитора. Следователно разглежданите сделки попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР. Сключването на договор за особен залог върху вземания е сделка, чрез която вземанията на дружеството са под контрола на банката в случаите на неизпълнение по договора за кредит, поради което тази сделка попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и подлежи на разрешаване от КЕВР. В този смисъл, посочените сделки следва да бъдат разгледани от КЕВР с оглед установяване на тяхното влияние върху сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, което се установява въз основа на анализ на финансовото състояние на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД. Резултатите от този анализ са, както следва:

„Номад енерджи къмпани“ ЕООД е представило Банково удостоверение с изх. № 5300/3321 от 01.12.2021 г., допълнено с Банково удостоверение с изх. № 5300/3321 от 06.12.2021 г. от „Юробанк България“ АД, с които банката посочва, че дружеството притежава разплащателна сметка, открита при „Юробанк България“ АД на 28.04.2020 г. по смисъла на чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), със салдо по сметката към 01.12.2021 г. в размер на 451 102,050 лева. Сумата по сметката е в съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, а именно в размер 1/24 част от годишния оборот на дружеството от търговия с електрическа енергия на територията на Република България, но не по-малко от 150 000 лв.

Следва да се има предвид, че „Номад енерджи къмпани“ ЕООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго

събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Номад енерджи къмпани“ ЕООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, се обосновава извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Със заявлението си дружеството е предоставило следните документи за одобрение в КЕВР: проект на Договор за заместване в задължения и прехвърляне на права № 100-2766 между „Юробанк България“ АД (като кредитор), „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД (като кредитополучател) и „Номад енерджи къмпани“ ЕООД, „Юропиън Трейд оф Енерджи“ АД, „Лазерни и Оптични Технологии“ АД и „Магазини Европа“ АД (като солидарни длъжници).

Проект на Допълнително споразумение № 5 към Договор за предоставяне на кредит под формата на кредитен лимит за издаване на банкови гаранции и акредитиви № 100-2766 от 30.09.2019 г. между „Юробанк България“ АД (кредитор), „Номад енерджи къмпани“ ЕООД (кредитополучател), „Юропиън Трейд оф Енерджи“ АД, „Лазерни и Оптични Технологии“ АД и „Магазини Европа“ АД (солидарни длъжници).

Проект на Договор за особен залог върху вземания № 100-2766-3 между „Юробанк България“ АД (кредитор) и „Номад енерджи къмпани“ ЕООД (залогодател).

Предвид това, че „Номад енерджи къмпани“ ЕООД извършва дейността „търговия с електрическа енергия“, същото е представило Банково удостоверение за наличие на специална сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи. Сумата по сметката е в съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата. Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Номад енерджи къмпани“ ЕООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, се обосновава извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД да сключи исканите сделки.

М. Трифонов прочете диспозитива па проекта на решение:

С оглед гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4, 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 „Номад енерджи къмпани“ ЕООД да сключи с „Юробанк България“ АД Договор за заместване в задължения и прехвърляне на права съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-113 от 30.11.2021 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г.;

2. Разрешава на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД да сключи с „Юробанк България“ АД Допълнително споразумение № 5 към Договор за предоставяне на кредит

под формата на кредитен лимит за издаване на банкови гаранции и акредитиви № 100-2766 от 30.09.2019 г. съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-113 от 30.11.2021 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г.;

3. Разрешава на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД да сключи с „Юробанк България“ АД Договор за особен залог върху вземания съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-113 от 30.11.2021 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г.

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

С оглед гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г., подадено от „Номад енерджи къмпани“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

2. Разрешава на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД да сключи с „Юробанк България“ АД Договор за заместване в задължения и прехвърляне на права съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-113 от 30.11.2021 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г.;

3. Разрешава на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД да сключи с „Юробанк България“ АД Допълнително споразумение № 5 към Договор за предоставяне на кредит под формата на кредитен лимит за издаване на банкови гаранции и акредитиви № 100-2766 от 30.09.2019 г. съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-113 от 30.11.2021 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г.;

4. Разрешава на „Номад енерджи къмпани“ ЕООД да сключи с „Юробанк България“ АД Договор за особен залог върху вземания съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-113 от 30.11.2021 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - 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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

Александър Йорданов излезе от залата.

По т.7. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-120 от 22.10.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на

задължиялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-121 от 22.10.2021 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Дъбово Енерджи“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-120 от 22.10.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължиялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-121 от 22.10.2021 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Дъбово Енерджи“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-280 от 28.10.2021 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„Дъбово Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието с ЕИК 175291414, със седалище и адрес на управление Република България, гр. София, ул. Димитър Хаджикоцев № 114, вх. Г, ет. 6, ап. 17. Дружеството е с предмет на дейност „организация, управление и експлоатация на вятърни електроцентрали и проекти за алтернативна енергия от възобновяеми енергийни източници; консултантски услуги в областта на алтернативните енергии; вътрешна и външна търговия, както и всички видове търговска дейност, непротиворечащи на закона“. „Дъбово Енерджи“ ЕООД е с регистриран капитал 5 000 лв. Едноличен собственик на капитала е „Еко Новенерджи“ ООД с ЕИК 175277628, преобразувано в „НовЕнергия II България“ ЕООД с ЕИК 175277628. Дружеството се представлява от Димитър Янакиев. Дружеството е собственик на фотоволтаична централа „Дъбово“, с обща инсталирана мощност от 9,66 MW, наоляща се в землището на с. Дъбово и с. Ветрен, община Мъглиж, област Стара Загора.

„Дъбово Енерджи“ ЕООД притежава лицензия № Л-397-01 от 15.10.2012 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“, чрез фотоволтаична централа „Дъбово“ с обща инсталирана мощност от 9,66 MW, наоляща се в землището на с. Дъбово и с. Ветрен, община Мъглиж, област Стара Загора.

I. С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-120 от 22.10.2021 г. дружеството е поискало от КЕВР разрешение за следните сделки: встъпване на „Дъбово Енерджи“ ЕООД като съдължник по договор за срочен кредит, който се предвижда да бъде сключен между „НовЕнергия II България“ ЕООД (кредитополучател), „Дъбово Енерджи“ ЕООД и „Бъдеще Агро“ ЕАД, (съдължници) и „Банка ДСК“ АД (ДСК, кредитор), за предоставяне на кредит в размер на XXX(XXX) лева и за сключване от „Дъбово Енерджи“ ЕООД на договор за вътрешногрупов заем между „НовЕнергия II България“ ЕООД като кредитор и „Дъбово Енерджи“ ЕООД като кредитополучател за предоставянето на заем със средства, получени от „НовЕнергия II България“ ЕООД по договора с „Банка ДСК“ АД в размер на XXX (XXX) евро.

„Дъбово Енерджи“ ЕООД е посочило, че има сключени договори за кредит (съществуващи кредити) в качеството на кредитополучател и съдължник, както следва:

1. Договор за срочен кредит, сключен на 11.12.2015 г. със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД (с променено впоследствие наименование „Експресбанк“ АД) в качеството на кредитополучател, в размер на XXX (XXX) евро. Целта на кредита е

частично рефинансиране на дължими суми по съществуващ междуфирмен заем, отпуснат от „Еко Новенерджи“ ООД, на „Дъбово Енерджи“ ЕООД, с който е финансирано изграждането на фотоволтаичната централа „Дъбово“. С Решение № Р-234 от 16.02.2016 г. КЕВР е разрешила сключването на договора за кредит. Всички права и задължения на кредитора по този договор за кредит са придобити по силата на универсалното правоприемство от „Банка ДСК“ АД, настоящ кредитор по този договор, при преобразуването чрез вливане на „Експресбанк“ АД в „Банка ДСК“ АД на 30.04.2020 г.

2. Договор за срочен кредит, сключен на 30.03.2018 г. със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД и „Бъдеще Агро“ ЕООД (кредитополучател), в качеството на съдължник, за което КЕВР е издала разрешение с Решение № 276 от 18.10.2018 г. По силата на този договор, кредиторът е предоставил на „Бъдеще Агро“ ЕООД срочен кредит в размер на XXX лева. Всички права и задължения на кредитора по този договор за кредит са придобити по силата на универсалното правоприемство от „Банка ДСК“ АД, настоящ кредитор по този договор, при преобразуването чрез вливане на „Експресбанк“ АД в „Банка ДСК“ АД на 30.04.2020 г.

По отношение на сделките, за които „Дъбово Енерджи“ ЕООД поискало разрешение от КЕВР за тяхното сключване, дружеството е посочило следното:

По отношение на встъпването като съдължник по договора за срочен кредит, дружеството е посочило, че се предвижда „Дъбово Енерджи“ ЕООД да бъде солидарен длъжник по смисъла на чл. 121 от Закона за задълженията и договорите, по всяко задължение на кредитополучателя „НовЕнергия II България“ ЕООД по този договор. Задълженията по договора ще бъдат обслужвани от „НовЕнергия II България“ ЕООД като за целта дружеството ще използва средства, получени от: дивиденди от дъщерните си дружества; плащания за главница и лихви по Договорите за вътрешногрупови заеми, които се предвижда да бъдат сключени. В тази връзка, задълженията на „Дъбово Енерджи“ ЕООД по договора за срочен кредит могат да възникнат потенциално само и доколкото „НовЕнергия II България“ ЕООД не изпълни своевременно и пълно своите задължения като кредитополучател и при условие, че в резултат на това неизпълнение „Банка ДСК“ АД насочи претенциите си към „Дъбово Енерджи“ ЕООД като съдължник. На следващо място „Дъбово Енерджи“ ЕООД е посочило, че „НовЕнергия II България“ ЕООД е едноличен собственик на „Дъбово Енерджи“ ЕООД и на „Бъдеще Агро“ ЕАД, а една от целите на договора за срочен кредит е част от получения от „НовЕнергия II България“ ЕООД кредит да бъде използван от него като едноличен собственик на капитала на „Дъбово Енерджи“ ЕООД и на „Бъдеще Агро“ ЕАД, за вътрешногрупови договори за заем, които се предвижда да бъдат сключени между „НовЕнергия II България“ ЕООД (кредитор) и „Дъбово Енерджи“ ЕООД (кредитополучател) и съответно между „НовЕнергия II България“ ЕООД (кредитор) и „Бъдеще Агро“ ЕАД (кредитополучател). По отношение на договора за вътрешногрупов заем, „Дъбово Енерджи“ ЕООД е посочило, че кредитът ще бъде използван от дружеството, заедно с други налични парични средства, за погасяване на заема и всички други задължения по Договора за срочен кредит, сключен на 11.12.2015 г. със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД.

Проект на договор за срочен заем между „НовЕнергия II България“ ЕООД (кредитополучател), „Дъбово Енерджи“ ЕООД и „Бъдеще Агро“ ЕАД (съдължници) и „Банка ДСК“ АД (кредитор)

Основните параметри на проекта на договор за срочен заем са следните:

1. Размер на банковия кредит –XXX (XXX) лева, разделен на два транша: транш (А) – до сумата от XXX (XXX) лева и транш (Б) - до сумата от XXX (XXX) лева. Условието на усвояване на кредита са представени в Раздел 3 на настоящия договор;

2. Цел – за отпускане на заеми от акционери (съдружници) под формата на вътрешногрупови договори за заем със съдължници, които да се използват от съответния съдължник за погасяване на заеми и други задължения по съответния съществуващ

договор за кредит, както и всякакви други задължения съгласно или свързани със съответния съществуващ договор за кредит, включително, но не само, изплащането на каквито и да било разходи във връзка с прекратяването и/или развалянето на договореностите за хеджиране и всички сделки по тях, сключени във връзка със съществуващите договори за кредит и други посочени в т. 3.2 (ii-iv);

3. Срок на погасяване на главница за транш А и транш Б - погасителни вноски по погасителен план два пъти годишно, като последната погасителна вноска се дължи на 30 юни 2032 г.;

4. Лихва – по отношение на заем по (транш А) годишен процент, който е сумата от XXX EURIBOR, но не по-малко от нула и надбавка от XXX% годишно. Транш Б номинална лихва като годишен процент равен на XXX%;

5. Лихва върху просрочени погасителни вноски (Лихва за забава) – XXX% годишно над номиналната лихва, платима в съответствие с т. 8.3 от договора;

6. Лихвен период: шест календарни месеца;

7. Обезпечение:

- залог върху търговско предприятие на „Дъбово Енерджи“ ЕООД, включително и права върху недвижими имоти, дълготрайни материални активи, соларни панели и движими активи със справедлива пазарна стойност над XXX евро за единица; вземания по всички банкови сметки; изрично посочени вземания, включително и договори за компенсиране с премии

- залог върху 100% от акциите от капитала на кредитополучателя, притежавани от „НовЕнергия II България“ ЕООД.

Съгласно чл.2.2 от проекта на договор за срочен заем, всеки от съдлъжниците „Дъбово Енерджи“ ЕООД и „Бъдеще Агро“ ЕАД е солидарен длъжник по смисъла на чл. 121 от Закона за задълженията и договорите по всяко задължение на кредитополучателя към кредитора по договора. Съдлъжниците се ангажират неотменимо и безусловно да заплатят на кредитора, като солидарни длъжници на кредитополучателя, суми във валута, равни на сумите, дължими от кредитополучателя на кредитора.

Проект на договор за заем (вътрешногрупов) между „НовЕнергия II България“ ЕООД (заемодател) и „Дъбово Енерджи“ ЕООД (заемател)

Основните параметри на проекта на договор за заем са следните:

- Размер - до XXX (XXX) евро;

- Цел – за погасяване на всички задължения на „Дъбово Енерджи“ ЕООД по/или във връзка със съществуващия договор за кредит, включително за плащане на всякакви разходи във връзка с прекратяването и/или развалянето на договореностите за хеджиране и всички сделки по тях, сключени във връзка със съществуващия договор за кредит;

- начин на предоставяне – чрез един или няколко банкови превода по банкова сметка на заемателя или чрез плащане от името на заемателя на част или всички задължения на заемателя във връзка със съществуващия кредит чрез директен банков превод по банковата сметка, посочена от съответния кредитор на съответното задължение;

- срок за погасяване –до 30 юни 2032 г.;

- лихвен процент: XXX EURIBOR плюс добавки от XXX% (XXXпроцента). Лихвата се изчислява за период от половин година до 30 юни и 31-ви декември.

- наказателна лихва върху просрочени погасителни вноски: няма.

В допълнение, съгласно проекта на договор за вътрешногрупов заем между „Дъбово Енерджи“ ЕООД и „НовЕнергия II България“ ЕООД, страните са се съгласили, включително за следното: Освен, ако страните се уговорят за друго, плащания на всякакви суми, извършени от „Дъбово Енерджи“ ЕООД директно към „Банка ДСК“ АД по Договора за кредит с ДСК, да бъдат прихващани към и съответно да намаляват задълженията на „Дъбово Енерджи“ ЕООД като кредитополучател по Договора за вътрешногрупов заем; „НовЕнергия II България“ ЕООД да не изисква от „Дъбово Енерджи“ ЕООД извършаване на плащане по договора за вътрешногрупов заем преди

настъпване на падежа на съответното плащане, включително дори и всички дължими суми по договора за кредит с ДСК да са станали незабавно дължими и платими на „Банка ДСК“ АД, поради случай на неизпълнение на „Бъдеще Агро“ ЕООД по договори за кредит с ДСК и/или неизпълнение на „Бъдеще Агро“ ЕООД по договора за вътрешногрупов заем на „Бъдеще Агро“ ЕООД. Наред с изплащането на задълженията по Договора за вътрешногрупов заем с Дъбово Енерджи, дивидентите, плащани от „Дъбово Енерджи“ ЕООД и „Бъдеще Агро“ ЕООД, ще бъдат използвани от „НовЕнергия II България“ ЕООД, наред с друго, за погасяване на задълженията на „НовЕнергия II България“ ЕООД и на „Дъбово Енерджи“ ЕООД и „Бъдеще Агро“ ЕООД, като съдлъжници по договора за кредит с „Банка ДСК“ АД. Не се предвижда да бъдат учредявани обезпечения по договора за вътрешногрупов заем с „Дъбово Енерджи“ ЕООД.

II. С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-121 от 22.10.2021 г. дружеството е поискало от КЕВР разрешение за сключване на договор за учредяване на особен залог на търговското предприятие на „Дъбово Енерджи“ ЕООД с „Банка ДСК“ АД като обезпечение по договор за срочен кредит, който се предвижда да бъде сключен между „НовЕнергия II България“ ЕООД като кредитополучател, „Дъбово Енерджи“ ЕООД и „Бъдеще Агро“ ЕООД като съдлъжници и „Банка ДСК“ АД като кредитор, в размер на XXX лева.

Проект на Договор за залог на търговско предприятие във връзка с Договор за срочен заем от XXX лева между „Дъбово Енерджи“ ЕООД като залогодател и „Банка ДСК“ АД като заложен кредитор

Според условията на проекта на Договор за залог на търговско предприятие, „Дъбово Енерджи“ ЕООД, като съдлъжник по договора за срочен заем, следва да сключи договор за учредяване на особен залог в полза на „Банка ДСК“ АД, като заложен кредитор, върху цялото търговско предприятие, състоящо се от съвкупността от всички права, задължения и фактически отношения на залогодателя, съставлящи неговата търговска дейност по смисъла на чл. 15, ал. 1 от Търговския закон, включително но не само отделно заложените активи. Отделно заложените активи включват, но не само: имуществото, притежавано от залогодателя и всички други права върху недвижими имоти или дълготрайни материални активи, посочени в Приложение № 1.1 към проекта на договор за залог на търговско предприятие; соларните панели и движимите активи със справедлива пазарна стойност над XXX евро за единица, посочени в Приложение № 1.1 към проекта на договор за залог на търговско предприятие; вземанията по банкови сметки на залогодателя, посочени в Приложение № 1.3 към проекта на договор за залог на търговско предприятие и вземания на залогодателя по Договор за компенсиране с премии № ВЕИ-33/2018 г. от 30.10.2018 г. между Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ и залогодателя.

Съгласно проекта на Договор за залог на търговско предприятие обезпечените вземания включват следните задължения за плащане: всички задължения за изплащане на която и да е част от главницата по кредита до обща стойност от XXX лв.; всички задължения за плащане на дължима лихва върху всяка усвоена и неизплатена сума на главницата по кредита; лихва за забава; вземания за авансова такса; вземания за такса за предплащане; всякакви такси, разходи, комисионни, обезщетения и разноски, дължими от кредитополучателя във връзка с договора за срочен заем и други, изрично посочени.

Според чл. 7.2 от проекта на Договор за залог на търговско предприятие, при настъпване на основание за принудително изпълнение заложникът кредитор има правото да започне принудително изпълнение върху заложените активи и да получи приходите от принудителното изпълнение като плащане по обезпечените задължения в съответствие с всяка процедура, предвидена от законите на Р България.

Съгласно чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, разпореждане с имуществото, с което се

осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията, включително при обявяване на лицензиант в несъстоятелност. Според ал. 2 на същата разпоредба, в случаите по ал. 1, когато лицензията е издадена за производство на електрическа и/или топлинна енергия и дейността се осъществява чрез генериращи мощности (блок), които технологично могат да бъдат експлоатирани независимо една от друга, предмет на разпореждането може да бъде отделен блок.

В проекта на Договор за залог на търговско предприятие не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземанията си, имат право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 и ал. 2 от ЗЕ. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на Договор за залог на търговско предприятие да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Банка ДСК“ АД, имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект или отделна негова част, която може да бъде технологично експлоатирана самостоятелно като енергиен обект, след предварително разрешение на КЕВР.

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 задължнялост на енергийното предприятие. На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР дава разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Според чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ КЕВР дава разрешение за извършване на следните сделки: учредяване на залог, включително особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, както и на заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година. В конкретния случай, встъпването на „Дъбово енерджи“ ЕООД като солидарен длъжник по договор за срочен заем е сделка, чрез която дружеството се задължава в случаите на неизпълнение от страна на кредитополучателя, да изпълни цялото изискуемо задължение по договора. Сключването на договор за вътрешногрупов заем е сделка, която съставлява заем със срок на погасяване по-дълъг от една година. Следователно, посочените сделки попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъдат разгледани от КЕВР с оглед установяване на тяхното влияние върху сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Договорът за особен залог на търговското предприятие представлява сделка, попадаща в обхвата чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР.

Преценката на горепосочените сделки с оглед тяхното разрешаване се обосновава въз основа на резултатите от извършен анализ на финансово-икономическо състояние на „Дъбово Енерджи“ ЕООД. В тази връзка, резултатите от анализа на годишния финансов отчет за 2020 г. и прогнозния паричен поток за периода на обслужване на задълженията по банковия кредит са както следва:

Финансови резултати на „Дъбово Енерджи“ ЕООД за 2020 г.

Съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2020 г., „Дъбово Енерджи“ ЕООД отчита **печалба** в размер на 1 729 хил. лв. при отчетена **печалба** за 2019 г. от 1 403 хил. лв. Увеличението на печалбата през 2020 г., спрямо предходната година се дължи основно от намаление на общите разходи с 7,66%.

Общо активите към 31.12.2020 г. са 21 492 хил. лв., разпределени в нетекущи активи – 18 353 хил. лв. и текущи активи – 3 139 хил. лв. Нетекущите активи са представени от машини, апаратура и оборудване за производство на електрическа енергия от фотоволтаична централа „Дъбово“, с обща инсталирана мощност от 9,66 MW.

Собственият капитал е 5 824 хил. лв., разпределен в записан капитал 5 хил. лв., резерв от последващи оценки отрицателна стойност от 552 хил. лв., неразпределена печалба 6 720 хил. лв., непокрита загуба 2 078 хил. лв. и текуща печалба 1 729 хил. лв.

Общите задължения към края на 2020 г. са 15 073 хил. лв. от тях над 1 година 13 086 хил. лв., включващи задължения по получен банков кредит и към свързани лица по получени заеми от едноличния собственик на капитала „Новенергия II България“ ЕООД.

Финансовите показатели изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2020 г. показват, че „Дъбово Енерджи“ ЕООД не разполага със собствени средства да обслужва финансовите си задължения и да обезпечи финансирането на инвестиционни мероприятия. Показателят за общата ликвидност определя възможността на дружеството със собствени оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Финансовата структура към края на 2020 г. е 27% собствени средства и 73% привлечени средства, а през 2019 г. 17% собствени средства и 83% привлечени средства.

Анализът на отчета за паричните потоци към 31.12.2020 г. показва, че нетният паричен поток от основна дейност е положителен в размер на 4 157 хил. лв., докато нетния паричен поток от финансовата дейност е отрицателен в размер на 4 829 хил. лв. или изменението на паричните средства през периода е отрицателна стойност от 672 хил. лв., която е покрита с наличните парични средства в началото на периода на стойност 3 292 хил. лв., следователно в края на периода дружеството разполага с парични средства от 2 620 хил. лв.

Финансови резултати на „Дъбово Енерджи“ ЕООД към 30.09.2021 г.

От представения финансов отчет към 30.09.2021 г. е видно, че е налице тенденция за подобряване на финансовия резултат, спрямо отчетения за 2020 г., отчетената печалба е в размер на 2 308 хил. лв. при 1 729 хил. лв. за 2020 г.

Прогнозен паричен поток на „Дъбово Енерджи“ ЕООД за периода 2021 г. – 2037 г.

„Дъбово Енерджи“ ЕООД е представило прогнозен паричен поток за периода 2021 г. – 2037 г., включващ периода на действие на договора сключен между „Новенергия II България“ ЕООД (кредитополучател), „Дъбово Енерджи“ ЕООД (съдлъжник), „Бъдеще Агро“ ЕООД (съдлъжник) и „Банка ДСК“ АД (кредитор) и договора за заем (вътрешногрупов) между „НовЕнергия II България“ ЕООД (заемодател) и „Дъбово Енерджи“ ЕООД (заемател) – 30 юни 2032 г.

Прогнозираните постъпления от основна дейност са от продажба на електрическа енергия по преференциална цена в размер на 485.60 лв./MWh, съгласно Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г., при нетно специфично производство 1188 kWh/kWp в съответствие с Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР и от продажби по пазарна цена. Дружеството прогнозира приходите в периода да намаляват, вследствие на приложен процент на деградация през разглеждания период от 0,60%.

Нетните парични потоци от основната дейност са положителна величина в разглеждания период с тенденция за намаляване, което се дължи на прогнозираното намаление на постъпленията от продажби на електрическа енергия. Към края 2021 г. дружеството е прогнозирано погасяване на главница и лихви по банкови заеми, разходи по финансиране, както и освобождаване на наличности по резервни сметки, което се отразява в недостиг на парични средства, който се покрива с увеличение на заемите от собствениците. От 2022 г. в рамките на положителните парични потоци от основна дейност, дружеството извършва плащания към собствениците по погасяване на предоставени заеми, лихви и дивиденди.

При така заложените параметри и допускания от „Дъбово Енерджи“ ЕООД, КЕВР приема, че размерът на прогнозираните общи парични потоци, осигурява необходимия финансов ресурс за обслужване на дълга. Следователно, Комисията счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.7.:

Докладва Р. Методиева. В Комисията са постъпили две заявления от „Дъбово Енерджи“ ЕООД. Първото заявление е 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 второто заявление е за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. „Дъбово Енерджи“ ЕООД притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична централа „Дъбово“ с обща инсталирана мощност от 9,66 MW. С първото заявление дружеството е поискало разрешение за сключване на следните сделки: встъпване на „Дъбово Енерджи“ ЕООД като съдлъжник по договор за срочен кредит, който се предвижда да бъде сключен между „НовЕнергия II България“ ЕООД, „Дъбово Енерджи“ ЕООД и „Бъдеще Агро“ ЕАД, (съдлъжници) и „Банка ДСК“ АД, за предоставяне на кредит в размер на XXXлв.

Втората сделка, за която дружеството е поискало разрешаване, е сключване от „Дъбово Енерджи“ ЕООД и „НовЕнергия II България“ ЕООД нов договор за вътрешногрупов заем, като сумата по договора е предвидена да бъде XXX евро.

С второто заявление дружеството е поискало от КЕВР разрешение за сключване на договор за учредяване на особен залог на търговското предприятие на „Дъбово Енерджи“ ЕООД с „Банка ДСК“ АД, като обезпечение по договор за срочен кредит, който се предвижда да бъде сключен между „НовЕнергия II България“ ЕООД, „Дъбово Енерджи“ ЕООД и „Бъдеще Агро“ ЕООД и „Банка ДСК“ АД.

При преглед на проекта на договор за учредяване на ипотека върху търговското предприятие е установено, че липсва клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение, имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, поради което на заявителя следва да се укаже да включи в договора си такава клауза.

Сделките, за които е поискано разрешение, попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което следва да бъдат разгледани от КЕВР. Тяхното разрешаване се обосновава въз основа на резултатите от извършен анализ на финансово-икономическо състояние на „Дъбово Енерджи“ ЕООД.

П. Георгиева представи анализ на финансово-икономическо състояние на „Дъбово Енерджи“ ЕООД. „Дъбово Енерджи“ ЕООД е представило прогнозен паричен поток за периода 2021 г. – 2037 г., включващ периода на действие на договора. При така заложените параметри и допускания от „Дъбово Енерджи“ ЕООД, размерът на прогнозираните общи парични потоци осигурява необходимия финансов ресурс за обслужване на дълга. Следователно, може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „Дъбово Енерджи“ ЕООД да сключи исканите сделки при съобразяване на мотивите в настоящия доклад.

П. Георгиева прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Дъбово Енерджи“ ЕООД да сключи договор за срочен заем с „Банка ДСК“ АД, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-120 от

22.10.2021 г.;

2. Разрешава на „Дъбово Енерджи“ ЕООД да сключи договор за заем (вътрешногрупов) с „НовЕнергия II България“ ЕООД, съгласно представения проект към заявление с вх. вх. № Е-ЗЛР-Р-120 от 22.10.2021 г.;

3. Разрешава на „Дъбово Енерджи“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ АД договор за залог на търговско предприятие съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-121 от 22.10.2021 г., като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Банка ДСК“ АД, енергийният обект, като част от търговското предприятие, да бъде продаван само в неговата цялост, след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

И. Н. Иванов попита наименованието „НовЕнергия II България“ ЕООД ли е или „Нова Енергия II България“ ЕООД.

От работната група отговориха, че е „НовЕнергия II България“ ЕООД.

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

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

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-120 от 22.10.2021 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 заявление № Е-ЗЛР-Р-121 от 22.10.2021 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Дъбово Енерджи“ ЕООД;;

2. Разрешава на „Дъбово Енерджи“ ЕООД да сключи договор за срочен заем с „Банка ДСК“ АД, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-120 от 22.10.2021 г.;

3. Разрешава на „Дъбово Енерджи“ ЕООД да сключи договор за заем (вътрешногрупов) с „НовЕнергия II България“ ЕООД, съгласно представения проект към заявление с вх. вх. № Е-ЗЛР-Р-120 от 22.10.2021 г.;

4. Разрешава на „Дъбово Енерджи“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ АД договор за залог на търговско предприятие съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-121 от 22.10.2021 г., като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Банка ДСК“ АД, енергийният обект, като част от търговското предприятие, да бъде продаван само в неговата цялост, след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков -

за и Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 10.11.2021 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-129 от 10.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ВЕЦ Яхиново“ ООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 10.11.2021 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-129 от 10.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ВЕЦ Яхиново“ ООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-296 от 17.11.2021 г. и Заповед № 3-Е-308 от 25.11.2021 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване, Комисията установи следните факти и са направени следните изводи:

„ВЕЦ Яхиново“ ООД е дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 200805888, със седалище и адрес на управление: област София (столица), община Столична, гр. София 1000, район „Триадица“, ул. „Узунджовска“ № 1, ет. 1. „ВЕЦ Яхиново“ ЕАД с предмет на дейност: покупка на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид, продажба на стоки от собствено производство, търговско представителство и посредничество, комисионни, спедиционни, превозни, складови и лицензионни сделки, стоков контрол, сделки с интелектуална собственост, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, експлоатация на хидроенергийни съоръжения, както и всички други търговски дейности, незабранени със закон.

Дружеството се представлява от управителя Пепи Петров Трайчев. Съдружници са: „Консултхидро“ ЕАД с размер на дяловото участие: 571 850 лв. (петстотин седемдесет и една хиляди осемстотин и петдесет лева) и „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД с размер на дяловото участие: 2 287 300 лв. (два милиона двеста осемдесет и седем хиляди и триста лева). Капиталът на „ВЕЦ Яхиново“ ЕАД е в размер на 2 859 150 лв. (два милиона осемстотин петдесет и девет хиляди сто и петдесет лева), който е изцяло внесен, както и непарична вноска.

„ВЕЦ Яхиново“ ООД е титуляр на лицензия № Л-350-01 от 31.10.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 10.11.2021 г. „ВЕЦ Яхиново“ ООД е поискало разрешение за сключване на сделка – встъпване като съдължник по договор за кредит между „Юробанк България“ АД и „Консултхидро“ АД, като поетото солидарно задължение е на стойност повече от 10% от активите на дружеството съгласно последния

годишен финансов отчет. Към заявлението са приложени: проект на Договор за предоставяне на инвестиционен кредит и Протокол от 08.11.2021 г. от общото събрание на съдружниците на „ВЕЦ Яхиново“ ООД за даване на съгласие „ВЕЦ Яхиново“ ООД да учреди залог на търговското предприятие като обезпечение на задължение по кредит на съдружника „Консултхидро“ АД към „Юробанк България“ АД, както и за встъпване на лицензианта като съдължник с „Консултхидро“ АД по договор за кредит с „Юробанк България“ АД.

Проект на договор за кредит между „Юробанк България“ АД в качеството на кредитор, „Консултхидро“ АД в качеството на кредитополучател, „ВЕЦ Яхиново“ ООД в качеството на солидарен длъжник, Пепи Петров Трайчев, Емилия Иванчова Трайчева и Георги Стоянов Хорозов в качеството им на солидарен длъжник

Основни параметри:

1. Предмет и цел на договора – кредит за финансиране до 80% от цената за придобиване на 80% от дяловете в капитала на „ВЕЦ Яхиново“ ООД;

2. Размер и срок на кредита – максимум 1 685 000 (един милион шестстотин осемдесет и пет хиляди) евро.

3. Крайният срок за усвояване е до2022 г., а крайният срок на погасяване на кредита –2031 г.

3. Лихвен процент – не по-малко от 2,00% годишно (долна граница на дължимата годишна лихва);

4. Лихва при просрочие – редовната лихва плюс наказателна надбавка (неустойка) както следва: 5% (пет процентни пункта) при просрочие, на която и да е дължима вноска за главница по кредита и/или при обявяване на предсрочна изискуемост на кредита, или 1% (един процентен пункт) при неизпълнение на друго задължение по договора до преустановяване на неизпълнението;

5. Годишна такса за управление на кредита – 0,10%,

6. Обезпечения по договора:

6.1. особен залог върху цялото търговско предприятие на „ВЕЦ Яхиново“ ООД: недвижими имоти, движими вещи, МПС, краткотрайни и дълготрайни материални активи, нематериални дълготрайни активи, настоящи и бъдещи вземания, както и всяко бъдещо имущество, което ще бъде придобито и включено в състава на търговското предприятие, включително, но не само отделните активи на заложеното търговско предприятие, съгласно опис на недвижими имоти в приложение № 2, движими вещи в приложение № 3 към настоящия договор и вземания на дружеството, посочени в договора;

6.2. всички дружествени дялове, притежавани от залогодателя „Консултхидро“ АД, които представляват 100% от капитала на „ВЕЦ Яхиново“ ООД;

6.3. залог върху: всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя „ВЕЦ Яхиново“ ООД от трети лица (лица, различни от Банката), произтичащи от сделки свързани с договори за производство на електричество, сключени между „ВЕЦ Яхиново“ ООД и трети лица, включително, но не само вземания, произтичащи от следните договори: а) Договор за покупко-продажба на електрическа енергия № 164 от 06.04.2021г., сключен между „Компания за енергетика и развитие“ ООД, като купувач и „ВЕЦ Яхиново“ ООД, като продавач, Анекс № 1/09.08.2021 г. към него, и всички анекси и/или допълнителни споразумения, както и върху всички настоящи и бъдещи вземания на „ВЕЦ Яхиново“ ООД към „Компания за енергетика и развитие“ ООД, произтичащи от други договори сключени между двете страни със сходен предмет и б) Договор за компенсиране с премии № ВЕИ-126/20.11.2018 г., сключен между Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) и „ВЕЦ Яхиново“ ООД и всички анекси и/или Допълнителни споразумения към него, както и върху всички настоящи и бъдещи вземания на „ВЕЦ Яхиново“ ООД към ФСЕС, произтичащи от други договори между двете страни със сходен предмет, както и всички настоящи и бъдещи парични вземания на залогодателя

от банката за наличността по сметки, открити на негово име в „Юробанк България“ АД и дохода (лихви) от тези вземания, както и бъдещите вземания по всички открити в последствие сметки на негово име в „Юробанк България“ АД;

6.4. всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя „Консултхидро“ АД от Банката за наличност по сметки, открити на негово име в „ЮРОБАНК БЪЛГАРИЯ“ АД и дохода от тези вземания, както и бъдещи вземания на всички открити в последствие сметки на негово име в „ЮРОБАНК БЪЛГАРИЯ“ АД.

7. Условия:

Съгласно чл. 3.9. Други условия, б. „с“ от проекта на договор, ако договорът е подписан и от солидарен длъжник /длъжници, с подписването му солидарният длъжник/длъжници се задължава/т да отговаря/т спрямо кредитора за всички задължения на кредитополучателя по договора; настъпването по отношение на който и да е от солидарните длъжници на обстоятелствата по чл. 3.7. б. „а“, т. 1, т. 2, т. 4, т. 5, т. 6, т. 7, т. 8, т. 10, т. 12, т. 13, т. 14 също представляват „неизпълнение“ по смисъла на договора; разпоредбите на чл. 3.5. , и на чл. 3.9 , буква „d“, „e“, „f“, „g“, „h“, „i“, „j“ и „к“ се прилагат съответно и спрямо солидарния длъжник/длъжници. Според чл. 3.9., б. „с“, т. 4 от проекта на договор, с подписването на този договор солидарният длъжник дава неотменимо и безусловно съгласието си и оправомощава банката да събира служебно от всичките му сметки, открити при нея дължимите суми по главницата, лихвите, таксите, комисионите и други разноски по кредита, съгласно настоящия договор и анексите към него. Според б. „d“, при предсрочна изискуемост (изцяло или частично) на който и да било от кредитите, отпуснати от банката на кредитополучателя, включително и по кредита, съгласно този договор, банката има право едностранно по своя преценка да направи предсрочно изискуеми (изцяло или частично) и всички останали кредити, отпуснати от банката на същия кредитополучател и да се удовлетвори по свой избор от обезпеченията по кредитите.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-129 от 10.11.2021 г. „ВЕЦ Яхиново“ ООД е поискало разрешение за сключване на договор за особен залог върху търговско предприятие, като залогът тежи и върху отделни активи, включително активи за производство на електрическа енергия. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 24.11.2021 г. дружеството е представило проект на договор за особен залог на търговско предприятие.

„ВЕЦ Яхиново“ ООД е допълнило исканията си като е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 29.11.2021 г. с искане на разрешение за сключване на договор за особен залог на всички настоящи и бъдещи вземания на „ВЕЦ Яхиново“ ООД от трети лица, различни от „Юробанк България“ АД, произтичащи от сделки, свързани с договори за производство на електричество, сключени между лицензианта и трети лица и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 29.11.2021 г. с искане на разрешение за сключване на договор за особен залог на всички настоящи и бъдещи вземания на „ВЕЦ Яхиново“ ООД към „Юробанк България“ АД и всички други банки за наличностите по всички сметки на залогодателя, открити към момента или след сключване на договора. Към заявленията е приложен проект на договор за особен залог върху вземания.

Проект на договор за особен залог върху търговско предприятие между „Юробанк България“ АД, в качеството на кредитор и „ВЕЦ Яхиново“ ООД, в качеството на залогодател

Основни параметри:

1. Проектът на договор за особен залог предвижда учредяване на особен залог върху цялото търговско предприятие, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, включваща(неизчерпателно): недвижими имоти, движими вещи, МПС, краткотрайни и дълготрайни материални активи, нематериални дълготрайни активи, настоящи и бъдещи вземания, както и всяко бъдещо имущество, което ще бъде придобито и включено в състава на търговското предприятие, включително, но не само следните отделните активи на заложеното търговско предприятие:

1.1. Недвижими имоти, описани в Приложение № 1, неразделна част от настоящия договор;

1.2. Движими вещи, описани в Приложение № 2, неразделна част от настоящия договор;

3. Вземания: всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя към трети лица, произтичащи от сключени от него договори с тези лица, включително, но не само договори за наем, доставка, продажба, извършване на услуги, резервация и престой (за предприятията осъществяващи хотелска или сходна на нея дейност) учредяване на право на строеж, предварителни договори за продажба и др., включително вземания за обезщетения за вреди, лихви, разноски, неустойки и др. подобни, както и вземания на недоговорни основания, както и всякакви други вземания на залогодателя към трети лица, свързани с/произтичащи от осъществяване на дейността на търговското предприятие, независимо от това дали длъжник по вземането е купувач, комисионер, посредник, клиент, наемател, гост на хотела (за предприятията осъществяващи хотелска или сходна на нея дейност) или друго лице, независимо дали са възникнали преди датата на настоящия договор или след нея, включително но не само:

а) Всички настоящи и бъдещи вземания на „ВЕЦ Яхиново“ ООД, произтичащи от Договор за покупко-продажба на електрическа енергия № 164 от 06.04.2021 г., сключен между „Компания за енергетика и развитие“ ООД, ЕИК 124640262 като купувач и „ВЕЦ Яхиново“ ООД като продавач, Анекс № 1/09.08.2021 г. към него, както и всички анекси и/или допълнителни споразумения към него, както и върху всички настоящи и бъдещи вземания на „ВЕЦ Яхиново“ ООД към „Компания за енергетика и развитие“ ООД, произтичащи от други договори, сключени между двете страни със сходен предмет.

б) Всички настоящи и бъдещи вземания на „ВЕЦ Яхиново“ ООД, произтичащи от Договор за компенсиране с премии № ВЕИ-126/20.11.2018г., сключен между ФСЕС, БУЛСТАТ 176963402 и „ВЕЦ Яхиново“ ООД, както и върху всички настоящи и бъдещи вземания на „ВЕЦ Яхиново“ ООД към ФСЕС, произтичащи от други договори, сключени между двете страни със сходен предмет.

в) Всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя към банката и всички други банки (различни от „Юробанк България“ АД) за наличностите по всички сметки на залогодателя, открити към момента или след сключване на настоящия договор в банката, и всички други банки (различни от „Юробанк България“ АД), включително за начислените лихви по тях, но не само и вземанията на залогодателя към банката за наличностите и начислените лихви по конкретни сметки (описват се съществуващите към датата на договора сметки).

2. Обезпечени вземания - всяко и всички вземания на банката, произтичащи от договора за кредит, обхващащи коя да е част от дължимите по договора за кредит към банката плащания (главница, лихва, евентуална наказателна лихва, такси, комисиони, разноски по събирането на кредита по съдебен или извънсъдебен ред), както и задълженията за плащане на всякакви други такси, комисиони и разноски по договорите за учредяване на обезпеченията вкл. настоящия Договор за залог, включително и разноските по реализирането и изпълнението срещу обезпеченията по кредита, разходите, свързани с вписване, подновяване, промени, изпълнение, оценка и застраховка на обезпеченията.

3. Действие на залога - залогът върху цялото търговско предприятие е на обща стойност минимум 3 770 000 лева (1 927 570,39 евро), във всеки един момент от действието на договора за кредит. Залогът тежи върху всички активи, включени в търговското предприятие при условията на настоящия договор и Закона за особените залози.

В проекта на Договор за особен залог на търговско предприятие не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземанията си, има право да продаде търговското предприятие в съответствие с изискванията на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ.

Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на договор за особен залог да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Юробанк България“ АД, енергийният обект, като част от търговското предприятие, да бъде продаван само в неговата цялост, след предварително разрешение на КЕВР.

Проект на договор за особен залог върху вземания между „Юробанк България“ АД, в качеството на кредитор и „ВЕЦ Яхиново“ ООД, в качеството на залогодател

Основни параметри:

1. Проектът на договор за особен залог предвижда учредяване на първи по ред особен залог върху:

1.1. всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя от трети лица, произтичащи от сделки, свързани с договори за производство на електричество, сключени между „ВЕЦ Яхиново“ ООД и трети лица, включително, но не само вземания, произтичащи от следните договори:

а) Всички настоящи и бъдещи вземания на „ВЕЦ Яхиново“ ООД, произтичащи от Договор за покупко-продажба на електрическа енергия № 164 от 06.04.2021 г., сключен между „Компания за енергетика и развитие“ ООД, ЕИК 124640262 като купувач и „ВЕЦ Яхиново“ ООД като продавач, Анекс № 1/09.08.2021 г. към него, с предмет задължение на продавача да продаде цялото количество нетна електрическа енергия, произвеждана от обекта на същия, описан в Приложение № 1 към договора, по почасов график и задължение на купувача да я купи и да я продаде на организиран борсов пазар, чрез отделна регистрация, съгласно изискванията на Закона за енергетиката и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и условията на договора, както и всички анекси и/или допълнителни споразумения към него, както и върху всички настоящи и бъдещи вземания на „ВЕЦ Яхиново“ ООД към „Компания за енергетика и развитие“ ООД, произтичащи от други договори, сключени между двете страни със сходен предмет.

б) Всички настоящи и бъдещи вземания на „ВЕЦ Яхиново“ ООД, произтичащи от Договор за компенсиране с премии № ВЕИ-126/20.11.2018г., сключен между ФСЕС, БУЛСТАТ 176963402 и „ВЕЦ Яхиново“ ООД, като производител и всички анекси и/или допълнителни споразумения към него, с предмет „компенсирането на производителя чрез изплащане от ФСЕС на премия за количеството електрическа енергия, произведено от енергийния обект и регистрирано с месечна гаранция за произход, за което производителят е сключил сделки по чл. 100, ал. 4 и/или ал. 6 ЗЕ или на балансиращ пазар“, както и върху всички настоящи и бъдещи вземания на „ВЕЦ Яхиново“ ООД към ФСЕС, произтичащи от други договори, сключени между двете страни със сходен предмет.

1.2. Всички настоящи и бъдещи парични вземания на залогодателя от банката за наличността по конкретни сметки, открити на негово име в „Юробанк България“ АД и дохода (лихви) от тези вземания, както и бъдещите вземания по всички открити впоследствие сметки на негово име в „Юробанк България“ АД.

2. Обезпечени вземания - всяко и всички вземания на банката, произтичащи от договора за кредит, обхващащи коя да е част от дължимите по договора за кредит към банката плащания (главница, лихва, евентуална наказателна лихва, такси, комисиони, разноски по събирането на кредита по съдебен или извънсъдебен ред), както и задълженията за плащане на всякакви други такси, комисиони и разноски по договорите за учредяване на обезпеченията вкл. настоящия договор за залог, включително и разноските по реализирането/изпълнението срещу обезпеченията по кредита, разходите, свързани с вписване, подновяване, промени, изпълнение, оценка и застраховка на обезпеченията.

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 задължнялост на енергийното предприятие. На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР дава разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Според чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които особен залог и ипотека, заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година, както и сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. В конкретния случай, сделката, чрез която „ЮРОБАНК БЪЛГАРИЯ“ АД ще предостави на кредитополучателя „Консултхидро“ АД банков кредит в размер на максимум 1 685 000 (един милион шестстотин осемдесет и пет хиляди евро) е с краен срок за издължаване до 2031 г. Според условията на договора за предоставяне на инвестиционен кредит „ВЕЦ Яхиново“ ООД, в качеството му на солидарен длъжник се задължава да отговаря спрямо кредитора за всички задължения на кредитополучателя по договора, както и дава неотменимо и безусловно съгласието си и оправомощава банката да събира служебно от всичките му сметки, открити при нея дължимите суми по главницата, лихвите, таксите, комисионите и други разноски по кредита. В тази връзка, разглежданата сделка попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, поради което следва да бъде разглеждана от КЕВР с оглед установяване на влиянието ѝ върху сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Договорът за особен залог на търговското предприятие представлява сделка, попадаща в обхвата чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и следва да бъде разглеждана от КЕВР. Договорът за особен залог върху вземания оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банките, обезпечението е на разположение и под контрола на банката в случай на неизпълнение. Влиянието на обезпечението върху финансовото състояние на дружеството квалифицира тази сделка като такава от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от 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 финансово състояние на лицензианта. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на дружеството на база на представения от „ВЕЦ Яхиново“ ООД, годишен финансов отчет за 2020 г. и прогнозен паричен поток за периода 2022 г. – 2031 г.

Годишен финансов отчет за 2020 г.

„ВЕЦ Яхиново“ ООД отчита нетна печалба в размер на 255 хил. лв. за 2020 г. при загуба за предходната година в размер на 345 хил. лв. Подобряването на финансовия резултат се дължи на увеличение на общите приходи с 73,33% и намаление на общите разходи с 33,21%. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените нетни приходи от продажби, както и частта други, а намалението на общите разходи основно е в резултат на намалените разходи за външни услуги.

Общата стойност на активите е 3 625 хил. лв., от тях 581 хил. лв. са нетекущи активи, от които с най-голям относителен дял са тези в частта съоръжения и 3 039 хил. лв. текущи активи, включващи вземания от свързани лица и парични средства в депозити.

Собственият капитал на „ВЕЦ Яхиново“ Д за 2020 г. е 3 608 хил. лв., в т. ч. 2 859 хил. лв. записан капитал, 494 хил. лв. неразпределена печалба и 255 хил. лв. текуща печалба. Общата стойност на пасивите е 14 хил. лв. и представляват само краткосрочни задължения.

Съотношението собствен капитал и нетекущи активи е 6,21 и показва, че дружеството разполага с достатъчно собствени средства да инвестира в нови дълготрайни активи.

Общата ликвидност, която представлява съотношението на краткосрочните активи и краткосрочните пасиви е над единица, което означава, че дружеството разполага със свободни оборотни средства за покриване на текущите си задължения.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви за текущата година също е над единица и показва, че дружеството разполага с достатъчно собствени средства да обслужва финансовите си мероприятия.

Финансовата структура на дружеството в края на 2020 г. се запазва същата както през 2019 г. и е 100% собствен капитал.

Прогнозен паричен поток за периода на обслужване на кредита 2022 г.- 2031 г.

Дружеството е представило прогнозен паричен поток, изготвен на нетна база, съгласно представения проект на Договор за инвестиционен кредит от „Юробанк България“ АД за периода 2022 г – 2031 г.

Във финансовата обосновка дружеството е посочило, че като парични постъпления са предвидени приходите от произведената електрическа енергия от централата при средногодишно производство 6 000 MWh и средна прогнозна цена за целия период от 200 лв./MWh или нетен годишен приход от 1 200 хил. лв. Плащанията са представени по пера, като включват условно-постоянни и променливи разходи: разходи за материали прогнозирани средно по около 20 000 лв. годишно (текуща покупка на материали и консумативи, необходими за нормалната издръжка на централата, за електричество, гориво и части за транспортни средства); разходи за външни услуги прогнозирани средно по около 40 000 лв. годишно (разходи за наем на офис, застраховки, счетоводни, правни, одиторски услуги, такса балансиране, такса пренос и достъп и други); разходи за възнаграждения и осигуровки предвидени средно по 140 000 лв./годишно; финансови разходи, включващи лихви по инвестиционния кредит, банкови такси и за обслужване на кредитите и са прогнозирани в размер на около 1 500 лв. за всяка година; разходи за данъци.

Във връзка с горното Комисията счита, че прогнозният паричен поток за периода 2022 г. - 2031 г. е положителен и показва, че „ВЕЦ Яхиново“ ООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по кредита. Следователно, КЕВР приема, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т.8.:

Докладва Р. Методиева. В Комисията са постъпили две заявления от „ВЕЦ Яхиново“ ООД 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 заявление за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

„ВЕЦ Яхиново“ ООД притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез обект ВЕЦ с инсталирана мощност от 6,9 MW.

С първото заявление дружеството е поискало разрешение за встъпване като съдължник по договор за кредит между „Юробанк България“ АД и „Консултхидро“ АД. Размерът на кредита е максимум 1 685 000 евро и е с краен срок на погасяване на кредита 2031 г. Второто заявление впоследствие е допълнено със заявление от 24.11 и 29.11.2021 г. с искане на разрешение за сключване на договор за особен залог върху търговското предприятие, на договор за особен залог на всички настоящи и бъдещи вземания на „ВЕЦ Яхиново“ ООД от трети лица, произтичащи от сделки, свързани с договори за производство на електричество, на договор за особен залог на всички настоящи и бъдещи вземания на „ВЕЦ Яхиново“ ООД към „Юробанк България“ АД и всички други банки за наличностите по всички сметки на залогодателя, открити към момента или след сключване на договора.

Р. Методиева каза, че проектът на договор за особен залог върху търговско предприятие е разгледан и е установено, че в него не е предвидено, че банката при принудително удовлетворяване на вземанията си има право да продаде търговското предприятие в съответствие с изискванията на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на договор за особен залог да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Юробанк България“ АД, енергийният обект, като част от търговското предприятие, да бъде продаван само в неговата цялост, след предварително разрешение на КЕВР. Описаните сделки подлежат на разглеждане и разрешаване от КЕВР на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ и произтичащите от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта.

П. Георгиева представи извършения финансово-икономически анализ. „ВЕЦ Яхиново“ ООД е представило прогнозен паричен поток, изготвен съгласно представения проект на Договор за инвестиционен кредит от „Юробанк България“ АД, за периода 2022 г. – 2031 г. и финансова обосновка, описана в доклада. При така заложените параметри и допускания прогнозният паричен поток за периода 2022 г. - 2031 г. е положителен и показва, че „ВЕЦ Яхиново“ ООД 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 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4 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 КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „ВЕЦ Яхиново“ ООД да сключи исканите сделки при съобразяване на мотивите на настоящия доклад.

П. Георгиева прочете диспозитива на проекта на решение.

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

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „ВЕЦ Яхиново“ ООД да сключи договор за кредит с „Юробанк България“ АД, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 10.11.2021 г.;

2. Разрешава на „ВЕЦ Яхиново“ ООД да сключи договор за особен залог върху търговско предприятие с „Юробанк България“ АД, съгласно представения проект към писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 24.11.2021 г., като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Юробанк България“ АД, енергийният обект, като част от търговското предприятие, да бъде продаван само в неговата цялост, след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Разрешава на „ВЕЦ Яхиново“ ООД да сключи договор за особен залог върху вземания с „Юробанк България“ АД, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 29.11.2021 г.

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

решение.

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

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 10.11.2021 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-129 от 10.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ВЕЦ Яхиново“ ООД;

2. Разрешава на „ВЕЦ Яхиново“ ООД да сключи договор за кредит с „Юробанк България“ АД, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 10.11.2021 г.;

3. Разрешава на „ВЕЦ Яхиново“ ООД да сключи договор за особен залог върху търговско предприятие с „Юробанк България“ АД, съгласно представения проект към писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 24.11.2021 г., като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Юробанк България“ АД, енергийният обект, като част от търговското предприятие, да бъде продаван само в неговата цялост, след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Разрешава на „ВЕЦ Яхиново“ ООД да сключи договор за особен залог върху вземания с „Юробанк България“ АД, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 29.11.2021 г.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - 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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията, след като разгледа административна преписка, образувана по искане с вх. № Е-12-00-423/25.08.2021 г. от г-н Илиян Христов - изпълнителен директор на „Скални материали“ АД, относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елемент от електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, които са собственост на „Скални материали“ АД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) искане с горепосочения номер, подадено от г-н Илиян Христов - изпълнителен директор на „Скални материали“ АД, за

определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елемент от електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, които са собственост на „Скални материали“ АД, а именно трафопост 10/0.4/2x400kVA с диспечерско наименование ТП „Паисий“ с идентификатор 63427.2.547.6, находящ се в гр. Русе, ул. „Отец Паисий“ № 6, трафопост 20/0.4/250kVA с диспечерско наименование ТП „Кариера Момчил“, с идентификатор 02508.10.109.2, находящ се в гр. Балчик, обл. Добрич, кв. „Момчил“ и трафопост 20/0.4/100kVA с диспечерско наименование ТП „Каменна кариера“, находящ се в землището на с. Българево, общ. Каварна, обл. Добрич.

Енергийните съоръжения представляват елемент от електроразпределителната мрежа и подлежат на изкупуване от „Електроразпределение Север“ АД по реда на § 4, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Закона за енергетиката (ЗЕ).

Заинтересованите страни - „Скални материали“ АД и „Електроразпределение Север“ АД, не са постигнали споразумение за стойността на обектите, по която да бъдат изкупени. Съгласно § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, при непостигане на споразумение за стойността на обекта и съгласие за избор на независим оценител, енергийното предприятие и/или собственикът на обекта имат право да отправят искане до председателя на Комисията за определяне на независим оценител.

С писмо вх. № Е-12-00-423/25.08.2021 г., от страна на „Скални материали“ АД, в Комисията е постъпило искане за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, собственост на „Скални материали“ АД.

С писмо вх. № Е-12-00-423/23.09.2021 г. в КЕВР от „Електроразпределение Север“ АД е получено становище, с което е изразено съгласие за определяне на независим оценител от Комисията в съответствие с § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, и е уточнено че оборудването ниско напрежение, както и 2 броя трансформаторни машини 400kVA на трафопост 10/0.4/2x400kVA с диспечерско наименование ТП „Паисий“, с идентификатор 63427.2.547.6, находящ се в гр. Русе, ул. „Отец Паисий“ № 6, са собственост на електроразпределителното дружество и не следва да бъдат включени в оценителния доклад.

С писмо с изх. № Е-12-00-423/04.10.2021 г. КЕВР е поискала от „Скални материали“ АД становище относно твърдението на електроразпределителното дружество, че оборудването ниско напрежение, както и 2 броя трансформаторни машини 400kVA на трафопост 10/0.4/2x400kVA с диспечерско наименование ТП „Паисий“, с идентификатор 63427.2.547.6, находящ се в гр. Русе, ул. „Отец Паисий“ № 6, са собственост на Електроразпределение Север“ АД.

С писмо с № Е-12-00-423/07.10.2021 г. от „Скални материали“ АД е заявено, че за обект ТП „Паисий“, претенциите за изкупуване се отнасят само за сграда с идентификатор 63427.2.547.6 и отстъпено право на строеж в поземлен имот с идентификатор 63427.2.547, находящ се в гр. Русе, ул. „Отец Паисий“ № 6.

Заинтересованите страни са спазили процедурата, регламентирана в § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ и следва КЕВР да определи оценител, който е задължителен за страните, а разходите по оценката да се поделят поравно.

По искане на КЕВР Камарата на независимите оценители в България е предоставила списък на лица, получили лиценз за оценка на недвижими имоти, машини и съоръжения и цели предприятия за изготвяне на оценки на обекти в сферата на енергетиката. На случаен принцип са избрани 4 (четири) лица/дружества от списъка, които са поканени да изготвят и изпратят своите предложения, включващи срок и цена за изготвяне на пазарна оценка на горепосочените енергийни съоръжения. Покани са изпратени на следните лица:

- Камен Николов Богданов;
- Мариана Димитрова Андонова;

- Нели Димитрова Василева;
- Стефка Иванова Мавродиева.

В рамките на указания срок до 16:30 ч. на 12.11.2021 г. в КЕВР са представени оферти както следва:

- от Мариана Димитрова Андонова, регистрирана с вх. № Е-12-00-423/11.11.2021 г. с предложение за цена за извършване на услугата - 530 (петстотин и тридесет) лева без ДДС и срок за изготвяне на оценката - 14 (четиринадесет) календарни дни от датата на възлагане.

От останалите поканени лица не са постъпили предложения в указания срок.

Изказвания по т.9.:

Докладва С. Цеков. Искането е относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, които са собственост на „Скални материали“ АД. Видно от предоставените документи по преписката в рамките на срока, даден от КЕВР, е предоставена само една оферта от Мариана Димитрова Андонова. От останалите поканени лица не са постъпили предложения в указания срок. Офертата от Мариана Андонова е за цена за извършване на услугата - 530 лева без ДДС и срок за изготвяне на оценката - 14 календарни дни от датата на възлагане.

Предвид гореизложеното и на основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 43 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да приеме настоящия доклад и да определи:

1. Г-жа Мариана Димитрова Андонова да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на „Скални материали“ АД (обектите са описани);

2. Разходите по оценката, възлизащи 530 лева без ДДС, следва да се поделят поравно между „Скални материали“ АД и „Електроразпределение Север“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което да се удостовери с Приемо-предавателен протокол.

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

С оглед гореизложеното на основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 43 от ЗЕ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 10.11.2021 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-129 от 10.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ВЕЦ Яхиново“ ООД;

2. Г-жа Мариана Димитрова Андонова да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на „Скални материали“ АД - трафопост 10/0.4/2x400kVA с диспечерско наименование ТП „Паисий“, като оценката трябва да бъде само на сграда с идентификатор 63427.2.547.6 и отстъпено право на строеж в поземлен имот с идентификатор 63427.2.547, находящ се в гр. Русе, ул. „Отец Паисий“ № 6, трафопост 20/0.4/250kVA с диспечерско наименование ТП „Кариера Момчил“, с идентификатор 02508.10.109.2, находящ се в гр. Балчик, обл. Добрич, кв. „Момчил“ и трафопост 20/0.4/100kVA с диспечерско

наименование ТП „Каменна кариера”, находящ се в землището на с. Българево, общ. Каварна, обл. Добрич;

3. Разходите по оценката, възлизащи 530 (петстотин и тридесет) лева без ДДС, следва да се поделят поравно между „Скални материали“ АД и „Електроразпределение Север“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което да се удостовери с Приемо-предавателен протокол.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - 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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

2. Приема Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

По т.2. както следва:

I. На основание чл. 43, ал. 6, от Правилник за дейността на КЕВР и на нейната администрация, приема доклад относно издаване на едномесечни сертификати под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин за периода от 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г.;

II. 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 НОЕМВРИ 2021 г., на 27 бр. производители;

III. 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 относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-134 от 12.11.2021 г. от „Ружица Уинд“ ЕООД за прекратяване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 22.12.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Ружица Уинд“ ЕООД, 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.4. както следва:

1. Приема доклад относно определяне на коефициентите за обслужване на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ за 2022 г.;

2. Определя, считано от 01.01.2022 г., коефициенти на обслужване за дейността по-сектори, както следва:

- пренос и разпределение на електрическа енергия – 0,26;
- пренос на топлинна енергия – 0,19;
- разпределение на природен газ – 0,14.

3. Определените коефициенти по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-126 от 05.11.2021 г. на „ЕОН България 1“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 22.12.2021 г. от 10:05 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕОН България 1“ ЕООД, 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.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г., подадено от „Номад енерджи कंपनी“ ЕООД с искане 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;

2. Разрешава на „Номад енерджи कंपनी“ ЕООД да сключи с „Юробанк България“ АД Договор за заместване в задължения и прехвърляне на права съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-113 от 30.11.2021 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г.;

3. Разрешава на „Номад енерджи कंपनी“ ЕООД да сключи с „Юробанк България“ АД Допълнително споразумение № 5 към Договор за предоставяне на кредит под формата на кредитен лимит за издаване на банкови гаранции и акредитиви № 100-2766 от 30.09.2019 г. съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-113 от 30.11.2021 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г.;

4. Разрешава на „Номад енерджи कंपनी“ ЕООД да сключи с „Юробанк България“ АД Договор за особен залог върху вземания съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-113 от 30.11.2021 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г., подадено от „Номад енерджи къмпани“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

2. Разрешава на „Дъбово Енерджи“ ЕООД да сключи договор за срочен заем с „Банка ДСК“ АД, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-120 от 22.10.2021 г.;

3. Разрешава на „Дъбово Енерджи“ ЕООД да сключи договор за заем (вътрешногрупов) с „НовЕнергия II България“ ЕООД, съгласно представения проект към заявление с вх. вх. № Е-ЗЛР-Р-120 от 22.10.2021 г.;

4. Разрешава на „Дъбово Енерджи“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ АД договор за залог на търговско предприятие съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-121 от 22.10.2021 г., като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Банка ДСК“ АД, енергийният обект, като част от търговското предприятие, да бъде продаван само в неговата цялост, след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 10.11.2021 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-129 от 10.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ВЕЦ Яхиново“ ООД;

2. Разрешава на „ВЕЦ Яхиново“ ООД да сключи договор за кредит с „Юробанк България“ АД, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 10.11.2021 г.;

3. Разрешава на „ВЕЦ Яхиново“ ООД да сключи договор за особен залог върху търговско предприятие с „Юробанк България“ АД, съгласно представения проект към писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 24.11.2021 г., като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „Юробанк България“ АД, енергийният обект, като част от търговското предприятие, да бъде продаван само в неговата цялост, след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Разрешава на „ВЕЦ Яхиново“ ООД да сключи договор за особен залог върху вземания с „Юробанк България“ АД, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 29.11.2021 г.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 10.11.2021 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-129 от 10.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ВЕЦ Яхиново“ ООД;

2. Г-жа Мариана Димитрова Андонова да извърши оценка на енергийни обекти, собственост на „Скални материали“ АД - трафопост 10/0.4/2x400kVA с диспечерско наименование ТП „Паисий“, като оценката трябва да бъде само на сграда с идентификатор 63427.2.547.6 и отстъпено право на строеж в поземлен имот с идентификатор 63427.2.547, находящ се в гр. Русе, ул. „Отец Паисий“ № 6, трафопост 20/0.4/250kVA с диспечерско наименование ТП „Кариера Момчил“, с идентификатор 02508.10.109.2, находящ се в гр.

Балчик, обл. Добрич, кв. „Момчил” и трафопост 20/0.4/100kVA с диспечерско наименование ТП „Каменна кариера”, находящ се в землището на с. Българево, общ. Каварна, обл. Добрич;

3. Разходите по оценката, възлизащи 530 (петстотин и тридесет) лева без ДДС, следва да се поделят поравно между „Скални материали“ АД и „Електроразпределение Север“ АД, след приемането на доклада от трите страни, което да се удостовери с Приемо-предавателен протокол.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1275 от 09.12.2021 г. - приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия и проект на акт;

1.1. Съгласувателна таблица на постъпилите предложения и възражения след проведеното на 05.11.2021 г. обществено обсъждане на проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

1.2. Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

2. Доклад № Е-Дк-1278 от 14.12.2021 г. и Решение на КЕВР № С-15 от 17.12.2021 г. - издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 1.11.2021 г. до 30.11.2021 г. от 27 бр. дружества;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1267 от 07.12.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-134 от 12.11.2021 г. от „Ружица Уинд“ ЕООД за прекратяване на лицензия за производство на електрическа енергия;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1279 от 14.12.2021 г. - определяне на коефициентите за обслужване на дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ за 2022 г.;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1281 от 14.12.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-126 от 05.11.2021 г. на „ЕОН България 1“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1277 от 13.12.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-368 от 17.12.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 13.10.2021 г., подадено от „Номад енерджи къмпани“ ЕООД с искане 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;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1282 от 14.12.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-369 от 17.12.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-120 от 22.10.2021 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 заявление № Е-ЗЛР-Р-121 от 22.10.2021 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Дъбово Енерджи“ ЕООД;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1283 от 14.12.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-370 от 17.12.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 10.11.2021 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-129 от 10.11.2021 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ВЕЦ Яхиново“ ООД;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1268 от 07.12.2021 г. и Решение на КЕВР № ЛО-2 от 17.12.2021 г. - искане от Илиан Христов - изпълнителен директор на „Скални материали“

АД, относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, представляващи елемент от електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, които са собственост на „Скални материали“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
Г. Добрев

.....
А. Йорданов

.....
В. Владимиров

.....
Г. Златев

.....
Е. Харитонова

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт