



ПРОТОКОЛ

№ 163

София, 27.07.2017 година

Днес, 27.07.2017 г. от 10:25 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, А. Иванова - и.д. директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, 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 относно Доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Агапина Иванова, Милен Трифонов, Вера Георгиева, Величка Маринова, Петя Георгиева, Ивайло Александров, Дориан Дянков, Благовест Балабанов, Румяна Цветкова, Даниела Митрова, Петър Друмев, Ваня Василева, Радостина Методиева, Радослав Райков, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Снежана Станкова, Красимира Лазарова, Виктория Джерманова, Мариана Сиркова, Милен Димитров, Ралица Караконова, Борислава Петракиева, Ива Георгиева

2. Доклад относно искане от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за одобрение на договор за предоставяне на нетна разполагаема активна мощност за студен резерв след проведена тръжна процедура с дружество от вертикално интегрираното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Ваня Василева

3. Доклад и проект на решение относно прекратяване на административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 25.11.2016 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД.

Работна група: Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Диана Николкова, Ваня Василева
Агапина Иванова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-508 от 21.07.2017 г. и проект на решение относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. от 30 бр. дружества.

Работна група: Пламен Младеновски; Ивайло Александров;
Дориан Дянков; Ели Алексиева

5. Доклад с вх. № О-Дк-374 от 24.07.2017 г. относно сключване на споразумения за сътрудничество с националните регулаторни органи на Република Македония, Черна гора и Република Сърбия.

Докладват: Юлиан Митев, Кристина Костадинова

6. Доклад с вх. № О-Дк-378 от 24.07.2017 г. относно Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2017 г.

Докладват: Юлиан Митев, Николай Георгиев,
Евгения Сматракалева, Анжела Димитрова

7. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД, ЕИК 175399219, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Благоевград 2700, ул. „Джеймс Баучер“ № 13.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, ЕИК 131560208, със седалище и адрес на управление: Република България, гр.София 1000, район Триадица, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, партер, ап. 2.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

9. Акт за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси за 2013 г. и лихви за просрочие по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 175240786, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, бул. „Мария Луиза“ № 41, и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1000, район Триадица, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, партер, ап. 2.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

10. Акт за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси за 2014 г. и за 2015 г. и лихви за просрочие по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 175240786, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, бул. „Мария Луиза“ № 41, и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1000, район Триадица, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, партер, ап. 2.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

11. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Е 3“ ЕООД, ЕИК 175224159, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1619, район Витоша, ул. „Беловодски път“ № 62 А.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

12. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 110570747, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1606, район Красно село, бул. „Генерал Скобелев“ № 55.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

13. Акт за установяване на публично държавно вземане от лихва за просрочие върху неплатена в срок лицензионна такса за 2014 г. по отношение на „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД, ЕИК 130178629, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1510, район Подуяне, ж.к. Хаджи Димитър, ул. Иван Маринов Йончев“ № 16.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

14. Акт за установяване на публично държавно вземане от лихва за просрочие върху неплатена в срок лицензионна такса за 2016 г. по отношение на „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД, ЕИК 130178629, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1510, район Подуяне, ж.к. Хаджи Димитър, ул. Иван Маринов Йончев“ № 16.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

15. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД, ЕИК 175164363, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Оборище, ул. „Искър“ № 8, ет. 5 и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1000, район Оборище, ул. „Оборище“ № 1, вх. Б, ет. 5, ап. 9.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

16. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД, ЕИК 200444555, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1750, район Младост, ж. к. Младост 1, бл. 29, вх. 5, ет. 2, ап. 76.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

17. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 175188745, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Триадица, ул. „Солунска“ № 43.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

18. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, ЕИК 200898611, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, ул. „Н. Й. Вапцаров“ № 53 А.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

19. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД, ЕИК 175169524, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1616, район Витоша, ул. „Боянска река“ № 12.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Бойко Стоянов, Силвия Иванова

20. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД, ЕИК 118583038, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1261, район Връбница, ул. „Мраморен рид“ № 2.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ана Иванова, Силвия Иванова

21. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛАЙТХАУС ГОЛФ РИЗОРТ“ АД, ЕИК 131147387, със седалище и адрес на управление: Република България, ГР. София 1113, район Възраждане, бул. „Александър Стамболийски“ № 55, ет. 4, офис 8.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Силвия Иванова

22. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К-СТРИМОН“ ООД, ЕИК 101520193, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Струмяни, с. Микрево 2815.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Силвия Иванова

23. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Силвия Иванова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно Доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 26 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) публикува годишен доклад за дейността си, включително за резултатите от контрола за недопускане ограничаването и нарушаването на конкуренцията на енергийните пазари и за тяхното ефективно функциониране, като изпраща доклада до Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) и Европейската комисия (ЕК). Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 24 от ЗЕ, Комисията предоставя на компетентните институции на Европейския съюз информацията, предвидена в правото на Европейския съюз.

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

В изпълнение на поставената задача на създадената със Заповед № 3-Е-114 от 06.07.2017 г. на председателя на Комисията работна група, е изготвен проект на годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на КЕВР за 2016 г. във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ, в съответствие с чл. 37 от Директива 2009/72/ЕО и чл. 41 от Директива 2009/73/ЕО. Структурата на доклада следва описаната структура в цитираната заповед и е съгласувана със Съвета на европейските енергийни регулатори (CEER).

Изказвания по т.1:

Докладва М. Трифонов. През 2016 г. е проведена първата успешна реална борсова сесия на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ). С Решение № НО-1 от 27.01.2016 г. Комисията назначава БНЕБ за номиниран оператор на пазара на електроенергия на територията на Република България за период от четири години. От 01.04.2016 г. стартира прилагането на стандартизираните товари профили. Чрез тях се дава възможност на битовите и малките стопански клиенти, които нямат нормативно изискване за почасово измерване на количествата консумирана електрическа енергия, да участват на свободния пазар. КЕВР е приела Инstrukция за реда и условията за смяна на доставчик на електрическа енергия за клиенти. През 2016 г. е прието изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производителите и клиентите на електрическа енергия към преносната и електроразпределителните мрежи - с оглед на постигането на предвидимост и яснота на инвестиционния процес по присъединяване на обектите към мрежите. Въведени са по-съкратени срокове за съгласуване на проектите. Това дава възможност за по-бързи действия на операторите. Относно пазара на електроенергия и частта за регулиране на мрежите. Няма основна промяна при регулирането на цените. Действащ нормативен акт към 2016 г. е Наредба № 1 от 2013 г. Относно отделянето и сертифицирането на оператора на електропреносната мрежа. Той е отделен и сертифициран през 2015 г., към момента изпълнява задължението си и Комисията взема съответните решения. В доклада са описани операторите на електроразпределителните мрежи. Организацията и дейността на пазара на електрическа енергия се регламентира от Правилата за търговия. Наблюденията на Комисията по отношение на работата на балансиращия пазар на електрическа енергия в Република България за 2016 г. показват, че пазарът функционира стабилно и осигурява стабилна среда по отношение на всички обхванати търговски участници. С Решение № Ц-50 от 30.12.2015 г. Комисията е запазила непроменен размера на пределните цени за сключване на сделки на пазара за електрическа енергия с доставчиците. За регулиране нагоре (енергиен недостиг): 202 лв. и за регулиране надолу: 0 лв. Мрежовите тарифи за достъп и пренос се утвърждават съгласно нормативния акт. КЕВР извършва мониторинг на пазара. Нововъведението е оценката на конкурентната среда, която е съгласно правомощията на Комисията относно търговията на електрическа енергия. Със започване на реалната работа на борсата през 2016 г. се отчита постоянно повишаване на количествата, които се търгуват. Отчетеният ръст от месец януари до месец декември е 236% покачване на месечна база. През месец април е стартирало прилагането на стандартизираните товари профили и това дава възможност на малките потребители да излязат на пазара. 983 потребители са излезли на пазара. Основно това са битови клиенти. Общият брой на активните доставчици, които имат реално извършени сделки на свободния пазар са 48 броя за 2016 г. Това допринася за разширяване на конкуренцията и се отчита спад в потреблението на регулирания пазар – от 7404 TWh на 6535 TWh.

Р. Цветкова докладва, че отдел „Контрол и решаване на спорове - електрически мрежи, търговия и пазари“ е изготвил мониторинг на времето, което е необходимо за свързване и ремонт (във връзка с прилагането на законовите изисквания относно техническите условия, начините и сроковете за присъединяване на клиентите и производителите към преносните и разпределителните мрежи). С решение на КЕВР е

прието изменение и допълнение на Наредба № 6. Тези изменения и допълнения са във връзка с Решение № 411 на Министерски съвет от 19.05.2016 г. относно сроковете за присъединяване към мрежите и техническата инфраструктура на Република България. Р. Цветкова обърна внимание, че записаното в т. 2.1. е повторено в т. 3.1.2. относно времето, което е необходимо за свързване и ремонт и предложи текстът на 2.1. да отпадне, защото става въпрос за основни промени в пазара. Останалото е точно конкретизирано с изискването на чл. 37, § 1 от Директивата. Относно защитата на потребителите и уреждането на споровете. Това е записано в т. 5.2 и е във връзка с правомощията на КЕВР, които са регламентирани в ЗЕ относно разглеждането на жалби. През 2016 г. в сектор „Електроенергетика“ на КЕВР са получени общо 997 заявления. 931 от тях съдържат реквизит на жалба и са образувани административни производства. В таблици е представено разпределението на жалбите по сектори и според предмета на оплакването. През 2016 г. Комисията се е произнесла по 76 решения по образувани административни производства. В 31 от случаите са дадени задължителни указания. В 28 случая има прекратяване поради неоснователност. В 13 – прекратяване поради отпаднал правен интерес. В 4 от случаите има прекратяване поради недопустимост. За изясняване на фактите и обстоятелствата по жалбите са извършени 20 броя проверки за случаите, които не е могло да бъдат изяснени документално. Проведени са тристранни срещи за допълнително изясняване на обстоятелствата и е започната една процедура за доброволно уреждане на спор.

А. Иванова докладва относно сектор „Природен газ“. През 2016 г. основното е активното участие на Комисията в създаването на необходимите условия за постигане на конкурентност и либерализиране на пазара на природен газ и интеграцията му с този на Европейския съюз. В тази връзка е и изградената единна регулаторна рамка. Актовете, които са приети през годината са: Правила за балансиране на пазара на природния газ и Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс. Те са приети на основание Регламент № 312 от 2014 г. за установяване на мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи. В тази връзка са приетите промени в Правилата за търговия с природен газ и в Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и газоразпределителните мрежи. Отбелязани са направените промени в Наредба № 2 за регулиране цените на природния газ, които са описани подробно в доклада. Отбелязани са и промените в Наредба № 4 за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи. Записани са измененията и допълненията в Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Обърнато е внимание на въвеждането в експлоатация на междусистемна газова връзка България – Румъния. Посочено е, че основно може да се използва за пренасяне на количества природен газ от България към Румъния поради разликата в налягането на двете системи. В румънската система то е по-ниско. Отделено е специално внимание на сключените споразумения за междусистемно свързване (в съответствие с Регламент № 703) между „Булгартрансгаз“ ЕАД, гръцкия и румънския газови оператори. В резултат на това са осъществени реални сделки с природен газ. Относно пазара на природен газ. Посочени са основните участници на пазара и развитието на пазара на едро. Данните за реализираните количества са представени в графичен и табличен вид. По отношение на трансграничните въпроси е посочено въвеждането на регионална платформа за резервиране на капацитет от „Булгартрансгаз“ ЕАД в изпълнение на Регламент № 984 от 2013 г. С това се обезпечава резервирането на годишни, тримесечни, месечни, дневни и в рамките на деня капацитетни продукти посредством механизмите за разпределение на капацитет, които са приложими съгласно Регламента. Стартирало е използването на платформа за търговско диспечирание, която обезпечава подаването, обработването и потвърждаването на заявки и коригиращи заявки за пренос и разпределение на преминалите количества, представяне на информация относно балансовия статус на мрежовите ползватели и разпределение на дисбалансите по ползватели. Платформата позволява използването и на виртуална търговска точка. На

следващо място е посочена ролята на регулатора във връзка с реализиране на проекта IGB. Приети са съответните решения във връзка с развитието на проекта. Посочени са резултатите от пазарния тест, който е приключил през ноември 2016 г. и подписването на меморандум за сътрудничество с регулаторния орган на Румъния. По отношение пазарите на едро може да се допълни, че е посочено увеличението на пренесените количества природен газ в сравнение с 2015 г. по националната газопредавателна мрежа, както и увеличението на транзитираните количества и по трите направления към които се транзитира природен газ през България. Относно пазара на дребно. Трите дружества, които доминират на пазара са „Овергаз Мрежи“ АД, „Аресгаз“ АД и „Севлиевогаз-2000“ АД. Въведен е нов газов индикатор Херфиндал-Хиршман, който е общоприет измерител за пазарна концентрация и установява наличие на монопол по отношение на доставяните количества природен газ от газоразпределителните дружества на битови потребители в България. Той е със стойност 4935 и скалата на този индекс показва висока пазарна концентрация. Относно брой клиенти на газоразпределителните дружества. Посочено е, че има увеличение от около 7% през годината. Анализирано е сравнително ниското увеличение при битовите и стопанските потребители. Относно уреждането на спорове и работа с потребители. Наблюдава се значително намаление на подадените в Комисията жалби за този сектор, което е 70% по-ниско в сравнение с предходната година. Същото се наблюдава и по отношение на подадени жалби в газоразпределителните дружества. Това изражение е представено в графичен и табличен вид. Показана е и класификацията на жалбите в газоразпределителните дружества.

Е. Хаританова каза, че това е отчет на Комисията за енергийно и водно регулиране. Напълно разбираемо е, че съдържанието на отчета е съгласувано с Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори, но в рамките на една-две страници е необходимо да има текстове, които касаят сектор „Вик“. Този сектор също е дейност на Комисията. Пример може да се даде с унгарския регулатор. В неговия доклад тази дейност е включена. Е. Хаританова каза, че това е едното предложение. Другото предложение е абсолютно задължително: да има речник на аббревиатурите, които са използвани в текста. По този начин няма да се търси какво означава дадено съкращение. Този доклад няма да се чете от хора от Комисията за енергийно и водно регулиране, а от Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и Европейската комисия. Абсолютно задължително е да има такъв речник. Е. Хаританова добави, че има въпрос към М. Трифонов. На стр. 16 е поместена графика. Откъде идва изменението на тарифите през месец август 2015 г.?

М. Трифонов отговори, че това са измененията на мрежовите тарифи. Тази дата действително трябва да се провери, защото не е 01.08.2015 г.

Е. Хаританова каза, че през 2013 г. има изменение на първи август.

М. Трифонов каза, че има предложение първата колона за достъп да бъде премахната, защото не е референтна към останалата част. Реалното отделяне на ЕСО ЕАД от НЕК ЕАД е през 2013 г. и цената за пренос и достъп е по-референтна от 30.12.2013 г. Тази колона е включена, за да има по-голяма нагледност относно цените, но тя не е приложима към настоящия анализ.

Е. Хаританова обърна внимание, че трябва да се коригира и датата за 2015 г.

И. Иванов каза, че решението през 2015 г. е взето на 31 юли. Не е ли в сила от първи август?

Е. Хаританова каза, че е възможно тя да е допуснала грешка.

И. Иванов припомни, че решението е отложено с един месец поради обстоятелството, че се е създавал Фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Направени са промени на 24.07.2015 г. Цените са в сила от първи август.

Е. Хаританова каза, че за всеки случай трябва да се направи проверка. От първи август има изменение за ВЕИ-тата. Другият въпрос е свързан със записаното на стр. 26, където се описват различните предприятия на БЕХ ЕАД. Записано е, че ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД и АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД имат лицензии само за дейността „производство на

електрическа енергия“. Няма ли и лицензи за търговци?

М. Трифонов отговори, че и двете дружества имат търговски лицензи, които към момента не се използват.

В. Маринова обърна внимание, че се записват реално действащите на пазара дружества, а не които имат лицензия, но не работят.

Д. Кочков излезе от зала 4.

Е. Харитонова обърна внимание, че при това положение не трябва да се записва, че има над 100 участници на пазара. Това са лицензи, които въобще не действат.

М. Трифонов каза, че има 48 дружества, които активно извършват сделки.

И. Иванов запита дали е записано, че 48 дружества са активни.

Е. Харитонова каза, че трябва да се има предвид, че това може да бъде използвано някъде, защото двете дружества са търговци. В момента има процедура срещу БЕХ ЕАД.

М. Трифонов каза, че и НЕК ЕАД има лицензия за търговец. Може да се запише, че тези дружества имат лицензи, но да се направи уточнение, че не извършват сделки през 2016 г.

Е. Харитонова отговори, че това може да бъде направено. За НЕК ЕАД това е записано, но не е направено за ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД и АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД.

М. Трифонов каза, че тази информация ще бъде добавена.

А. Йорданов каза, че ще коментира два конкретни въпроса от доклада. Това са бележки, които са с оглед изясняване на ситуацията в по-голяма степен. Работната група е достатъчно солидна като участници и експертите от двете специализирани дирекции присъстват на заседанието, за да докладват. Експертите от дирекция „Обща администрация“ също присъстват на заседанието, за да докладват. Няма представители на дирекция „Правна“. Четирима експерти на дирекция „Правна“ са включени в работната група. Дано отсъствието им не означава, че подценяват значението на заседанието или това да е отношение към Комисията. По време на докладването е споменато за повторение в текста. Този въпрос е трябвало да се съгласува в рамките на работната група, преди проектът на доклад да бъде представен. Тези въпроси не трябва да се изясняват в хода на заседанието, защото следва да се уважава времето на Комисията и нейното усилие да се запознае с доклада. Третият въпрос е във връзка с констатираната висока пазарна концентрация на някои от дружествата в газовия сектор. Трябва да се направи уточнението, че в голяма степен тя се дължи на подхода в закона за определянето на лицензионни територии и допускането притежател на лицензия за „разпределение на природен газ“ да снабдява с природен газ при определени условия, т.е. да има лицензия за краен снабдител. Пояснението е важно, защото това не се дължи на развитието на пазара и тенденциите в него, нито на поведението на конкретни пазарни участници. Законът позволява това. Високата пазарната концентрация винаги е обстоятелство, което е притеснително по отношение на конкурентната среда. На последно място е коментарът на Е. Харитонова относно търговските лицензи. Може да не се променя структурата на текста и само да се запише бележка към основния текст относно ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД и АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД.

И. Иванов каза, че докладът показва, че през 2016 г. България прави съществена стъпка към либерализация с започналото функциониране на борсата, с работещите два нейни сегмента, увеличението на количествата, които се предлагат спрямо първоначалния етап. На свободния пазар са излезли около 82 000 потребители и около 1000 битови. По отношение на либерализацията на газовия сектор. Правилно е отбелязано, че всъщност Комисията изгражда европеизирана регулаторна рамка за либерализацията на газовия сектор, която е абсолютно необходима при започване функционирането на бъдеща борса за природен газ и либерализация на този пазар. В момента това не може да се случи по обективни причини. Относно изказванията на членовете на Комисията. Докладът може да се допълни (както е направено с доклада за Народното събрание, който е внесен в края на месец март) и да се даде списък на всички използвани аббревиатури и тяхното реално значение. Могат да се отразят и останалите забележки от Е. Харитонова и А. Йорданов. И.

Иванов каза, че прави предложение за следващия доклад на Комисията през 2018 г., което има за основа изказването на Е. Харитонова. Сега не може да се включат две или три страници в доклада, ако приемането му се гласува на това заседание. ВиК регулирането е съществена дейност на Комисията. Докладът трябва да се върне и да се излезе извън сроковете на Европейската комисия. Предходните години е внасян доклад, който касае дейността в областта на енергийното регулиране. Вероятно Европейската комисията наистина се интересува от общата дейност на регулатора и либерализацията на пазара като цяло. Сектор „ВиК“ се бъде включен в следващия доклад, който ще бъде за 2017 г. и трябва да бъде приет през месец юни 2018 г.

Е. Харитонова каза, че е съгласна с това предложение, но обърна внимание, че предходната година отново е имало такова.

И. Иванов каза, че предложението ще бъде протоколирано и прочете проекта на решение, предложен от работната група.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 26 от Закона за енергетиката, чл. 37, ал. 1, б. „д“ от Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО и чл. 41, ал. 1, б. „д“ от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО, и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

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

2. Приема годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ за 2016 г.

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

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

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

По т.2. Комисията разглежда доклад относно **искане от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за одобрение на договор за предоставяне на нетна разполагаема активна мощност за студен резерв след проведена тръжна процедура с дружество от вертикално интегрираното предприятие.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-13-41-70 от 18.07.2017 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД

(ЕСО ЕАД), с искане за одобрение от КЕВР на проект на договор за предоставяне на нетна разполагаема активна мощност за студен резерв след проведена тръжна процедура с „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД – дружество, част от вертикално интегрираното предприятие (ВИП). В тази връзка ЕСО ЕАД посочва, че на 10.07.2017 г. е проведен търг с предмет „Предоставяне на нетна разполагаема активна мощност за студен резерв за периода 01.08.2017 г. – 31.07.2018 г.“, в резултат на който „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е класирано на седмо място за Лот 2, с предложение за 873 600 MW*h, предлагана мощност 200 MW и предложена цена 11,00 лв./MW*h. Въпреки сключването на този вид договори при пазарни условия, предвид проведената тръжна процедура, дружеството представя за одобрение проекта на договор, който следва да бъде сключен между ЕСО ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, като се позовава на разпоредбата на чл. 81и, ал. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Дружеството е приложило и проект на договор за продажба на студен резерв между ЕСО ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Предвид гореизложено се установи следното:

С Решения № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР ЕСО ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор (НПО) на електропреносната система на Република България. Съгласно чл. 21, ал. 3 от ЗЕ, във връзка с осъществяването на правомощията си по регулиране дейността на НПО на електропреносната мрежа, Комисията изисква информация и документи, касаещи търговските и финансовите отношения, включително заемите между вертикално интегрираното предприятие и оператора и одобрява търговски и финансови споразумения между ВИП и оператора в случаите, когато те влияят на условията за развитието на пазара.

Съгласно разпоредбата на чл. 81и, ал. 3 от ЗЕ, респективно член 18, параграф 6 от Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО (Директива 2009/72/ЕО), всички търговски и финансови отношения между ВИП и НПО, включително заеми, предоставяни от НПО на ВИП, се осъществяват при пазарни условия. От цитираните текстове на ЗЕ и Директива 2009/72/ЕО е видно, че нормативната уредба допуска при определени ограничаващи условия осъществяването на търговски и финансови отношения с ВИП, включително предоставяне на заеми от оператора на ВИП.

На основание чл. 81и, ал. 4 от ЗЕ, респективно член 18, параграф 6 от Директива 2009/72/ЕО, НПО представя за одобрение от КЕВР всички търговски и финансови споразумения с ВИП. Съгласно горесцитираните правни норми, както и по аргумент от чл. 21, ал. 3, т. 5 от ЗЕ и чл. 102, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), Комисията има право да одобрява търговски и финансови споразумения с вертикално интегрираното предприятие и оператора в случаите, когато те влияят на условията за развитието на пазара.

Съгласно чл. 81к, ал. 3, т. 4 от ЗЕ, избраният отговорник по съответствието следва да уведомява Комисията, както за съществени нарушения при прилагането на програмата за съответствие, така и за всички търговски и финансови взаимоотношения между ВИП и оператора.

В тази връзка в производството по сертифициране на ЕСО ЕАД като НПО дружеството е представило: Правила за осъществяване на търговски и финансови отношения между независимия преносен оператор и вертикално интегрираното предприятие и Заповед № ЦУ-1069 от 23.10.2014 г. на изпълнителния директор на дружеството, с която е наредено осъществяването на търговските и финансови отношения между НПО и ВИП да се извършва по реда на тези правила. Правилата уреждат реда за осъществяване на тези взаимоотношения, като съгласно т. 2.3. пазарните условия се определят в съответствие с пазарна оценка, изготвена от лицензиран оценител. Предвиден е ред за уведомяване, съгласуване и получаване на одобрение за извършване на търговски и/или финансови сделки между НПО и ВИП, включително: получаване на предварително

становище от отговорника по съответствието, внасяне за вземане на решение на Управителния съвет и след това на Надзорния съвет, както и своевременно предоставяне за одобрение на сделката на КЕВР.

Видно от изложеното по-горе, в случая се касае за сделка за закупуване на студен резерв след провеждане на тръжна процедура. В тази връзка следва да се има предвид, че ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане регламентират и отношенията, свързани със закупуване/доставка на електрическа енергия, която операторът на електропреносната мрежа трябва да получава и която е пряко свързана и необходима на НПО за осигуряване на сигурно, безопасно и ефективно функциониране на електроенергийната система във връзка с осъществяване на дейността по пренос на електрическа енергия съгласно ЗЕ и Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС). Според дефиницията за допълнителна услуга, съдържаща се в член 2, т. 17 от Директива 2009/72/ЕО, това е услуга, необходима за работата на преносна или разпределителна система. Съгласно член 12, б. „г“ от Директива 2009/72/ЕО операторът на преносната система отговаря за гарантирането на сигурна, надеждна и ефективна електроенергийна система и в тази връзка за осигуряване на наличието на всички необходими допълнителни услуги, включително услуги, предоставяни в отговор на търсенето. Това задължение на оператора е уредено и в чл. 87, ал. 2, т. 1 от ЗЕ и в чл. 2 от ПУЕЕС.

В българското законодателство допълнителните услуги са дефинирани в Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕ, както и в ПУЕЕС. Съгласно § 1, т. 14 от ДР на ЗЕ, „допълнителни услуги“ са всички услуги, необходими за експлоатацията на електроенергийната система, които включват участие в регулиране на напрежението и доставка на реактивна мощност, участие в първично регулиране на честота и вторично регулиране на честота и обмен на мощност, въртящ резерв, възможност за пускане без помощта на външен източник и захранване на част от мрежа и регулиране на натоварването.

Сделки за такива услуги са тези по чл. 105 от ЗЕ, а именно за допълнителни услуги и студен резерв. Студеният резерв се осигурява чрез сделки за закупуване на разполагаемост в количества, определени въз основа на степента на надеждност на електроснабдяването. Производителите на електрическа енергия са длъжни да предлагат на оператора на електропреносната мрежа за изкупуване разполагаемост за допълнителни услуги в размер не по-малко от половината на регулировъчния диапазон на планираните за работа блокове за всеки месец. Операторът на електропреносната мрежа, с оглед нуждите на електроенергийната система и по критерия най-ниска цена, определя количествата, които подлежат на изкупуване (чл. 105, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ). Сделките за допълнителни услуги се сключват с производители, регистрирани за участие на пазара на допълнителни услуги, съгласно изискванията на ПУЕЕС и на Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

ЕСО ЕАД закупува студен резерв от централите въз основа на тръжни процедури (чл. 21, ал. 1, т. 8а от ЗЕ). В този смисъл операторът провежда прозрачни, недискриминационни и пазарно основани процедури при закупуването на допълнителни услуги и студен резерв.

Сключваните от ЕСО ЕАД договори, включващи в предмета си предоставяне на допълнителни услуги и участие на пазара на балансираща енергия, и договори за продажба на студен резерв с централите за производство на електрическа енергия, предоставящи тези допълнителни услуги, гарантират сигурността при работата на електроенергийната система и сигурността при енергийните доставки. Допълнителните услуги и студен резерв се предоставят от съответните дружества единствено на ЕСО ЕАД в качеството му на оператор на преносната мрежа с цел гарантиране на сигурното, безопасно и ефективно функциониране на електроенергийната система.

Възстановяването на разходите на НПО за разполагаемост за допълнителни услуги и студен резерв се извършва чрез цената за достъп до електропреносната мрежа, която се утвърждава от КЕВР.

С оглед гореизложеното, закупуването от НПО на студен резерв от производители на електрическа енергия, които са части от ВИП, е част от законово регламентирани услуги, необходими за присъщата дейност на ЕСО ЕАД за осигуряване на сигурното, надеждно и ефективно функциониране на електроенергийната система. Предоставянето на студен резерв произтича от закона и в този смисъл не са налице търговски и финансови отношения между НПО и друго дружество, произтичащи от свободната договорна воля на два независими правни субекта. По аргумент от чл. 21, ал. 1, т. 8а, във връзка с чл. 105, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ, предоставянето на студен резерв следва да се извърши въз основа на тръжни процедури, което обуславя наличието на прозрачни, недискриминационни и пазарно основани правила. Предвид изложеното, не може да се направи извод, че договор за закупуване на студен резерв с участник, определен за спечелил чрез проведена при прозрачни и недискриминационни правила тръжна процедура, дори и този участник да е част от вертикално интегрираното предприятие, изисква отделна преценка на самостоятелно правно основание от националния регулаторен орган. Преценката на КЕВР по чл. 21, ал. 3, т. 5 и чл. 81и, ал. 4 от ЗЕ предполага установяване дали съдържащите се в проект на договор клаузи, уреждащи търговски и/или финансови отношения между НПО и дружество, което е част от ВИП, се осъществяват при пазарни условия.

Изказвания по т.2:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по постъпило в КЕВР писмо от ЕСО ЕАД с искане за одобрение на проект на договор за предоставяне на нетна разполагаема активна мощност за студен резерв след проведена тръжна процедура с „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, което е част от вертикално интегрираното предприятие. С решения от 30.07.2015 г. и от 05.11.2015 г. КЕВР е сертифицирала ЕСО ЕАД като независим преносен оператор на електропреносната система на Република България. Съгласно чл. 21, ал. 3 от ЗЕ, във връзка с осъществяването на правомощията си по регулиране дейността, Комисията изисква от независимия преносен оператор информация и документи, касаещи търговските и финансовите отношения, включително заемите между вертикално интегрираното предприятие и оператора, одобрява търговски и финансови споразумения между вертикално интегрираното предприятие и операторите в случаите, когато те влияят на условията за развитието на пазара. ЕСО ЕАД закупува студен резерв (съгласно Закона за енергетиката) с цел поддържане сигурността на системата. Това става чрез провеждане на продажни тръжни процедури и според изискванията на Правилата за управление на електроенергийната система. Възстановяването на тези разходи се извършва чрез възстановяването на цената за достъп до електропреносната мрежа, която се утвърждава от КЕВР. Предвид изложеното, не може да се направи извод, че договор за закупуване на студен резерв с участник, определен за спечелил чрез проведена при прозрачни и недискриминационни правила тръжна процедура, дори и този участник да е част от вертикално интегрираното предприятие, изисква отделна преценка на самостоятелно правно основание от националния регулаторен орган. Преценката на КЕВР по чл. 21, ал. 3, т. 5 и чл. 81и, ал. 4 от ЗЕ предполага установяване дали съдържащите се в проект на договор клаузи, уреждащи търговски и/или финансови отношения между независимия преносен оператор и дружество, което е част от вертикално интегрираното предприятие, се осъществяват при пазарни условия. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 5 и чл. 81и, ал. 4 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме протоколно решение, че предложението от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за одобрение проект на договор за продажба на студен резерв между дружеството и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не попада в хипотезата на чл. 21, ал. 3, т. 5 и чл. 81и, ал. 4 от ЗЕ, поради което не подлежи на одобрение от КЕВР.

В. Петков излезе от зала 4.

И. Иванов каза, че е отправено искане към Комисията, което се отклонява любезно, защото наистина не подлежи на одобряване от КЕВР.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 5 и чл. 81и, ал. 4 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно искане от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за одобрение на договор за предоставяне на нетна разполагаема активна мощност за студен резерв след проведена тръжна процедура с дружество от вертикално интегрираното предприятие.

2. Приема протоколно решение, че предложеният от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за одобрение проект на договор за продажба на студен резерв между дружеството и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не попада в хипотезата на чл. 21, ал. 3, т. 5 и чл. 81и, ал. 4 от ЗЕ, поради което не подлежи на одобрение от КЕВР.

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа **искане** с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 31.05.2017 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за **прекратяване на административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 25.11.2016 г. за издаване на разрешение за учредяване на особен залог върху настоящи и бъдещи вземания на дружеството, като обезпечение за отпускане на кредит тип овърдрафт**, установи следното

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 25.11.2016 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 91, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), с искане за издаване на разрешение за учредяване на особен залог върху настоящи и бъдещи вземания на дружеството, като обезпечение за отпускане на кредит тип овърдрафт.

Със Заповед № 3-Е-204 от 05.12.2016 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на ЗЕ и на НЛДЕ.

Въз основа на анализ на представените по преписката данни и документи се установи следното:

След извършена проверка на подаденото заявление за съответствие с нормативните изисквания, на основание чл. 4, ал. 2 от НЛДЕ, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 05.12.2016 г. на КЕВР, от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано в 7-дневен срок от получаване на писмото да представи следните допълнителни данни и заверени копия от документи: решение на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД за сключване на договора за особен залог; решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД за даване на разрешение на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи договор за особен залог; информация относно

вписаните до момента залози, включително особени залози в полза на други юридически лица, включително по отношение на вземания на дружеството от негови клиенти; прогнозен финансов отчет за периода на обслужване на кредита по договор за кредит, за обезпечаването на който се предвижда учредяването на особения залог; подробна финансова обосновка, съдържаща анализ на възможностите на дружеството да генерира парични средства, достатъчни за покриване на плащанията по договора за банков кредит тип овърдрафт и тези, свързани с лицензионната дейност; списък на клиентите с посочване на настоящия размер и прогнозен размер на вземанията на „Булгаргаз“ ЕАД, които ще бъдат предмет на договора за залог.

Видно от известие за доставяне (обратна разписка) писмото е получено от „Булгаргаз“ ЕАД на 06.12.2016 г., но в 7-дневния срок в Комисията не е постъпил отговор и документи.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 21.02.2017 г. на КЕВР отново е изискано от „Булгаргаз“ ЕАД да представи необходимите данни и документи. Дружеството е уведомено за последиците от непредставянето и му е указано, че ако не поддържа искането си, е необходимо да заяви това изрично, като подаде писмено искане за прекратяване на административното производство. Видно от известие за доставяне (обратна разписка) писмото е получено от „Булгаргаз“ ЕАД на 22.02.2017 г.

Предвид факта, че в Комисията не са представени необходимите данни и документи и не е постъпил отговор от „Булгаргаз“ ЕАД дали поддържа искането, обективизирано в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 25.11.2016 г., на заявителя е изпратено напомнително писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 19.05.2017 г. Дружеството отново е уведомено, че в случай че поддържа искането си, е необходимо да представи в 7-дневен срок от получаване на писмото изисканите данни и документи, като при неотстраняване на констатираните нередовности в указания срок, преписката не подлежи на разглеждане по същество и ще бъде прекратена. На „Булгаргаз“ ЕАД е указано също, че в случай че не поддържа искането си, обективизирано в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 25.11.2016 г., това следва да бъде заявено изрично.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 31.05.2017 г. изпълнителният директор на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че дружеството не поддържа искането си, обективизирано в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 25.11.2016 г. и е отправил молба за прекратяване на образуваното административно производство.

Съгласно чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс, административният орган прекратява производството по искане на страната, по чиято инициатива то е започнало, освен ако в закон е предвидено друго. Съгласно чл. 41, ал. 4, т. 2 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията прекратява производството по преписката, освен ако в закона е посочено друго, по искане на страната, по чиято инициатива то е започнало. В ЗЕ или в друг нормативен акт от същия ранг не е предвидена забрана за прекратяване на производството за издаване на разрешение за учредяване на особен залог, след отправяне на изрично волеизявление на заявителя с искане за неговото прекратяване. Уважаването от КЕВР на искането на енергийното предприятие ще доведе като правна последица до прекратяване на административното производство по издаване на разрешение за учредяване на особен залог върху настоящи и бъдещи вземания на дружеството.

Изказвания по т.3:

В. Петков влезе в зала 4.

Докладва А. Иванова. Административното производство е образувано по подадено заявление от 25.11.2016 г. от „Булгаргаз“ ЕАД на основание чл. 53, ал. 3 от Закона за енергетиката с искане за издаване на разрешение за учредяване на особен залог върху настоящи и бъдещи вземания на дружеството като обезпечение за отпускане на кредит и овърдрафт. Със заповед на председателя на КЕВР е назначена работна група, която да прегледа заявлението и да установи неговото съответствие със Закона за енергетиката и

Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Този преглед е извършен и е изпратено писмо до дружеството за отстраняване на нередовности. Определен е срок в който дружеството не е отговорило. От страна на Комисията отново е изпратено писмо за напомняне. На това писмо също не е отговорено. На 19.05.2017 г. отново е изпратено писмо и на дружеството е указано, че трябва изрично да направи заявление, ако не поддържа искането си. С писмо от изпълнителния директор на „Булгаргаз“ ЕАД от 31.05.2017 г. това е изразено в писмен вид и е отправена молба за прекратяване на образуваното административно производство. Съгласно чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс, административният орган прекратява производството по искане на страната, по чиято инициатива то е започнало, освен ако в закона е предвидено друго. В Закона за енергетиката няма такава забрана. Предвид посоченото основание, работната група предлага на Комисията да вземе следни те решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да прекрати административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 25.11.2016 г. на „Булгаргаз“ ЕАД, с искане за издаване на разрешение за учредяване на особен залог върху настоящи и бъдещи вземания на дружеството, като обезпечение за отпускане на кредит тип овърдрафт, поради оттегляне на заявлението.

Р. Осман излезе от зала 4.

В. Петков каза, че с писмото си от 31.05.2017 г. изпълнителният директор на „Булгаргаз“ ЕАД заявява, че дружеството не поддържа искането. Това аргументирано ли е по някакъв начин? Комисията сигурна ли е, че е отпаднала необходимостта от залог?

А. Иванова отговори, че в Административнопроцесуалния кодекс е посочено основание при което административният орган може да прекрати преписка по искане на заявителя. Не е необходимо да се аргументира оттеглянето на искането, а само трябва да се отправи такова.

В. Петков каза, че поставя този въпрос, защото Комисията е изпадала в ситуации в които са водени дебати дали са нанесени вредни последствия за системата или не. След това се казва, че не са настъпили вредни последствия и се задава въпрос какво да се прави, след като законодателят е предвидил текст за превенция. Да не се окаже след година, че дружеството е ползвало някакви финансови инструменти или са използвали залог срещу вземания? Вниманието трябва да се заостри, за да не изпада Комисията в ситуации при които разсъждава по текстове от закона, въпреки че няма право да прави това.

И. Иванов каза, че според него в конкретния случай нещата са ясни. Комисията наистина е водила дълги дискусии по подобни казуси.

А. Йорданов каза, че в закона са предвидени административни санкции за извършване на сделки без необходимото разрешение. Това е въпрос на текущ контрол.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 25.11.2016 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за издаване на разрешение за учредяване на особен залог върху настоящи и бъдещи вземания на дружеството, като обезпечение за отпускане на кредит тип овърдрафт.

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

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

И. Иванов обяви петминутна почивка.

Заседанието продължава в 11:15 часа. Присъстват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Валентин Петков, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

По т.4. Комисията, след като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ-Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Декотекс“ АД; „Овердрайв“ АД; Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Когрийн“ ООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „УМБАЛ-проф. д-р Стоян Киркович“ АД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация – Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „Солвей Соди“ АД; „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-508 от 21.07.2017 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. бр. 105 от 30.12.2016 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.

Съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин (Наредбата, обн., ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. и доп., бр. 85 от 29.10.2010 г.), сертификатите за произход се издават като официални непрехвърляеми документи и съдържат следните реквизити: вид на сертификата; уникален номер, съдържащ регистрационния номер на производителя и пореден номер на издадения му сертификат; орган, издал сертификата за произход; дата на издаване и период на производство на електрическата енергия; количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин; количество произведена едновременно с електрическата енергия топлинна енергия за полезно потребление; вида и долната топлотворна способност на използваното гориво и резултатите от оценката на ефективността на инсталациите за комбинирано производство, определени по реда на наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267 от 19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (Наредба № РД-16-267, обн., ДВ, бр. 37 от 08.04.2008 г., изм. и доп. ДВ., бр. 67 от 07.10.2013 г.), в т. ч. спестената първична енергия на използваното гориво за всяка инсталация; производствената централа и общата инсталирана електрическа мощност на централата; инсталираната мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, име на

производителя и код по БУЛСТАТ/ЕИК.

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и 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 годишно количество **комбинирана електрическа енергия**, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното годишно производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената годишна обща енергийна ефективност на използване на горивото е **равна или по-голяма** от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2 – 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. 14, ал. 1 на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е **високоэффективно**, когато води до годишно спестяване на гориво **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в ал. 2 на този член за инсталации с единична електрическа **мощност до 1 MW** критерият за **високоэффективно** производство е годишно спестено гориво спрямо горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, **без изискване за количество на спестеното гориво**.

Изчисляването на режимните фактори за оценка на ефективността на инсталациите се извършва при измерване на **брутните количества електрическа енергия на шините на електрическите генератори** към всяка инсталация поотделно, съгласно чл. 17, ал. 1 т. 1 във връзка с чл. 4 от Наредба № РД-16-267. В съответствие с гореизложеното в сертификата за произход (Приложение № 2 от Наредбата) – се вписва сбора на **брутните показатели на отделните инсталации в съответната централа** (комбинирана и/или високоэффективна електрическа енергия; комбинирана топлинна енергия за полезно потребление; и т.н.).

Съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ и във връзка с §21 от Преходни и заключителни разпоредби към закон за изменение и допълнение на закона за енергетиката (ПЗРЗИДЗЕ), от 1.01.2016 г. Комисията издава на дружествата и/или централите **месечни сертификати** за произход относно цялото произведено количество електрическа енергия от високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. На основание чл. 13 от Наредбата Комисията издава сертификат за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

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

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

клон на НИМХ до централата и за най-близкия до нея район, за който НИМХ е правила такива измервания.

Съгласно чл. 4, ал. 4 от Наредбата 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. 4 от Наредбата, които са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“, подраздел „Заявления – Сертификати и справки“. Същите следва да бъдат използвани, във връзка с подаването на заявления за месечните сертификати относно произведените количества електрическа енергия, след **месец юни 2016 г.**

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Наредбата и Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № 3-Е-195 от 18.11.2016 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучи данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

Следва да се има предвид, че са направени **изменения в ЗЕ**, публикувани в ДВ бр. 105 от **30.12.2016 г.** и влизащи в сила от деня на обнародването им, които имат пряко отношение относно издаването на сертификати на топлофикационните централи, произвеждащи електрическа и топлинна енергия по комбиниран начин.

Видът и съдържанието на образца на заявление, което се подава от производителите на електрическа енергия по комбиниран начин, са уредени в Наредбата, съгласно Приложение №1 към чл. 4, ал. 1. На това основание производителите заявяват „количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин“ – т.е. количеството **брутна** комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на изходите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В електронните сертификати, които се издават от КЕВР, в съответствие с **измененията в ЗЕ от 30.12.2016 г.**, се отразява **нетната** електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на изхода на централата, на което се дължи разликата между посочените в заявлението количества електрическа енергия и признатите такива в сертификата

Част от направените **изменения в ЗЕ**, публикувани в ДВ бр. 105 от **30.12.2016 г.** и влизащи в сила от деня на обнародването им, визират издаването на сертификати на топлофикационните централи, произвеждащи електрическа и топлинна енергия по комбиниран начин. Съгласно нововъведения 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. 162, ал. 3;
6. спестяванията на първична енергия, изчислени съгласно наредбата по чл. 162, ал.

3;

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

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

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

10. вида на националната схема за подпомагане;

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

12. датата и държавата на издаване;

13. уникален идентификационен номер.

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

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

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.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.06.2017 до 30.06.2017 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредбата, разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Те са следните:

• Дружества и/или централи с ДВГ/ГТ:

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

• Дружества и/или централи с ТГ/КПГЦ:

21. „Топлофикация – Перник“ АД;
22. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД;
23. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
24. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София Изток“;
25. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
26. „Брикел“ ЕАД;
27. „Топлофикация– Сливен“ АД;
28. „Топлофикация Русе“ АД;
29. „Девен“ АД;
30. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД;

В КЕВР са получени следните писма с които дружествата са декларирали, че **няма да подават заявления** за сертификати за разглеждания период: съответно на хартиен носител от „Биовет“ АД с вх. № Е-14-41-10 от 10.07.2017 г. и от „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ с вх. № Е-ЗСК-38 от 07.07.2017 г., както и съобщение по електронната поща на 05.07.2017 г. от „Алт Ко“ АД.

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

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

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ДВГ/ГТ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-3 от 11.07.2017 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязвайки в заявлението две стойности за произведените количества:

- произведена по комбиниран начин $E_{бр.} = 19,530 \text{ MWh}$;
- продадена по електромер $E_{прод. (електромер)} = 9,777 \text{ MWh}$;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,104 MW_e**.
- През разглеждания период в производствената централа на „МБАЛ Търговище“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип MAN E 2876 E302 на SOKRATHERM Германия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;
 - електрическа ефективност 35,9%;
 - топлинна ефективност 53,8%;
 - обща ефективност 89,7%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 552 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **20,7°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Варна;
- Инсталация **ДВГ-1** е въведена в експлоатация на **13.01.2009 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **45,15%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с **единична електрическа мощност до 1 MW**, е да има годишно спестяване на гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестеното гориво**;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	9,777	–	9,777	–

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ – $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 9,753 \text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,888 отговаря** Регламента;
 - потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчисленията от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{общо} = 87,29\%$;
 - $\Delta F = 22,50\%$
- Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. 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	39,200	39,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	19,530	19,530	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	67,280	67,280	–	–

- Потребената топлинна енергия е: **39,200 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, 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 Е_{нето}:

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

19,530 MWh – 9,753 MWh = **9,777 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – 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 **19,530 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 **19,530 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9,777 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „Енерго-Про Продажби“ АД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	10,504	0	няма	няма	няма	няма	10,504	10,699	10	0,699
06/2017	9,777	0	няма	няма	няма	няма	9,777	10,476	10	0,476

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец юни 2017 г. са 10 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **10 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на

високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

2. „Топлофикация – Разград“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4** от **11.07.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Разград“ за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **630,000 MWh**;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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%;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 552 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура на въздуха от **21,0°C** са представени официални данни за град Разград с източник НИМХ – филиал гр. Варна, ХМО гр. Разград;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **03.11.2009 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **48,10%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

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

- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно**

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	568,599	–	568,599	–

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 61,401$ MWh;

– в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 18,625 MWh;

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

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

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

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

– $\eta_{общо} = 79,23\%$;

– $\Delta F = 19,71\%$;

- Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. 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	693,000	693,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	630,000	630,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 669,755	1 669,755	–	–

- Потребена топлинна енергия: **60,309 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, 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 $E_{нето}$:

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

$630,000 \text{ MWh} - 61,401 \text{ MWh} = 568,599 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – 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 **630,000 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **630,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **568,599**

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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „Енерго-Про Продажби“ АД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	685,286	0	няма	няма	няма	няма	685,286	685,286	685	0,728
06/2017	568,599	0	няма	няма	няма	няма	568,599	569,327	569	0,327

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец юни 2017 г. са 569 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **569 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-5 от 10.07.2017 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „Градска“**, за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **2695,622 MWh**.
Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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“ са били в експлоатация две инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка от които се състои от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на Wartsila Швеция и електрически генератор. Параметрите на инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2

са еднакви и имат следните стойности:

- номинална електрическа мощност 3,20 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 3,21 MW_t;
- електрическа ефективност 40%;
- топлинна ефективност 41%;
- обща ефективност 81%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 552 kJ/nm³**.
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура от **22,3°C** са представени официални данни за град Враца с източник НИМХ – филиал гр. Плевен, ХМО гр. Враца;
- И **двете** инсталации са въведени в експлоатация на **25.11.2005 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,05%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	2478,030	–	2478,030	–

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 217,592 \text{ MWh}$;
 - ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{сн\ тец} (E_{сн} + E_{закуп. за произв.}) = 218,856 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{закуп. за произв.} = 1,264 \text{ MWh}$.
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935** – **отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851** – **отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{общо}$	%	77,84	76,90
ΔF	%	18,71	17,94

- Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталации: ДВГ-1 и ДВГ-2, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

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

Полезна топлинна енергия	MWh	1513,340	1513,340	–	–
Електрическа енергия	MWh	1417,619	1417,619	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3765,484	3765,484	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1339,660	1339,660	–	–
Електрическа енергия	MWh	1278,003	1278,003	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3404,036	3404,036	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2853,000	2853,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2695,622	2695,622	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7169,520	7169,520	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1653,703 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 1025,000 \text{ MWh}$).

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

$2695,622 \text{ MWh} - 217,592 \text{ MWh} = \mathbf{2478,030 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 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 **2695,622 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 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 **2695,622 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2478,030 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	3352,979	0	няма	няма	няма	няма	3352,979	3353,342	3353	0,342
06/2017	2478,030	0	няма	няма	няма	няма	2478,030	2478,372	2478	0,372

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

високоэффективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД за месец юни 2017 г. са 2478 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 2478 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40 от 10.07.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ОЦ „Младост“, за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1288,500 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 85,1%.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 552 kJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. средна стойност на външната температура на въздуха от **22,3°C** са представени официални данни за град Враца с източник НИМХ – филиал Плевен, ХМО Враца;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **16.02.2012 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **47,33%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната

стойност (отговаря на Регламента);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода);

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

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1216,025	–	1216,025	–

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 72,475$;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{сн\ тец} (E_{сн} + E_{закуп. за произв.}) = 73,699$ MWh, в т.ч. $E_{закуп. за произв.} = 1,224$ MWh.

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

– подавана към мрежата с напрежение 10 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,918** – **отговаря** на Регламента;

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

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

– $\eta_{общо} = 76,69\%$;

– $\Delta F = 22,30\%$;

• Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. 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	988,000	988,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1288,500	1288,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2968,350	2968,350	–	–

• Потребена топлинна енергия: **398,444 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 високоэффективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

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

$1288,500 \text{ MWh} - 72,475 \text{ MWh} = 1216,025 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

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

период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – 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 1288,500 MWh;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е по-голяма от 10% и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 1288,500 MWh;

- Количеството произведена нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на 1216,025 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	1402,490	0	няма	няма	няма	няма	1402,490	1403,190	1 403	0,190
06/2017	1216,025	0	няма	няма	няма	няма	1216,025	1216,215	1216	0,215

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец юни 2017 г. са 1216 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **1216 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

5. „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 **10.07.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация-ВТ“ АД, през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., за количество в размер на **888,453 MWh**, като изрично е записано, че това е „**тотална**“ електрическа енергия.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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 40,9%;
 - обща ефективност 81,0%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 552 kJ/nm³**;
- За попълнената от дружеството в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата средна стойност на външната температура от **22,8°C** относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. са представени официални данни за град Велико Търново с източник НИМХ, филиал Плевен – ХМО Велико Търново;
- Инсталацията е въведена в експлоатация на **04.05.2007 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,09%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1648,709	–	1648,709	–

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 109,595\text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 4,179 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{общо} = 75,23\%$;

– $\Delta F = 15,17\%$;

- Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. 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	1977,000	1977,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1758,304	1758,304	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4964,896	4964,896	–	–

- Потребена топлинна енергия: **325,490 MWh**.

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

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

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

$1758,304 \text{ MWh} - 109,595 \text{ MWh} = \mathbf{1648,709 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – 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 **1758,304 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 **1758,304 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1648,709 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„Енерго-Про Продажби“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	829,359	0	няма	няма	няма	няма	829,359	829,786	829	0,786
06/2017	1648,709	0	няма	няма	няма	няма	1648,709	1649,495	1649	0,495

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния** снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД за месец юни 2017 г. са **1649 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **1649 бр.** сертификати за произход, всеки от

който е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

6. „Белла България“ АД

„Белла България“ АД (правоприемник чрез сливане с бившето „Унибел“ АД, считано от 28.06.2016 г.) със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с **ЕИК 115141090**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на § 1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8 от 10.07.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **644,414 MWh**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;

- за производство на гореща вода 0,599 MW_t;

- за производство на водна пара 0,545 MW_t;

- електрическа ефективност 37,1%;

- топлинна ефективност 48,4%;

- обща ефективност 85,5%;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 434 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура от **22,1°C** са представени официални данни за гр. Ямбол с източник НИМХ – филиал Пловдив, ХМО Ямбол;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **30.12.2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **48,24%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **87,56%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното

съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);

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

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	617,700	–	617,700	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 26,714 \text{ MWh}$;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

- $\eta_{\text{общо}} = 77,04\%$;

- $\Delta F = 18,26\%$;

- Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. 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	700,081	700,081	–	–
Електрическа енергия	MWh	644,414	644,414	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1745,251	1745,251	–	–

- Потребена топлинна енергия: **700,081 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 343,173 \text{ MWh}$);

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

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

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

$644,414 \text{ MWh} - 26,714 \text{ MWh} = \mathbf{617,700 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – 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 **644,414 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 **644,414 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **617,700 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	664,218	0	няма	няма	няма	няма	664,218	665,178	665	0,178
06/2017	617,700	0	няма	няма	няма	няма	617,700	617,878	617	0,878

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец юни 2017 г. са **617 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 617 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

7. „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 **14.07.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ТЕЦ „Бургас“ в ж.к. „Лозово“, за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **8463,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 **17,82 MW_e**.
- В централата „Бургас“, гр. Бургас през разглеждания период са били в експлоатация шест инсталации (ДВГ-1 ÷ ДВГ-6) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, всяка с инсталиран газов бутален двигател тип 16V25SG, производство на WARTSILA и електрически генератор;
- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2 и ДВГ-3** са:
 - номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,45%;
 - топлинна ефективност 45,75%;
 - обща ефективност 83,20%.
- Параметрите на инсталация **ДВГ-4** са:
 - номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,13%;
 - топлинна ефективност 45,03%;
 - обща ефективност 82,16%.
- Параметрите на всяка от инсталациите **ДВГ-5 и ДВГ-6** са:
 - номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,01%;
 - топлинна ефективност 44,79%;
 - обща ефективност 81,8%.
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 434 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **21,7°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ–Хидрометеорологична обсерватория – гр. Бургас.
- Инсталациите **ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6** са въведени в експлоатация с общо Разрешение за ползване издадено на **26.04.2007 г.** (т.е. всичките **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че **за всяка от шестте инсталации** са получени еднакви резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **49,74%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия по електромер :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	8065,923	8065,923	–	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 397,077 \text{ MWh}$;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,00 MWh;
- $E_{\text{снТЕЦ}} = 303,354 \text{ MWh}$;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономията на използваното гориво (ΔF) от инсталациите са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
$\eta_{\text{общо}}$	%	79,44	80,86	80,40	80,46	82,20	81,40
ΔF	%	18,74	20,22	19,37	19,41	20,13	20,32

- 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	1331,000	1331,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1263,000	1263,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3265,234	3265,234	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1671,000	1671,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1593,000	1593,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4036,613	4036,613	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1517,000	1517,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1398,000	1398,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3625,590	3625,590	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1581,000	1581,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1456,000	1456,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3774,711	3774,711	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1511,000	1511,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1276,000	1276,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3390,451	3390,451	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1608,000	1608,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1477,000	1477,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3790,005	3790,005	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9219,000	9219,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8463,000	8463,000	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	21 882,604	21 882,604	–	–
----------------------------------	-----	------------	------------	---	---

• Потребена топлинна енергия: **5498,210 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 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

8463,000 MWh – 397,077 MWh = **8065,923 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8463,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8463,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **8065,923 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	8943,679	0	8943,679	8944,364	8944	0,364	няма	няма	няма	няма
06/2017	8065,923	0	8065,923	8066,287	8066	0,287	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за м. юни 2017 г. са **8066 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** **8066 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и

топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

8. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26 от 11.07.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от ОЦ „Владислав Варненчик“ за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **3377,700 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 пет 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 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;

- електрическа ефективност 42,80 %;

- топлинна ефективност 42,70 %;

- обща ефективност 85,50 %;

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

- номинална електрическа мощност 2,440 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;

- електрическа ефективност 42,70 %;

- топлинна ефективност 43,10 %;

- обща ефективност 85,80%;

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

- номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;

- инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;

- електрическа ефективност 40,50%;

- топлинна ефективност 43,5%;

- обща ефективност 84,0%;

Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия № 5 има разрешение за ползване № СТ-05-1673 от 01.10.2015 г.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 552**

kJ/nm³;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура от **21,5°C** са представени официални данни за град Варна с източник НИМХ-филиал Варна;

- Инсталациите са въведени в експлоатация, както следва: **ДВГ-1 и ДВГ-2 на 29.04.2005 г., ДВГ-3 и ДВГ-4 на 22.04.2009 г., а ДВГ-5 на 01.10.2015 г.** (т.е. всичките **преди 2016 г.**, съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че за всяка от инсталациите са получени еднакви резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **48,40%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

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

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	3262,580	–	3262,580	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка: **Е_{сн} = 115,120 MWh**

- ЕЕ за производство ТЕЦ – **Е_{сн тец} (Е_{сн} + Е_{закуп. за произв.}) = 122,877 MWh**, в т.ч. Е_{закуп. за произв.} = 4,295 MWh.

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

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

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

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

Показател	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
$\eta_{\text{общо}}$	%	79,61	81,82	82,25	78,06	79,84
ΔF	%	20,95	21,80	22,68	19,34	19,01

- Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. 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	1266,000	1266,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1267,200	1267,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3183,088	3183,088	–	–

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

		енергия	на енергия	Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	281,000	281,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	252,300	252,300	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	651,797	651,797	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1190,000	1190,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1112,100	1112,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2798,893	2798,893	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	588,000	588,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	586,700	586,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1504,791	1504,791	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	189,000	189,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	158,400	158,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	435,111	435,111	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3514,000	3514,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3377,700	3377,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8573,679	8573,679	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1824,723 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 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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3377,700 \text{ MWh} - 115,120 \text{ MWh} = \mathbf{3262,580 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3377,700 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3377,700 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3262,580 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„Енерго-Про Продажби“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВКЕП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВКЕП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	3822,523	0	няма	няма	няма	няма	3822,523	3823,013	3823	0,013
06/2017	3262,580	0	няма	няма	няма	няма	3262,580	3262,593	3262	0,593

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец юни 2017 г. са 3262 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **3262 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.**

9. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-27 от 12.07.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. в размер на (записани са няколко количества): $E_{\text{бруто}} = 298,600 \text{ MWh}$; $E_{\text{сн}} = 264,806 \text{ MWh}$; $E_{\text{нето}} = 33,794 \text{ MWh}$.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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.

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%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 434 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура от **23,8°C** са представени официални данни за района на гр. Пловдив с източник НИМХ – филиал Пловдив;
- Инсталацията е въведена в експлоатация на **30.03.2007 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **44,42%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода, тъй като няма комбинирана топлинна енергия с водна пара, въпреки произведената от промишлен парен котел (ППК), но тя е некомбинирана и няма отношение към инсталациите за комбинирано производство*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталациите с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия относно инсталация с единична електрическа мощност **до 1 MW**, е да **има годишно спестяване на гориво**, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестено гориво**;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	33,794	–	33,794	–

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 264,806 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. за собствени нужди на ТЕЦ за производството $E_{\text{сн тец}} = 6,000 \text{ MWh}$;
 - 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 с напрежение 20 kV за продажба на краен снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря на Регламента**;
 - потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря на Регламента**;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 84,01\%$;

– $\Delta F = 26,95\%$;

- Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	358,320	358,320	–	–
Електрическа енергия	MWh	298,600	298,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	781,920	781,920	–	–

- Потребена топлинна енергия: **357,320 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 266,000 \text{ MWh}$).

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

$298,600 \text{ MWh} - 264,806 \text{ MWh} = \mathbf{33,794 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – 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 **298,600 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 **298,600 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **33,794 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Красн снабдител / „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВКЕП към НЕК	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВКЕП към Краен снабдител	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	49,867	0	няма	няма	няма	няма	49,867	49,867	49	0,867
06/2017	33,794	0	няма	няма	няма	няма	33,794	34,661	34	0,661

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния** снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за месец юни 2017 г. са **34 бр.**

Въз основа на горното предлагаме: на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **34 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh**

електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

10. ЧЗП „Румяна Величкова“

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

Представено е заявление с вх. № Е-ЗСК-28 от 10.07.2017 г., заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“ изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. отбелязана в заявлението като: количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – **5,600 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **1,850 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип „BHKW JMS 612 GS-N.LC“, производство на „Йембахер“ – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:
 - номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,4%;
 - топлинна ефективност 42,8%;
 - обща ефективност 86,2%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 434 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура от **20,2°C** са представени официални данни за района на с. Трудовец, общ. Ботевград с източник НИМХ – БАН гр. София;
- Инсталацията е въведена в експлоатация на **22.10.2007 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,47%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	5,340	–	5,340	–

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 0,160$ MWh;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{общо} = 87,91\%$;
 - $\Delta F = 28,13\%$;
- Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5,600	5,600	–	–
Електрическа енергия	MWh	5,500	5,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	12,626	12,626	–	–

- Потребена топлинна енергия: **185,600 MWh** (в т.ч. от $Q_{вк} = 180,000$ 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 високоэффективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{сн}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:
 $5,500 \text{ MWh} - 0,160 \text{ MWh} = \mathbf{5,340 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – 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 **5,500 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна

комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **5,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5,340 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	1011,000	6,000	няма	няма	няма	няма	1005,000	1005,000	1005	0,000
06/2017	5,340	0	няма	няма	няма	няма	5,340	5,340	5	0,340

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец юни 2017 г. са **5 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **5 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.**

11. „Топлофикация Петрич“ ЕАД

„Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжерии, с ЕИК 202637962, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-435-03 от 27.02.2015 г.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-29** от **10.07.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“ за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. в размер на (записани са няколко количества):

– Е_{бруто} = **1563,000 MWh**;

– Е_{си} = 248,316 MWh;

– Е_{нето} = 1314,684 MWh;

– Е_{закупена за ТЕЦ} = 0,972 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 **15,584 MW_e**.
- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. са били в експлоатация четири инсталации – ДВГ-2, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите на **всяка** от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,20%;
 - топлинна ефективност 46,60%;
 - обща ефективност 88,80%.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 547 kJ/nm³**.
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура от **24,4°C** е представено удостоверение за района на гр. Петрич. с източник НИМХ – филиал Кюстендил, ХМО Сандански;
- Инсталациите работили през разглеждания период **ДВГ-2** (от всичките с Разрешение за ползване на съща дата: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4) е въведена в експлоатация на **27.02.2008 г.**, а **ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8** (от всичките с Разрешение за ползване на съща дата: ДВГ-5, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8) са въведени в експлоатация на **5.05.2008 г.**, (т.е. заедно ДВГ-2, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8 **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка инсталация поотделно резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **47,52%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267 обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталации с ДВГ е **75%.**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да не е по-малко **от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за всяка инсталациите са:

Показател	Мярка	ДВГ-2	ДВГ-6	ДВГ-7	ДВГ-8
$\eta_{\text{общо}}$	%	79,44	75,14	84,63	76,09
ΔF	%	20,76	16,49	25,87	17,52

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1314,684	1314,684	–	–

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{248,316 \text{ MWh}}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,972 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на

електрическа енергия:

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., 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	27,000	27,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	25,000	25,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	65,458	65,458	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	237,000	237,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	224,000	224,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	613,543	613,543	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	721,000	721,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	682,000	682,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1657,884	1657,884	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	669,000	669,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	632,000	632,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1709,916	1709,916	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1654,000	1654,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1563,000	1563,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4046,801	4046,801	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1520,000 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 електрогенераторите на инсталации: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-7 и ДВГ-8, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1563,000 \text{ MWh} - 248,316 \text{ MWh} = \mathbf{1314,684 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8, 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 **1563,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от

инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8, 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 **1563,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1314,684 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 20 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	2096,748	0	2096,748	2097,274	2 097	0,274	няма	няма	няма	няма
06/2017	1314,684	0	1314,684	1314,958	1314	0,958	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месец юни 2017 г. са **1314 бр.**

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 1314 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.**

12. „Декотекс“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № Е-ЗСК-31 от 12.07.2017 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1254,369 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Дружеството е декларирало, че на **08.02.2008 г.** е получена **безвъзмездна финансова помощ** за изграждане на централата **в размер на 15%, което е 225 000 евро** от размера на инвестиционния кредит (общо 1 500 000 евро), отпуснат по **Програма** на Европейската Банка за Възстановяване и Развитие (**ЕВБР**) с посредник Райфайзенбанк /България/ ЕАД.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe**.

- В централата през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване и 18 V-образни цилиндъра. Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e,

- обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,

- електрическа ефективност 39,84%;

- топлинна ефективност 53,93%;

- обща ефективност 93,77%

- Използвано основно гориво природен газ с долна работна калоричност **34 501 kJ/nm³**(невярна). Вярната е **34 434 kJ/nm³**, съгласно сертификат на природния газ.

- Дружеството е представило официална метеорологична справка, издадена от НИМХ-БАН, филиал-Пловдив, от която е видно, че за месец май 2017 г. средномесечната температура на въздуха е **22,7°C**.

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **29.12.2009 г.** (т.е. преди 2016 г. съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че след прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **48,26%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **87,85%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);

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

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1254,369	–	1254,369	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{30,631\ MWh}$;

- няма закупено количество ЕЕ за ТЕЦ: $E_{закуп. за произв.} = 0\ MWh$;

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

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

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

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

- $\eta_{общо} = \mathbf{79,12\%}$;

- $\Delta F = \mathbf{20,44\%}$;

- Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталация ДВГ-1,

получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1250,560	1250,560	–	–
Електрическа енергия	MWh	1285,000	1285,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3302,905	3302,905	–	–

• Потребена топлинна енергия: **712,960 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, е констатирано, че посочената от дружеството калоричност на природния газ е **невярна**. Работната група е извършила корекция, като в справката е поставена вярната **34 434 kJ/nm³**.

Вследствие на извършената корекция са получени следните резултати:

• От общите показатели на ДВГ-1 (отнасящи се и за цялата централа) се променят само тоталната еквивалентна енергия на горивото и комбинираната еквивалентна енергия на горивото, които в случая съвпадат: **$F^T = F_{\text{комб.}} = 3\,296,493 \text{ MWh}$** .

• Тази промяна на еквивалентната енергия на горивото води до изменение само на режимните фактори за обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, като новите стойности са:

– $\eta_{\text{общо}} = 76,92\%$;

– $\Delta F = 19,32\%$;

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 стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$1285,000 \text{ MWh} - 30,631 \text{ MWh} = 1254,369 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – 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 **1285,000 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1285,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1254,369 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh

05/2017	1305,087	0	няма	няма	няма	няма	1305,087	1305,623	1305	0,623
06/2017	1254,369	0	няма	няма	няма	няма	1254,369	1254,992	1254	0,992

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния** **снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец юни 2017 г. са **1254 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 1254 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

13. „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 17.07.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“ за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **15,184 MWh.**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 Тюнинг Център“ е **0,250 MW_e.**

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

• Когенераторът е със следните параметри:

– номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0.165 MW_t;

– електрическа ефективност 37,10%;

– топлинна ефективност 48,40%;

– обща ефективност 85,5%.

• Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 434 kJ/nm³;**

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна месечна температура на въздуха от **21,1°C** са представени официални данни за района на

гр. София с източник НИМХ – БАН, София;

• Инсталация ДВГ-1 (както и неизползваната през този период ДВГ-2) е въведена в експлоатация на **20.11.2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **45,59%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

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

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	4,990	–	4,990	–

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 10,194 \text{ MWh}$;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

– $\eta_{\text{общо}} = 77,28\%$;

– $\Delta F = 16,83\%$;

• Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	21,778	21,778	–	–
Електрическа енергия	MWh	15,184	15,184	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	47,826	47,826	–	–

• Потребена топлинна енергия: **21,778 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на

шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $15,184 \text{ MWh} - 10,194 \text{ MWh} = 4,990 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – 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 **15,184 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 **15,184 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4,990 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	11,631	0	няма	няма	няма	няма	11,631	12,538	12	0,538
06/2017	4,990	0	няма	няма	няма	няма	4,990	5,528	5	0,528

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец юни 2017 г. са **5 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“, гр. София, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 5 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.**

14. „Овергаз Мрежи“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-35** от **10.07.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **64,321 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,170 MW_e**;

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

- номинална електрическа мощност 0,170 MW_e;

- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW_t;

- електрическа ефективност 36,80%;

- топлинна ефективност 50,70%;

- обща ефективност 87,50%.

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 434 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна месечна температура на въздуха от **21,1°C** са представени официални данни за района на централата, кв. „Овча Купел“, гр. София, с източник НИМХ – БАН, София;

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **23.12.2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталация ДВГ-1 резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **45,94 %** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00 %** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

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

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	59,662	–	59,662	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка Е_{сн} = **4,660 MWh**;

- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,368 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **0,888 отговаря** на Регламента;

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 85,62\%$;
 - $\Delta F = 24,70\%$;
- Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. 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	91,400	91,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	64,321	64,321	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	181,881	181,881	–	–

- Потребена топлинна енергия: **59,506 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 5,240 \text{ MWh}$).

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

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

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

$64,321 \text{ MWh} - 4,660 \text{ MWh} = 59,662 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – 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 **64,321 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 **64,321 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **59,662 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	78,147	0	няма	няма	няма	няма	78,147	78,165	78	0,165
06/2017	59,662	0	няма	няма	няма	няма	59,662	59,827	59	0,827

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния**

снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД за месец юни 2017 г. са **59 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **59 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

15. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-37** от **07.07.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 609,875 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 28,475 MWh;
- произведена по комбиниран начин – **612,159 MWh**;
- собствени нужди на централата – 30,759 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „ЕВН Електроразпределение“ ЕАД – 581,400 MWh;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации 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%;
- Основното гориво и на двете инсталации е природен газ с долна топлотворна способност **34 434 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. средна стойност на външната температура в района на централата от **22,9°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ, филиал Пловдив, ХМО Пазарджик;
- Инсталация **ДВГ-1** е въведена в експлоатация на **11.12.2012 г.**, а **ДВГ-2** на **12.09.2015 г.** (т.е. и двете **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: и за двете **48,13%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: и за двете **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е **спестеното гориво** от всяка инсталация **да е не по-малко от 10 %** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	581,400	–	581,400	–

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 30,759 \text{ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{общо}$	%	77,30	79,50
ΔF	%	18,90	20,46

- Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, както и тази за цялата централа, **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	30,195	30,195	–	–

Електрическа енергия	MWh	30,284	30,284	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	78,243	78,243	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	614,202	614,202	–	–
Електрическа енергия	MWh	581,875	581,875	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1504,488	1504,488	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	644,397	644,397	–	–
Електрическа енергия	MWh	612,159	612,159	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1582,730	1582,730	–	–

- Потребена топлинна енергия: **644,397 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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покриват критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$612,159 \text{ MWh} - 30,759 \text{ MWh} = \mathbf{581,400 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 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 612,159 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталациите ДВГ-1 и ДВГ-2 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 **612,159 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **581,400 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Красен снабдител / „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	1697,646	0	няма	няма	няма	няма	1697,646	1698,006	1698	0,006
06/2017	581,400	0	няма	няма	няма	няма	581,400	581,406	581	0,406

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

високоэффективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец юни 2017 г. са **581 бр.** Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **581 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

16. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-44** от **07.07.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена електрическа енергия по фактури: 199,720 MWh;
- произведена електрическа енергия: 221,892 MWh, в т.ч. реално отпусната електрическа енергия към ЕРП: **210,735 MWh**;
- собствени нужди на централата: 11,158 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, през разглеждания период от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,30 %;
 - топлинна ефективност 42,20 %;
 - обща ефективност 84,50 %.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 552 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **22,5°C** е представена

официална справка, издадена от НИМХ, филиал Плевен;

• Инсталацията е въведена в експлоатация на **09.12.2013 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталацията резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **48,17%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

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

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	210,735	–	210,735	–

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 11,157$ 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 с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента ;

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

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

– $\eta_{общо} = 78,16\%$;

– $\Delta F = 19,75\%$;

• Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. 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	221,236	221,236	–	–
Електрическа енергия	MWh	221,892	221,892	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	566,925	566,925	–	–

• Потребена топлинна енергия: **221,236 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 $E_{нето}$:

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

стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

221,892 MWh – 11,157 MWh = **210,735 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – 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 221,892 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 **221,892 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **210,735 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	332,373	0	няма	няма	няма	няма	332,373	332,857	332	0,857
06/2017	210,735	0	няма	няма	няма	няма	210,735	211,592	211	0,592

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец юни 2017 г. са **211 бр.**

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **211 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

17. „Когрийн“ ООД

„Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ № Л-385-03 от 25.06.2012г. Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-39 от 11.07.2017 г., с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., в размер на 51,000 MWh, след което следва второ заявление с вх. № Е-ЗСК-39 от 13.07.2017 г. с искане за количество 76,800 MWh.

Поради нереалистични режимни фактори, относно общата ефективност и спестеното

гориво, записани в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, която е приложена към второто заявление с № Е-ЗСК-39 от 13.07.2017 г., дружеството изпраща нова справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, придружена с Декларация, в която се декларират реалните количества изразходвана газ и измерените количества електрическа енергия, като се обяснява, че грешката в справката се дължи на разминаването във времето на засичане на двете величини. Тази справка, придружена от описаната декларация и Протокол от измерването на изхода на централата електрическа енергия от ЕСО ЕАД, е получена в КЕВР с вх. № Е-ЗСК-39 от 19.07.2017 г. и тя е взета предвид от работната група при по-нататъшното разглеждане на документите.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;
- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ДВГ-2 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
- Параметрите на инсталацията, оборудвана с двигател 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%.
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 434 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **16,6°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Пловдив;
- Инсталация ДВГ-2 е въведена в експлоатация на **01.09.2012 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка от тях резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **48,24%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер** :

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	74,500	73,100	–	1,400

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на

централата, дружеството е записало следните данни:

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 2,300 \text{ MWh}$;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение $0,4 \text{ kV}$ за продажба на „Други“ – **0,888 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение $0,4 \text{ kV}$ – **0,851 отговаря** на Регламента за това напрежение;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-2, са следните:
 - $\eta_{\text{общо}} = 88,56\%$;
 - $\Delta F = 27,98\%$;
- Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталация ДВГ-2, както и за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	84,900	84,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	76,800	76,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	182,598	182,598	–	–

- Потребена топлинна енергия: **84,900 MWh**.

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

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

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

$76,800 \text{ MWh} - 2,300 \text{ MWh} = 74,500 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – за инсталация ДВГ-2 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 **76,800 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **76,800 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **74,500 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	Остатък от нетна	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик	Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА

	ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	/НЕК ЕАД – 20 kV/							
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	2855,000	179,000	2676,000	2676,000	2676	0,000	няма	няма	няма	няма
06/2017	74,500	1,400	73,100	73,100	73	0,100	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месец юни 2017 г. са **73 бр.** Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 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 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

18. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-43** от **14.07.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, в размер на **41,204 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 от 01.05.2017 г. до 30.06.2017 г., е била в експлоатация една инсталация 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;

- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 434 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **20,9°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Варна;

- Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация на **30.06.2014 г.** (т.е. преди 2016 г. съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталацията резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **47,52%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75 %**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10 %** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Марка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	39,600	0,00	39,600	0,00

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{1,604\ MWh}$;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 10 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:
 - $\eta_{общо} = \mathbf{87,66\%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{27,82\%}$;
- Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели	Марка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	46,000	46,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	41,204	41,204	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	99,477	99,477	–	–

- Потребена топлинна енергия: **46,000 MWh.**

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

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

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

41,204 MWh – 1,604 MWh = **39,600 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – 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 **41,204 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 **41,204 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **39,600 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – 10 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	729,300	0	няма	няма	няма	няма	729,300	729,744	729	0,744
06/2017	39,600	0	няма	няма	няма	няма	39,600	40,344	40	0,344

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец юни 2017 г. са **40 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **40 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

19. „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 **14.07.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, в размер на **90,708 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 MWe**.

- 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 MWe;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,202 MW_t;
- електрическа ефективност 35,35 %;
- топлинна ефективност 47,51 %;
- обща ефективност 82,86 %;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 501 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура на въздуха в района на централата от **23,9°C** е представена справка.

- Инсталация **ДВГ-1** е въведена в експлоатация на **13.05.2011 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за инсталацията резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **45,74%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

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

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	47,178	–	47,178	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 2,220\ MWh$;

- закупени (и премахнати от собствените нужди) количества ЕЕ за производство = **13,926 MWh**;

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

- подавана към мрежата с напрежение 0,4 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,888 отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 85,86\%$;
 - $\Delta F = 25,19\%$;
- Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	69,757	69,757	–	–
Електрическа енергия	MWh	49,398	49,398	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	138,772	138,772	–	–

- Потребена топлинна енергия: **69,757 MWh**.

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

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

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

49,398 MWh – 2,220 MWh = **47,178 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – 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 **49,398 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%**, въпреки че за инсталация с единична електрическа мощност до 1 MW се изисква 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 **49,398 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **47,178 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	86,622	0	няма	няма	няма	няма	86,622	86,923	86	0,923
06/2017	47,178	0	няма	няма	няма	няма	47,178	48,101	48	0,101

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец юни 2017 г. са **48 бр.** Въз основа на горното предлагаме на „УМБАЛ-Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, гр. Стара Загора, за централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **48 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

20. „Инертстрой-Калето“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-46** от **11.07.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, в размер на **241,931 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,027 MW_e**;

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

– номинална електрическа мощност – 2,027 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,902 MW_t;

– електрическа ефективност 43,40 %;

– топлинна ефективност 42,8 %;

– обща ефективност 86,5 %;

• Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 552 kJ/nm³**;

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **22,3°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Плевен;

• Инсталация ДВГ-1 е въведена в експлоатация на **19.02.2015 г.** (т.е. преди 2016 г. съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **48,86%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи

фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай само за гореща вода*);

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

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	241,931	–	241,931	–

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 8,580 \text{ MWh}$;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

– $\eta_{общо} = 86,64\%$;

– $\Delta F = 27,64\%$;

• Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. 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	247,048	247,048	–	–
Електрическа енергия	MWh	250,511	250,511	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	574,258	574,258	–	–

• Потребена топлинна енергия: **247,048 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 високоэффективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

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

$250,511 \text{ MWh} - 8,580 \text{ MWh} = 241,931 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

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

период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – 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 **250,511 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 **250,511 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **241,931 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	816,286	0	няма	няма	няма	няма	816,286	817,024	817	0,024
06/2017	241,931	0	няма	няма	няма	няма	241,931	241,955	241	0,955

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец юни 2017 г. са **241 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **241 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.**

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

21. „Топлофикация – Перник“ АД

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-9** от **10.07.2017 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Република“ за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **25 976,268 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **105 MW_e**;
- През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации –ТГ-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:
 - инсталация **ТГ-4** включва **кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**;
 - инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **8874 kJ/kg**;
- Инсталация **ТГ-4** е въведена в експлоатация на **28.04.1958 г.**, а **ТГ-5** на **30.08.1966 г.** (т.е. и двете **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **39,50%** поотделно за всяка от ТГ-4 и ТГ-5 – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия (само по отношение на спомагателното гориво от природен газ) и за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида гориво (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **83,03%** за ТГ-4 и **82,99%** за ТГ-5– която би трябвало да се в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности от двата вида гориво – основно въглища и помощно природен газ – за к.п.д. на топлинната енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);
- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за всяка от двете инсталации – кондензационни турбини с регулируеми пароотбори – трябва да е равна или по-голяма **от 80 %**;
- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от инсталациите **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	22 225,242	17 635,826	2825,574	1763,842

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{5805,190\ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 114,712 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

Показатели	Мярка	ТГ-4	ТГ-5
------------	-------	------	------

$\eta_{\text{общо}}$	%	3,42	76,81
ΔF	%	2,84	20,77

• Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталации ТГ-4 и ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	84,670	1,670	83,000	–
Електрическа енергия	MWh	33,552	0,071	–	33,481
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1126,540	2,177	97,889	1026,474

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	67 696,922	66 520,532	1176,390	–
Електрическа енергия	MWh	27 996,880	25 976,268	–	2020,612
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	124 434,760	3404,036	1387,416	7432,566

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	67 781,592	66 522,202	1259,390	–
Електрическа енергия	MWh	28 030,432	25 976,339	–	2054,093
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	125 561,300	115 614,778	1485,305	8459,040

• Потребена топлинна енергия: **45 670,998 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 $E_{\text{нето}}$:

• От показанието за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-4 то е по-малко от 10%, а при ТГ-5 е по-голямо от 10%, с което само ТГ-5 е покрила критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равна на комбинираната електрическа енергия произведена **само от ТГ-5**:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 25\,976,268\text{ MWh}$;

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

$25\,976,268 / 28\,030,432 = 0,92671661\ (92,67\%)$ – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода нетната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(нето)}}$:

$5805,190 \times 0,92671661 = 5379,766\text{ MWh}$;

• Следователно $ВЕКП_{\text{(нето)}}$ е:

$25\,976,268\text{ MWh} - 5379,766\text{ MWh} = 20\,596,502\text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за от инсталация **ТГ-4** (кондензационна турбина с регулируеми пароотбори) е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от нея е в размер на 0,071 MWh;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за от инсталация **ТГ-5** (кондензационна турбина с регулируеми пароотбори) е **по-**

малка от 80% и след съответните изчисления съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 25 976,268 MWh;

- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-4 е по-малка от 10% и **няма** от нея произведено количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия;
- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5, е по-голяма от 10% и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, която съвпада с тази на цялата централа, е в размер на **25 976,268 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 596,502 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежи Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 6 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	20 661,530	11,252	17 446,000	17 446,146	17 446	0,146	3204,278	3205,104	3205	0,104
06/2017	20 596,502	135,102	17 635,826	17 635,972	17 635	0,972	2825,574	2825,678	2825	0,678

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юни 2017 г. са **17 635 бр.**

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец юни 2017 г. са **2825 бр.**

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 17 635 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 2825 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

22. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

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

Със заявление вх. № Е-ЗСК-13 от 12.07.2017 г. и приложенията към него, „Топлофикация-Плевен“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на

електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Плевен“ за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **21 876,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 **56 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 MW_e;

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

- турбогенератор ТГ-1 свързан на общ парен колектор, захранван с прегрята пара от котел-утилизатора и енергиен котел със стационарен номер 2. Видът и данните на турбогенератора са, както следва:

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

- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 552 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура от **22,5°C** са представени официални данни за град Плевен с източник НИМХ – филиал Плевен;

- Инсталацията **КПГЦ** е въведена в експлоатация на **27.02.2008 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени за всяка инсталация поотделно резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **49,48%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **90,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай има наличие и на топла вода, и на пара, и на 2002 t върнат кондензат, поради което референтната стойност на топла вода съвпада с тази на пара, защото 85%+5%=90%*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **КПГЦ**, трябва да е равна или по-голяма **от 80%**

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	20 641,000	18 104,000	2537,000	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 1235,000 \text{ MWh}$;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ $= 0 \text{ MWh}$;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността при разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за КППЦ са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 80,41\%$;
 - $\Delta F = 20,99\%$;
- Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталация: КППЦ, 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	21 386,000	21 122,000	264,000	–
Електрическа енергия	MWh	21 876,000	21 876,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	53 767,000	53 474,000	293,000	–

- Потребена топлинна енергия: **10 033,000 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 електрогенераторите на инсталациите образувачи КППЦ, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$21\,876,000 \text{ MWh} - 1235,000 \text{ MWh} = \mathbf{20\,641,000 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 876,000 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 876,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **20 641,000 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ											
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/				Дробен остатък за
			Изнесена нетна ЕЕ	Изнесе-на плюс	Издаде-ни	Дробен остатък	Изнесена нетна ЕЕ	Изнесе-на плюс	Издаде-ни	Дробен остатък за	

	месец	ТЕЦ към „Други“	от ВЕКП към НЕК	дробен остатък от минал период	сертификати	за следващ период	от ВЕКП към Красен снабдител	дробен остатък от минал период	сертификати	следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
5/2017	22 438,000	0	19 847,000	19 847,000	19 847	0,000	2591,000	2591,500	2591	0,500
06/2017	20 641,000	0	18 104,000	18 104,000	18 104	0,000	2537,000	2537,500	2537	0,500

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юни 2017 г. са **18 104 бр.**

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец юни 2017 г. са **2537 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 18 104 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 2537 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.**

23. „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 10.07.2017 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 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 3538,000 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 2389,072 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 2486,824 MWh, в т.ч. на обществения доставчик НЕК ЕАД – 2486,028 MWh, както и на крайния снабдител ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 0,796 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 е била в експлоатация една инсталация – ТГ-8/ТГ-8А – 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** (Разрешение за ползване от ДНСК № СТ-05-2194/30.11.2015 г.) – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 434 кJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура от **21,1°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;

- Инсталация **ТГ-8/ТГ-8А** е въведена в експлоатация на **22.12.2015 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **48,76%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **88,01%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговарят на Регламента – т.е. в конкретния случай са равни на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-8/ТГ-8А (парна турбина с противоналягане), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	2389,072	2388,115	0,957	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{1148,928\ MWh}$;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 925,451 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

- подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **0,918 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-8/ТГ-8А, са:

– $\eta_{\text{общо}} = 93,13\%$;

– $\Delta F = 16,79\%$;

• Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталация ТГ-8/ТГ-8А, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22 061,849	17 463,271	4598,578	–
Електрическа енергия	MWh	3538,000	3538,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	28 052,047	22 549,403	5502,644	–

• Потребена топлинна енергия: **24 395,307 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 22\,693,173\text{ MWh}$).

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 двата електрогенератора на комбинираната инсталация ТГ-8/ТГ-8А, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3538,000\text{ MWh} - 1148,928\text{ MWh} = \mathbf{2389,072\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – за инсталация ТГ-8/ТГ-8А **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 **3538,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-8/ТГ-8А **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 **3538,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2389,072 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /, ЧЕЗ Електро България” АД – 6 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	14 203,548	0	14 096,799	14 097,043	14 097	0,043	106,749	107,213	107	0,213
06/2017	2389,072	0	2388,115	2388,158	2388	0,158	0,957	1,170	1	0,170

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юни 2017

г. са **2388 бр.**

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец юни 2017 г. са **1 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 2388 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 1 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

24. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15** от **10.07.2017 г.** и приложенията към него „Топлофикация София“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централата за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия **ТЕЦ „София изток“**, с местонахождение гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6, за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 21 708,744 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 12 283,091 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 16 845,424 MWh, в т.ч. на **обществения доставчик НЕК ЕАД – 15 593,824 MWh**, както и на **крайния снабдител ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 1251,600 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 **126 MW_e**.
- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.
 - Блокът включва енергийни котли със станционни номера 5 и 7 на общ парен колектор, от който с пара се захранва инсталация **ТГ-5 – турбина с противоналягане** с един регулируем паротурбинен и електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 434 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., средна стойност на външната температура от **21,1°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;
- Инсталация **ТГ-5** е въведена в експлоатация на **29.09.1988 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия: **49,00%** – еднаква за ТГ-1 и ТГ-5, която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);
 - топлинна енергия: **89,51%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е равна на пропорционалното съотношение на референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара и гореща вода, участващи в комбинираното производство, като няма наличие на върнат кондензат*);
- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-5** (парна турбина с противоналягане), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества изнесени от изхода на ТЕЦ електрическа енергия **по електромер :**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	17 283,091	15 529,017	1754,074	–

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 4425,653 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 12,554 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF), за инсталация ТГ-5 през разглеждания период, са следните:
 - $\eta_{общо} = 88,48\%$;
 - $\Delta F = 15,97\%$;
- Общите показатели за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталация ТГ-5, съвпадащи с тези за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	66 429,000	66 325,000	104,000	–
Електрическа енергия	MWh	21 708,744	21 708,744	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	99 611,000	99 495,000	116,000	–

• Потребена топлинна енергия: **43 949,877 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 1529,000 \text{ MWh}$).

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-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$21\,708,744 \text{ MWh} - 4425,653 \text{ MWh} = 17\,283,091 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **21 708,744 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-5 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 **21 708,744 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **17 283,091 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /, ЧЕЗ Електро България” АД – 6 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	12 367,814	0	11 114,708	11 115,366	11 115	0,366	1253,106	1253,262	1253	0,262
06/2017	17 283,091	0	15 529,017	15 529,383	15 529	0,383	1754,074	1754,336	1754	0,336

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юни 2017 г. са **15 529 бр.**

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец юни 2017 г. са **1754 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 15 529 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 1754 бр.**, сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и

невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

25. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-011-03 от 17.10.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-011-03 от 16.01.2002 г. и № И2-Л-11 от 26.01.2012 г.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-16 от 10.07.2017 г. и приложенията към него „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Пловдив Север“ за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., като е записало следното:

- Количество брутна електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 17 110,900 MWh, в т. ч.:

- от Инсталация 1 Коген – 17 110,900 MWh, в т.ч. високоефективна брутна електрическа енергия 15 487,131 MWh

- от Инсталация 2 ТГ2 – 0 MWh, в т.ч. високоефективна брутна електрическа енергия 0 MWh

- от Инсталация 3 ТГ3 – 0 MWh

- Е бруто – 17 110,900 MWh;

- Е собствени нужди – 625,542 MWh, в т.ч. използвани по инсталации както следва: 1) за инсталация № 1 Коген – 625,542 MWh; 2) за инсталация № 2 ТГ2 – 0 MWh;

- Е нето изнесено от изхода на ТЕЦ по електромер – 16 485,358 MWh.

- Потребена топлинна енергия, включващи „Инсталация 1 – Коген“ и „Инсталация 2 – ТГ2“ са:

- Обща потребена топлинна енергия, изнесена от инсталациите по топлопреносната мрежа – 14 639,365 MWh, в т. ч.: 1) от Инсталация 1 Коген – 14 639,365 MWh, 2) от Инсталация 2 ТГ2 – 0 MWh, в т.ч. изработена некомбинирана топлинна енергия чрез РОУ в размер на 0 MWh;

- Топлинна енергия, произведена едновременно с електрическата енергия – 14 639,504 MWh, в т. ч.: 1) от Инсталация 1 Коген – 14 639,504 MWh; 2) от Инсталация 2 ТГ2 – 0 MWh;

- При условията на чл.163в от ЗЕ заявяваме прехвърляне на сертификатите за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия да се извършват по електронен път и се впишат в полза на:

- 14 733,510 броя сертификати в полза на „Национална електрическа компания“ ЕАД.

- 187,441 броя сертификати в полза на „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрп“ ЕАД.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. е била произведена комбинирана електрическа енергия само от една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), представляваща комбиниран парогазов цикъл, включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него (през разглеждания период не е работила тази допълнителна горивна система) за производство на прегрята пара и парна турбина с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

- Видът на основното гориво за инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“) е природен газ с долна топлотворна способност **34 434 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно разглеждания времеви период, средна стойност на външната температура от **24,087°C** за гр. Пловдив е представена информация от измервания на НИМХ, допълнена и с графика на ежедневните температури.

- Инсталация **КПГЦ** (№ 1 „Коген“) е въведена в експлоатация на **09.12.2011 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **49,55%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за климатични условия и за избегнати загуби от мрежата върху референтната стойност (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **85,00%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай е референтната стойност за к.п.д. на топлинна енергия с водна пара, тъй като ГТ и КУ се явяват парогенератори и за ТГ-4, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталацията № 1 „Коген“ (комбиниран парогазов цикъл), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	16 485,358	14 733,510	–	1751,848

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{625,542\ MWh}$;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 5,683 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

- Изчислените от дружеството **обща енергийна ефективност** на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация **КПГЦ** (№ 1 „Коген“) са:

- $\eta_{общо} = \mathbf{76,31\%}$;

– $\Delta F = 22,31\%$;

• 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	14 639,504	14 639,504	–	–
Електрическа енергия	MWh	17 110,900	15 487,131	–	1623,769
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	41 607,366	37 658,962	–	3948,404

• Потребена топлинна енергия: **14 639,365 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 $E_{\text{нето}}$:

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) през периода от **01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.** се вижда, че при инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е съответно:

$ВЕКП_{\text{бруто}} = 15\,487,131\text{ MWh}$;

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

$15\,487,131 / 17\,110,900 = 0,905103094$ (90,51%) – дял брутна високоефективна;

• Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода нетната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $ВЕКП_{\text{(нето)}}$:

$625,542 \times 0,905103094 = 566,180\text{ MWh}$;

• Следователно $ВЕКП_{\text{(нето)}}$ е:

$15\,487,131\text{ MWh} - 566,180\text{ MWh} = 14\,920,951\text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Забележка: При определянето на нетната електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата през предходния период от **01.05.2017 г. до 30.05.2017 г.** не е била разпределена пропорционално $E_{\text{сн}}$ на площадката на ТЕЦ между брутната високоефективна и съответно брутната невисокоефективна част. Това не е довело до промяна на броя издадени/прехвърлени сертификати за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД), нито на дробния остатък за следващия период, а само се получава промяна в количеството нетна електрическа енергия от ВЕКП изнесена към „Други“, която е по-скоро с информативен характер. Въпреки това работната група направи съответните изчисления за предходния период, за да покаже от една страна, че това е точно така, и от друга страна да ползва таблицата с издадените сертификати като основа за настоящия период. За да се определи правилно колко е била нетната електрическа енергия от високоефективно производство на изхода на централата са необходими следните изходни данни:

• За периода **01.05.2017 г. ÷ 30.05.2017 г.:** $E_{\text{бр.}} = 16\,101,050\text{ MWh}$; $E_{\text{от ВЕКП (бруто)}} = 14\,766,121\text{ MWh}$; $E_{\text{сн}} = 509,573\text{ MWh}$;

• Процентното съотношение, на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП спрямо цялото брутно изработено количество, е следното:

$14\,766,121 / 16\,101,050 = 0,917991368$ (91,80%);

• Пропорционалният дял от електрическата енергия за „собствени нужди“, което отговаря на тази от ВЕКП е:

$509,573 \times 0,917991368 = 467,325\text{ MWh}$;

• *Нетната електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата е:*

14 766,121 MWh – 467,325 MWh = 14 298,796 MWh;

• *На базата на горните изчисления, таблицата за издадените сертификати относно този период има следния вид:*

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на 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
04/2017	23 102,561	752,450	22 350,111	22 350,165	22 350	0,165	няма	няма	няма	няма
05/2017	14 298,796	1107,369	13 191,427	13 191,592	13 191	0,592	няма	няма	няма	няма

• В резултат на направените изчисления и попълнената таблица следва, че издадените/прехвърлени сертификати за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД са същия брой – 13 191 бр., колкото са записани в Решение № С-11 от 06.07.2017 г., както и дробният остатък е отново 0,592 MWh и само остатъкът от нетна електрическа енергия от ВЕКП, изнесен от изход ТЕЦ към „Други“, е променен от 1065,121 MWh на 1107,369 MWh, но това е само за информация.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления **съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267**, брутната комбинирана електрическа енергия е определена, че е в размер на 15 487,131 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) 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 15 487,131 MWh;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 920,951 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	14 298,796	1107,369	13 191,427	13 191,592	13 191	0,592	няма	няма	няма	няма
06/2017	14 920,951	187,441	14 733,510	14 734,102	14 734	0,102	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юни 2017 г. са **14 734 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр.

Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД **14 734 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

26. „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 10.07.2017 г. и приложенията към него „Брикел“ ЕАД е подало писмено заявление с искане за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 52 148,456 MWh. Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 **240 MW_e**;

- През разглеждания период от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. в централата не са били в експлоатация инсталации ТГ-1 и ТГ-4, като останалите две инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-2 и ТГ-3 – са работили** и всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми пареоотбори** и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **10 281 кJ/kg**;

- Инсталация **ТГ-2** е въведена на **21.04.1961 г.**, а **ТГ-3** е въведена на **19.09.1961 г.** (т.е. и двете работили през периода са **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **39,38%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида използвано гориво – въглища и мазут (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **81,02%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара относно двата вида гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия само с водна пара, пропорционално за лигнитни въглища и мазут, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за всяка от инсталациите **ТГ-2 и ТГ-3** (кондензационни турбини), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	36 659,872	36 659,872	–	–

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 15\ 488,584\ MWh$;

– в т.ч. $E_{собств.потребл.(филиал)} = 2\ 183,202\ MWh$ (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 мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели	Мярка	ТГ-2	ТГ-3
$\eta_{общо}$	%	80,75	80,85
ΔF	%	23,72	23,81

Общите показатели, за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталации ТГ-2 и ТГ-3, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	63 313,000	61 296,000	2017,000	–
Електрическа енергия	MWh	26 051,346	26 051,346	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	110 524,000	108 175,000	2349,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	63 414,000	61 404,000	2010,000	–
Електрическа енергия	MWh	26 097,110	26 097,110	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	110 573,000	108,230,000	2343,000	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	126 727,000	122 700,000	4027,000	–
Електрическа енергия	MWh	52 148,456	52 148,456	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	221 097,000	216 405,000	4692,000	–

• Потребена топлинна енергия: **122 700,000 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 **високоэффективен комбиниран начин**, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите: ТГ-1 и ТГ-2, покрива критерия за брутна

високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата :

52 148,456 MWh – 15 488,584 MWh = **36 659,872 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 52 148,456 MWh;
- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **52 148,456 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **36 659,872 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	28 346,045	0	28 346,045	28 346,198	28 346	0,198	няма	няма	няма	няма
06/2017	36 659,872	0	36 659,872	36 660,070	36 660	0,070	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоэффективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юни 2017 г. са **36 660 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД **36 660 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

27. „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 14.07.2017 г. и приложенията към него, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическата

енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Сливен“ за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 2551,052 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 с кондензационна турбина с два регулируеми паротурбери и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **9993 kJ/kg**;

- Инсталация **ТГ-1** е въведена в експлоатация на **16.11.1970 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **39,60%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида използвано гориво – въглища и мазут (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **82,61%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за гореща вода и водна пара за двата вида гориво – основно лигнитни въглища и спомагателно мазут, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталация ТГ-1 (кондензационна турбина с регулируеми паротурбери), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	4016,129	1963,700	–	2052,429

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 1176,180 \text{ MWh}$;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

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

- $\eta_{общо} = 56,11\%$;

– $\Delta F = 22,54\%$;

- Общите показатели, за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталация ТГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	6657,000	5769,000	888,000	–
Електрическа енергия	MWh	5192,309	2551,052	–	2641,257
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	20 670,596	10 400,693	1135,405	9134,498

- Потребена топлинна енергия: **3816,629 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 $E_{\text{нето}}$:

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

$BEKP_{\text{бруто}} = 2551,052 \text{ MWh}$;

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

$2551,052 / 5192,309 = 0,491313404$ (49,13%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – $BEKP_{\text{(бруто)}}$, за да се получи колко е на изхода нетната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $BEKP_{\text{(нето)}}$:

$1176,180 \times 0,491313404 = 577,873 \text{ MWh}$;

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

$2551,052 \text{ MWh} - 577,873 \text{ MWh} = 1973,179 \text{ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – за инсталация ТГ-1 **е по-малко от 80%** и след съответните изчисления количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 2551,052 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2551,052 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1973,179 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА		
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал	Издаде- ни серти- фикати

	MWh	MWh	MWh	период	бр.	MWh	MWh	период	бр.	MWh
05/2017	8369,778	50,778	8319,000	8319,075	8319	0,075	няма	няма	няма	няма
06/2017	1973,179	9,479	1963,700	1963,775	1963	0,775	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юни 2017 г. са **1963 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД **1963 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

28. „Топлофикация – Русе“ ЕАД

„Топлофикация – Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, **ЕИК 117005106**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20 от 13.07.2017 г.** и приложенията към него, „Топлофикация – Русе“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 25 336,597 MWh. Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 две инсталации – ТГ-5 и ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, които са били свързана на общ колектор към енергиен котел със стационарен номер 8. **ТГ-5 и ТГ-6 са кондензационни турбини** с по два регулируеми пароотбора и електрически генератор всеки с номинална мощност 60 MW_e;

• Основното гориво е въглища с долна работна калоричност **24 848 кJ/kg**;

Допълнително, към останалите изискуеми документи от Наредбата, дружеството е представило Приложение № 4 със заглавие: „Пояснителна информация относно предоставените данни за определяне на количеството електрическа енергия, произведена в „Топлофикация-Русе“ ЕАД по комбиниран начин през периода от 01.06.2017 г. до

30.06.2017 г.“ В нея се съдържат данни и изчисления свързани с референтните стойности от Регламента относно: делът на всяко от използваните горива – **въглища** (антрацитни/черни) 93,54%, **природен газ** 0,63%, **мазут** 0,33% и **биомаса** 5,5%, както и пропорционално изчислените корекционни коефициенти за свързването към съответните мрежи с няколко нива на напрежение по следния начин – **0,961** за продажби на НЕК ЕАД (110 kV и 6 kV), **0,951** за продажба на „Други“ (110 kV, 20 kV, 6 kV и 0,4 kV).

• Инсталация **ТГ-5** е въведена в експлоатация на **10.05.1983 г.**, а **ТГ-6** на **10.05.1984 г.** (т.е. и двете **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: за всяка от двете **39,55%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида използвано гориво – въглища (антрацитни/черни) и природен газ (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: за всяка от двете **87,91%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара относно двата вида гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за гореща вода и водна пара, пропорционално разпределени за въглища и природен газ, като има наличие на върнат кондензат – 2531 t*);

• Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 (кондензационни турбини с регулируеми паротурбини), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	21 932,057	18 248,795	1849,617	1833,645

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{4378,951 \text{ MWh}}$;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

За по-голяма яснота дружеството е приложило следната таблица:

Показатели	Мярка	Юни 2017 г.
ЕЕ бруто	MWh	26 311,008
ЕЕ за собствени нужди (в период на производство)	MWh	4378,951
ЕЕ нето (по електромери)	MWh	21 932,057
ЕЕ продажби на НЕК	MWh	18 248,795
ЕЕ продажби на Енерго Про	MWh	1849,617

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

– подавана към мрежите с напрежение 6 kV и 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,961 отговаря** на Регламента за изчисления по пропорционален начин спрямо съответните количества (*изчисленията са приложени в описаната по-горе допълнителна справка*);

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

– подавана към мрежата на „Други“ – **0,951 отговаря** на Регламента за изчисления по пропорционален начин спрямо съответните количества на използваните мрежи: 110 kV, 20 kV и 0,4 kV (*подробно описани в допълнителната справка*);

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

- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-6 са:

Показатели	Мярка	ТГ-5	ТГ-6
$\eta_{\text{общо}}$	%	76,05	76,45
ΔF	%	23,92	23,44

Общите показатели, за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. 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 за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	23 713,780	20 553,819	2159,961	–
Електрическа енергия	MWh	12 852,096	11 725,954	–	1126,142
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	46 408,682	40 349,036	2482,429	3577,217

Показатели за ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	24 758,329	22 444,905	2313,424	–
Електрическа енергия	MWh	13 458,912	12 398,566	–	1060,346
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	49 619,783	43 553,308	2658,803	3407,672

ОБЩО показатели за централа	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47 472,109	42 998,724	4473,385	–
Електрическа енергия	MWh	26 311,008	24 124,520	–	2186,488
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	96 028,465	83 902,344	5141,231	6984,889

- Потребена топлинна енергия: **23 424,509 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 $E_{\text{нето}}$:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че и при двете инсталации – ТГ-5 и ТГ-6 – те са по-големи от 10%, с което са покрили критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е:

$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = \mathbf{24\ 124,520\ MWh}$;

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

$24\ 124,520 / 26\ 311,008 = 0,916898362$ (91,69%) – дял брутна високоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия – $\text{ВЕКП}_{(\text{бруто})}$, за да се получи колко е на изхода $\text{ВЕКП}_{(\text{нето})}$:

$4378,951 \times 0,916898362 = 4015,053\ \text{MWh}$;

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

$24\ 124,520\ \text{MWh} - 4015,053\ \text{MWh} = \mathbf{20\ 109,467\ MWh}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-5, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на 11 725,954 MWh;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания

период за инсталация ТГ-6, е по-малка от **80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **12 398,566 MWh**;

- Общо за централата количеството брутна комбинирана електрическа енергия е **24 124,520 MWh**;

- Отчетена **икономия на използваното гориво** поотделно за всяка от инсталациите ТГ-5 и ТГ-6 е по-голяма от **10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **24 124,520 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 109,467 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежи Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV и 6 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„Енерго-Про Продажби“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	21 216,068	12,768	19 223,480	19 223,625	19 223	0,625	1979,820	1980,235	1980	0,235
06/2017	20 109,467	11,055	18 248,795	18 249,420	18 249	0,420	1849,617	1849,852	1849	0,852

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юни 2017 г. са **18 249 бр.**

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец юни 2017 г. са **1849 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 18 249 бр.** и към **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД 1849 бр.**, сертификата за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

29. „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 правоприменик 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. При извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър е установено, че преобразуването е вписано на 29.06.2017 г. Считано от тази дата, „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“. Предвид изложеното, правата и задълженията, свързани с производството на електрическата енергия от ТЕЦ „Девен“ до датата на прекратяване на „Девен“ АД, са преминали в патримониума на „Солвей Соди“ АД.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-22 от 10.07.2017 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 „Девен“ за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

Дружеството е записало в заявлението следните две стойности:

- количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин 22 316,083 MWh;
- в т.ч. количество електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност 22 316,083 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Девен“ е **125 MW_e**;

- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-4 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-2** е кондензационна турбина с един промишлен пароотбор и един регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

- **ТГ-5** и **ТГ-7** са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пароотбори, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

- **ТГ-6** е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пароотбори и разполага с регенеративен пароотбор 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-2 с 25,0 MW_e; ТГ-3 с 4,0 MW_e; ТГ-5 с 8,5 MW_e; ТГ-6 с 21,0 MW_e, ТГ-7 с 8,5 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност: 25 402 kJ/kg за

количество 11 195,625 t и 31 873 кJ/kg за количество 26 294,030 t – т.е. среднопретеглена долна топлотворна способност на цялото количество въглища е **29 942 кJ/kg**.

- Инсталации ТГ-1 и ТГ-2 са въведени в експлоатация на **31.01.1966 г.**, (вторичният/помощен ТГ-3 е въведен на 26.02.2015 г.), ТГ-4 на 31.01.1974 г., а всичките **ТГ5, ТГ-6, ТГ-7** и ТГ8 са въведени в експлоатация заедно на **28.08.1974 г.** (т.е. всички работили през разглеждания период – ТГ-2, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7 – са **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **38,65%** за всяка от работилите инсталации поотделно – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху пропорционалната резултантна от референтните стойности на различните видове гориво – въглища (антрацитни/черни) и мазут (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **83,00%** за ТГ-2, ТГ-5 и ТГ-7; **83,87%** за ТГ-6 (само при ТГ-6 има и Q_3 освен Q_2) – които би трябвало да са в резултат от пропорционалното съотношение на референтните стойности за гореща вода и водна пара относно различните видове гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (*отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за гореща вода и водна пара, пропорционално разпределени за въглища (антрацитни/черни) и мазут, като има наличие на върнат кондензат от 128 529,000 t, но е приложено за него указанието от утвърдения алгоритъм на дружеството за 2017 г.*);

Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 4 от Наредбата, 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 2017 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
128 529,000	494,895	17 669,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	91,526	0,000	0,961	0,000	6395,786	4435,483	6745,244	0,000

- Относно работилите през разглеждания период инсталации за комбинирано производство, определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталациите: **с кондензационни турбини (ТГ-2)**, трябва да е **равна или по-голяма от 80%**; за **парните турбини с противоналягане (ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7)**, трябва да е **равна или по-голяма от 75%** (за ТГ-3 не се определя – той е вторичен);

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	15 366,892	461,307	–	14 905,585

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 6949,191 \text{ MWh}$;
 - закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 1751,713 \text{ MWh}$;
 - $E_{\text{сн тец}} = E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп.произв.}} = 6949,191 + 1751,713 = 8700,904 \text{ MWh}$;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на Други потребители („Солвей Соди“ АД) – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,871 отговаря** на Регламента (*пропорционално изчислен в зависимост от количествата различни напрежения на потребяване на площадката*);
- Изчисленията от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за работилите през периода инсталации са:

Показатели	Мярка	ТГ-2	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
$\eta_{\text{общо}}$	%	23,98	94,68	86,87	94,14
ΔF	%	8,52	17,18	18,35	16,73

Общите показатели, за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталации ТГ-2, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	6,583	6,553	0,030	–
Електрическа енергия	MWh	944,505	0,867	–	943,638
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3965,255	9,275	0,033	3955,947

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	102 493,463	102 019,819	473,644	–
Електрическа енергия	MWh	5483,356	5483,356	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	114 060,703	113 546,072	514,631	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	54 748,373	54 495,369	253,004	–
Електрическа енергия	MWh	10 067,603	10 067,603	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	74 596,157	74 321,259	274,898	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	108 093,594	107 594,071	499,523	–
Електрическа енергия	MWh	5820,619	5820,619	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	121 019,691	120 476,941	542,750	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	265 342,013	264 115,812	1226,202	–
Електрическа енергия	MWh	22 316,083	21 372,445	–	943,638
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	313 641,807	308 353,547	1332,312	3955,947

- Потребена топлинна енергия: **249 111,000 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 Е_{нето}:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при ТГ-2 икономията на горивото е по-малка от 10% и няма от нея електрическа енергия с показатели за високоефективност, докато икономията на гориво на инсталации при ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7 е по-голяма от 10%, с което те са покрили критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е сумата от комбинираните електрически енергии на тези инсталации:

$$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = 5483,356 + 10\,067,603 + 5820,619 = \mathbf{21\,371,578\,MWh};$$

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

$$21\,371,578 / 22\,316,083 = 0,95767608 \text{ (95,77\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$$

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическата енергия за „собствени нужди“ трябва да се намали произведената брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(бруто), за да се получи колко е на изхода ВЕКП_(нето):

$$6949,191 \times 0,95767608 = 6655,074\,MWh;$$

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$$21\,371,578\,MWh - 6655,074\,MWh = \mathbf{14\,716,504\,MWh} - \text{ електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е}_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация **ТГ-2, е по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на 0,867 MWh;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: **ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 21 371,578 MWh;

Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 21 372,445 MWh;

- Отчетената икономия на използваното гориво за инсталация **ТГ-2 е по-малка от 10%** и **няма** от тази инсталация произведена брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия.

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, 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 **21 371,578 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 716,504 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА		
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати
									Дробен остатък за следващ период

	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	15 099,756	14 164,538	935,218	935,292	935	0,292	няма	няма	няма	няма
06/2017	14 716,504	14 255,197	461,307	461,599	461	0,599	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юни 2017 г. са **461 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Девен“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Девен“, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 461 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

30. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I“ № 29 с **ЕИК 200532770** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия №Л-312-03/23.11.2009 г.

Със заявление вх. **№Е-ЗСК-23 от 13.07.2017 г.** и приложенията към него, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г., като дружеството е записало в заявлението следната стойност: количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин 3191,188 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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 Горна Оряховица“ ЕАД, е **6,0 MW_e**;

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ТГ-1), включваща парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна работна калоричност **21 035 kJ/kg**;

- Инсталация **ТГ-1** е въведена в експлоатация на **01.03.2002 г.** (т.е. **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **37,92%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на двата вида използвано гориво – въглища (антрацитни/черни) и природен газ (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **88,01%** – която би трябвало да е в резултат от пропорционалното

съотношение на референтните стойности за водна пара (няма гореща вода) относно двата вида гориво, плюс правилото при върнат кондензат (+5% за пара), ако има такъв (отговаря на Регламента – т.е. в конкретния случай са референтните стойности за к.п.д. на топлинна енергия за водна пара, пропорционално разпределени за въглища (антрацитни/черни) и природен газ, като има наличие и на върнат кондензат от 25 175 t);

- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1, от Наредба № РД-16-267, енергийна **ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-1 (парна турбина с противоналягане) трябва да е **равна или по-голяма от 75 %**;

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

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	499,718		499,718	

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди на площадка ТЕЦ – $E_{\text{сн}} = 2691,470 \text{ MWh}$;

- в т.ч. $E_{\text{сн тец}} = 605,031 \text{ MWh}$;

- в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 2086,439 \text{ MWh}$ (филиал преди уред за търговско мерене);

- в т.ч. ЕЕ закупена за ТЕЦ – $19,163 \text{ MWh}$;

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

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

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

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

- $\eta_{\text{общо}} = 88,19\%$;

- $\Delta F = 12,95\%$;

- Общите показатели, за периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. на инсталация ТГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Общи показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	26 394,000	25 655,000	739,000	–
Електрическа енергия	MWh	3191,188	3191,188	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	33 554,000	32 707,978	846,022	–

- Потребена топлинна енергия: **25 655,000 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 високоэффективен 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 високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоэффективна), за да се получи на колко е равна високоэффективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:

$3191,188 \text{ MWh} - 2691,470 \text{ MWh} = \mathbf{499,718 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. – за инсталация ТГ-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 3191,188 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. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3191,188 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **499,718 MWh**.
- След влизането в сила на **последните промени в ЗЕ** (публикувани в ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.) дружеството **за първи път подава заявление** и затова не е необходимо да се прави ретроспекция относно натрупаните дробни остатъци с начало 11/2016 г., както при останалите дружества. 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 на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „Енерго-Про Продажби“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на 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
06/2017	499,718	0	няма	няма	няма	няма	499,718	499,718	499	0,718

- От направената справка за м. 06/2017 г. следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец юни 2017 г. са 499 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица, за ТЕЦ „Горна Оряховица“, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД 499 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г.

Изказвания по т.4:

Докладва Д. Дянков. Дружествата, които са подали заявление са: „МБАЛ-Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; ЧЗП „Румяна Величкова“; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Декотекс“ АД; „Овердрайв“ АД; Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Когрийн“ ООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „УМБАЛ-проф. д-р Стоян Киркович“ АД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация – Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „Солвей Соди“ АД и „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД. Д. Дянков обърна внимание, че в началото на мотивите

е отбелязано дружеството „Девен“ АД, а всъщност трябва да се запише „Солвей Соди“ АД. Има преобразуване на дружеството и на 29.06.2017 г. „Девен“ АД се влива в състава на „Солвей Соди“ АД. Новото през този месец е, че „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД работи кампанийно и от близо година има производство на комбинирана електрическа енергия само по време на преработването на меласа. „Алт Ко“ АД и „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ не са подали заявления. Другата отпаднала централа е „Юлико“ ЕАД.

И. Иванов каза, че е станало ясно какви са различията спрямо предходния доклад за издаване на сертификати. Отпадат две дружества. Заедно с тях липсват и тези, които отсъстват и предходния месец.

Д. Дянков поясни, че отпадат три дружества и има едно ново - „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, което работи само кампанийно по време на преработката на захарно цвекло.

Е. Харитоновна каза, че има въпрос относно „Оранжерии Гимел“ АД. Комисията дава сертификати на дружеството, а в същото време в медиите има информация, че оранжерииите на дружеството реално са разрушени.

И. Иванов запита на коя дата се е случило това, защото сертификатът е за месец юни.

Е. Харитоновна отговори, че информацията е за месец юни. Трябва да се провери този въпрос относно „Оранжерии Гимел“ АД и допълни, че не помни какво е производството за месец май. В същия порядък ли е производството за месец юни?

Д. Дянков отговори, че за месец юни производството е по-малко.

Е. Харитоновна каза, че това трябва да се провери. Тази информация е от новините по телевизията, когато е имало информация за разрушителните градушки.

Д. Дянков каза, че не е попаднал на тази новина, но при него се работи с документи. Ако дружеството е излъгало при подаването на тези документи, носи отговорност за предоставяне на неверни данни по чл. 313 от Наказателния кодекс. Ще бъде направена проверка. През лятото част от оранжерииите работят с намалено производство, но пропарват площите за вредители. Работата на част от тях се дължи на това.

И. Иванов каза, че въпросът на Е. Харитоновна не е затова, че потреблението на топлинна енергия намалява поради намалените нужди, когато се работи главно поради опасността от роса и борбата с вредители. Въпросът е свързан с това, че 90% от „Оранжерии Гимел“ АД са със счупени стъкла в резултат на градушка. Направено е изявление от самите ръководители на дружеството, че реколтата е изцяло компрометирана и не могат да се изпълнят договори, които са за износ на оранжерийни зеленчуци. Когато няма реколтата, която да се поддържа с определена топлинна енергия в определени часове, дали количеството топлинна енергия на „Оранжерии Гимел“ АД за месец юни е намалено поради тази причина?

А. Йорданов каза, че този въпрос не пречи на Комисията да издаде сертификати, но въпросът на Е. Харитоновна е основателен. Ако данните, които са декларирани от страна на „Оранжерии Гимел“ АД не съответстват на издадените сертификати, са предвидени наказателна отговорност и отговорност в Наредбата за сертификатите. Наистина трябва да бъде възложена проверка и този въпрос да се изясни. Ще изглежда несъстоятелно, ако при почти изцяло разрушени оранжерии дружеството декларира, че е произвеждало топлинна енергия за нуждите на оранжерииите. Всичко това ще бъде съобразено и с периода, който не обхваща целия месец.

И. Иванов поясни, че затова е задал въпрос за датата.

Е. Харитоновна отговори, че тази информация е от месец юни.

Р. Осман каза, че в тази посока могат да се дадат много примери с оранжерии.

И. Иванов каза, че трябва да се направи проверка по документи за потреблението през месец май и месец юни. Необходимо е да се направи проверка кога са настъпили тези унищожителни градушки и да се види дали е отчетено обстоятелството, което дружеството декларира. Трябва да има оправдателни документи, ако тази енергия е декларирана, защото очевидно няма да бъде на основанието на което досега са издавани

сертификати. И. Иванов обърна внимание, че на стр. 5 „Девен“ АД трябва да се замени със „Солвей Соди“ АД. В проекта на решение няма промяна и прочете проекта на решение, предложен от работната група.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ЮНИ 2017 г., както следва:

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 552 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 39,200 MWh;
- потребена топлинна енергия: 39,200 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 19,530 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,50%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,29%;
- 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: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-06-17/000000001 до № ЗСК-3-06-17/000000010.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 552 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 693,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 60,309 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 630,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,71%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,23%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
- „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-4-06-17/000000001 до № ЗСК-4-06-17/000000569.

3. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 552 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2853,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1653,703 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2695,622 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,71%; ДВГ2: 17,94%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,84%; ДВГ2: 76,90%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
- „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-5-06-17/000000001 до № ЗСК-5-06-17/000002478.

4. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;

- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 552 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 988,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 398,444 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1288,500 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,30%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,69%
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-40-06-17/000000001
до № ЗСК-40-06-17/000001216.

5. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 552 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1977,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 325,490 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1758,304 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,17%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,23%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-6-06-17/000000001
до № ЗСК-6-06-17/000001649.

6. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина,

гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе” № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 700,081 MWh;
- потребена топлинна енергия: 700,081 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 644,414 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,26%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,04%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-06-17/000000001
до № ЗСК-8-06-17/0000000617.

7. 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: 17,82 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9219,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5498,210 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 8463,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,74%; ДВГ2: 20,22%; ДВГ3: 19,37%; ДВГ4: 19,41%; ДВГ5: 20,13%; ДВГ6: 20,32%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,44%; ДВГ2: 80,86%; ДВГ3: 80,40%; ДВГ4: 80,46%; ДВГ5: 82,20%; ДВГ6: 81,40%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:

НЕК ЕАД – от № ЗСК-21-06-17/0000000001 до № ЗСК-21-06-17/000008066;

Краен снабдител – няма.

8. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 552 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3514,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1824,723 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3377,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,95%; ДВГ2: 21,80%; ДВГ3: 22,68%; ДВГ4: 19,34%; ДВГ5: 19,01%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,61%; ДВГ2: 81,82%; ДВГ3: 82,25%; ДВГ4: 78,06%; ДВГ5: 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: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г., ДВГ5: 01.10.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-26-06-17/0000000001 до № ЗСК-26-06-17/000003262.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 358,320 MWh;
- потребена топлинна енергия: 357,320 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 298,600 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,95%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,01%;
- 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: ДВГ1: 30.03.2007 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

НЕК ЕАД – няма;

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-06-17/000000001 до № ЗСК-27-06-17/000000034;

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

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;

– местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;

– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;

– период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 5,600 MWh;

– потребена топлинна енергия: 185,600 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 5,500 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ1: 28,13%;

– номинална ефективност на: ДВГ1: 87,91%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

НЕК ЕАД – няма;

„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-28-06-17/000000001 до № ЗСК-28-06-17/000000005.

11. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжерии, с ЕИК 202637962, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“;

– местоположение на централата: община Петрич, гр. Петрич;

– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 15,584 MW;

– период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 547 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1654,000 MWh;

– потребена топлинна енергия: 1520,000 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1563,000 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ2: 20,76%; ДВГ6: 16,49%; ДВГ7: 25,87%; ДВГ8: 17,52%;

– номинална ефективност на: ДВГ2: 79,44%; ДВГ6: 75,14%; ДВГ7: 84,63%; ДВГ8: 76,09%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ2: 27.02.2008 г.; ДВГ6, ДВГ7 и ДВГ8: 05.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-29-06-17/0000000001 до № ЗСК-29-06-17/000001314;
- Краен снабдител – няма.

12. На „Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852, за:

- производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
- местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1250,560 MWh;
- потребена топлинна енергия: 712,960 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1285,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,32%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,92%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-31-06-17/0000000001 до № ЗСК-31-06-17/000001254.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21,778 MWh;
- потребена топлинна енергия: 21,778 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 15,184 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,83%;

- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,28%;
- 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: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
- „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-06-17/0000000001 до № ЗСК-32-06-17/0000000005.

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

- производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 91,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 59,506 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 64,321 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,70%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,62%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
- „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-35-06-17/0000000001 до № ЗСК-35-06-17/0000000059.

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

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 644,397 MWh;
- потребена топлинна енергия: 644,397 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 612,159 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,90%; ДВГ2: 20,46%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,30%; ДВГ2: 79,50%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-06-17/000000001 до № ЗСК-37-06-17/000000581.

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

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
- местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 552 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 221,236 MWh;
- потребена топлинна енергия: 221,236 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 221,892 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,75%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,16%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-44-06-17/000000001 до № ЗСК-44-06-17/000000211.

17. На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
- местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 84,900 MWh;
- потребена топлинна енергия: 84,900 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 76,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 27,98%;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 88,56%;
- 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: ДВГ-2 – 01.09.2012 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-39-06-17/000000001 до № ЗСК-39-06-17/000000073;
- Краен снабдител – няма.

18. 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: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 46,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 46,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 41,204 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,82%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,66%;
- 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: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
- „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-43-06-17/000000001 до № ЗСК-43-06-17/000000040.

19. 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: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 501 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 69,757 MWh;
- потребена топлинна енергия: 69,757 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 49,398 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,19%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,86%;
- 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: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-45-06-17/000000001 до № ЗСК-45-06-17/000000048.

20. 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 „Оранжевия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 552 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 247,048 MWh;
- потребена топлинна енергия: 247,048 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 250,511 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,64%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,64%;
- 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: ДВГ1: 19.02.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-46-06-17/000000001 до № ЗСК-46-06-17/000000241;

21. На „Топлофикация-Перник“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв.

„Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
- местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8874 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 66 522,202 MWh;
- потребена топлинна енергия: 45 670,998 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 25 976,268 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 20,77%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 76,81%;
- 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: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-9-06-17/0000000001 до № ЗСК-9-06-17/000017635;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-9-06-17/000017636
до № ЗСК-9-06-17/000020460.

22. На „Топлофикация–Плевен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен 5800, ул. „Източна Индустриална Зона“ № 128, с ЕИК 114005624, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
- местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 56 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 552 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21 122,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 033,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 21 876,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 20,99%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,41%;
- 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: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-13-06-17/0000000001 до № ЗСК-13-06-17/000018104;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-13-06-17/000018105

до № ЗСК-13-06-17/000020641.

23. 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: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 17 463,271 MWh;
- потребена топлинна енергия: 24 395,307 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3538,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8-А: 16,79%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8-А: 93,13%;
- 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: ТГ8/ТГ8-А: 22.12.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-14-06-17/000000001 до № ЗСК-14-06-17/000002388;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-14-06-17/000002389
до № ЗСК-14-06-17/000002389.

24. 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: 126 MW;
- период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 66 325,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 43 949,877 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 21 708,744 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 15,97%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 88,48%;
- 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: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-15-06-17/000000001 до № ЗСК-15-06-17/000015529;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-15-06-17/000015530
до № ЗСК-15-06-17/000017283.

25. На „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район „Централен“, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, с ЕИК 115016602, за:

– производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
– местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
– период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 434 kJ/nm³;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 14 639,504 MWh;
– потребена топлинна енергия: 14 639,365 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 15 487,131 MWh;
– спестена първична енергия от: КПГЦ: 22,31%;
– номинална ефективност на: КПГЦ: 76,31%;
– 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.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-16-06-17/000000001 до № ЗСК-16-06-17/000014734;
Краен снабдител – няма.

26. На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
– местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
– период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 281 kJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 122 700,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 122 700,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 52 148,456 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ2: 23,72%; ТГ3: 23,81%;
– номинална ефективност на: ТГ2: 80,75%; ТГ3: 80,85%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

НЕК ЕАД – от № ЗСК-18-06-17/0000000001 до № ЗСК-18-06-17/000036660;

Краен снабдител – няма.

27. На „Топлофикация–Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа“ № 23, ЕИК 119004654, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;

– местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;

– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;

– период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9993 kJ/kg;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 5769,000 MWh;

– потребена топлинна енергия: 3816,629 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2551,052 MWh;

– спестена първична енергия от: ТГ1: 22,54%;

– номинална ефективност на: ТГ1: 56,11%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:

ТГ1: 16.11.1970 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

НЕК ЕАД – от № ЗСК-19-06-17/0000000001 до № ЗСК-19-06-17/000001963;

Краен снабдител – няма.

28. На „Топлофикация–Русе“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1, ЕИК 117005106, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;

– местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;

– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 400,0 MW;

– период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 24 848 kJ/kg;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 42 998,724 MWh;

– потребена топлинна енергия: 23 424,509 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 24 124,520 MWh;

– спестена първична енергия от: ТГ5: 23,92%; ТГ6: 23,44%;

– номинална ефективност на: ТГ5: 76,05%; ТГ6: 76,45%;

– 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: 10.05.1983 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-20-06-17/0000000001 до № ЗСК-20-06-17/000018249;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-20-06-17/000018250
до № ЗСК-20-06-17/000020098.

29. 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: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 29 942 kJ/kg;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 264 115,812 MWh;

– потребена топлинна енергия: 249 111,000 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 21 371,578 MWh;

– спестена първична енергия от: ТГ2: 8,52%; ТГ5: 17,18%; ТГ6: 18,35%; ТГ7: 16,73%;

– номинална ефективност на: ТГ2: 23,98%; ТГ5: 94,68%; ТГ6: 86,87%; ТГ7: 94,14%;

– 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.; ТГ5, ТГ6, ТГ7: 28.08.1974 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-22-06-17/0000000001 до № ЗСК-22-06-17/000000461;

Краен снабдител – няма.

30. На „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис І“ № 29 с ЕИК 200532770, за:

– производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ „Горна Оряховица“ ЕАД;

– местоположение на централата: община гр. Горна Оряховица, гр. гр. Горна Оряховица;

– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;

– период на производство: 01.06.2017 г. ÷ 30.06.2017 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 21 035 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 25 655,000 MWh;

– потребена топлинна енергия: 25 655,000 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3191,188 MWh;

– спестена първична енергия от: ТГ1: 12,95%;

– номинална ефективност на: ТГ1: 88,19%;

– 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: 01.03.2002 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2017 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:

НЕК ЕАД – няма;

„Енерго-Про Продажби” АД – от № ЗСК-23-06-17/000000001

до № ЗСК-23-06-17/000000499.

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

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

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-374 от 24.07.2017 г. относно **сключване на споразумения за сътрудничество с националните регулаторни органи на Република Македония, Черна гора и Република Сърбия.**

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 28 от Закона за енергетиката Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) осъществява сътрудничество по въпроси от трансграничен характер с регулаторните органи на други държави - членки на Европейския съюз, и с АСРЕ, като също така Комисията има правомощие да сключва споразумения за сътрудничество с национални регулаторни органи.

Въз основа на това е подготвено подписване на споразумения за сътрудничество между Комисията и националните регулаторни органи на Република Македония, Черна гора и Сърбия. За целта в периода 17 - 21 септември 2017 г. ще бъде изпратена делегация, състояща се от 12 представители на КЕВР, в градовете Скопие, Подгорица и Белград. Ръководител на делегацията ще бъде Александър Янакиев Йорданов. Ще участват и г-н Владко Генчов Владимиров - член на КЕВР, г-н Валентин Димитров Петков - член на КЕВР, г-н Георги Тонев Златев - член на КЕВР, г-жа Евгения Христова Харитонова - член на КЕВР, г-н Ремзи Дурмуш Осман - член на КЕВР, г-жа Росица Георгиева Тоткова - главен секретар на КЕВР, г-н Пламен Венциславов Младеновски - директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, г-н Радослав Тошков Райков - главен експерт в дирекция „Правна“, г-н Веселин Павлов Тодоров - главен експерт в дирекция „Природен газ“, г-н Милен Илиев Димитров - главен експерт в дирекция „Природен газ“, г-жа Кристина Стоянова Костадинова - младши експерт в сектор „Международна дейност“. До момента са изготвени проекти за споразуменията с текстове, които обхващат следните области: обмен на информация за регулаторните политики на съответните държави в енергийния сектор при спазване на националните законови рамки и изисквания; споделяне на знания по различни регулаторни въпроси; развитие на административния капацитет на съответните два регулатора чрез участие в специфични обучителни дейности, конференции, семинари и работни срещи; сътрудничество за гарантиране на качеството на функциониране на институционалния и регулаторен процес, когато това е възможно и подходящо; лица за контакт; финансово обезпечаване за изпълнение на споразуменията (всеки регулатор поема разходите за своите представители, освен ако изрично не е договорено друго в самостоятелен документ) и начин за уреждане на незасегнати въпроси в съответното споразумение (взаимни консултации по конкретен казус).

Текстовете на споразуменията предвиждат клаузи за тяхната безсрочност, ред за прекратяване по взаимно съгласие на страните, както и използване на английски език за

комуникация при обмена на информация.

В същото време формулировките за ангажимент на страните по споразумението са достатъчно свободни и неангажиращи финансово и институционално - винаги, когато това е възможно и подходящо, с поемане на разходите за своите участници, освен ако не е договорено друго в самостоятелен документ.

Очаква се сътрудничеството на КЕВР с регулаторните органи на Република Македония, Черна гора и Сърбия, базирано на двустранни споразумения, да допринесе за тяхното укрепване като регулатори, както и за хармонизираното развитие на региона в областта на енергийното регулиране.

Изказвания по т.5:

Докладва Ю. Митев. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 28 от Закона за енергетиката Комисията за енергийно и водно регулиране осъществява сътрудничество по въпроси от трансграничен характер с регулаторните органи на други държави - членки на Европейския съюз, АСРЕ и има правомощие да сключва споразумения за сътрудничество с национални регулаторни органи. Въз основа на това са проведени предварителни преговори и е подготвено подписване на споразумения за сътрудничество между КЕВР и регулаторните органи на Република Македония, Черна гора и Сърбия. За тази цел в периода 17 - 21 септември 2017 г. ще бъде изпратена делегация, състояща се от 12 представители на КЕВР, в съответните регулатори. До момента са изготвени проекти за споразуменията с текстове, които обхващат следните области: обмен на информация за регулаторните политики на съответните държави в енергийния сектор; споделяне на знания по различни регулаторни въпроси; развитие на административния капацитет; сътрудничество за гарантиране на качеството на функциониране на институционалния и регулаторен процес; финансово обезпечаване за изпълнение на споразуменията и начин за уреждане на незасегнати въпроси в съответното споразумение. Текстовете на споразуменията предвиждат клаузи за тяхната безсрочност, ред за прекратяване по взаимно съгласие на страните, както и използване на английски език за комуникация при обмена на информация. Формулировките за ангажимент на страните по споразумението са достатъчно свободни и неангажиращи финансово и институционално - винаги, когато това е възможно и подходящо, с поемане на разходите за своите участници, освен ако не е договорено друго в самостоятелен документ. С оглед горното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 28, предл. трето от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри текста на споразуменията, както следва:
 - Споразумение за сътрудничество между Комисията за енергийно регулиране на Република Македония и Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България;
 - Споразумение за сътрудничество на Агенцията за енергийно регулиране на Черна гора и Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България;
 - Споразумение за сътрудничество между Агенцията за енергетика на Република Сърбия и Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България;
3. Да определи Александър Янакиев Йорданов – член на Комисията за енергийно и водно регулиране, да води преговори във връзка със сключването на споразумения за сътрудничество с националните регулаторни органи на Република Сърбия, Република Македония и Черна гора;
4. Да възложи на Александър Янакиев Йорданов – член на Комисията за енергийно и водно регулиране, да представлява Комисията и да сключи споразуменията за сътрудничество по т. 2 от настоящия доклад.

Е. Харитоновата каза, че иска да направи забележка относно изготвянето на доклада. В първия абзац работната група е преписала Закона за енергетиката. Тази информация е вярна, но не е относима към командировка. Нито една от тези страни не е членка на

Европейския съюз и регулаторите не са членове на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори. Този текст не трябва да съществува в доклада. Може да остане частта за подписването на споразумения. Изброени са дванадесет човека, които ще бъдат командироваани. Е. Харитонова каза, че иска да бъде изключена от този списък, защото няма да участва в командировка с този много голям състав.

Р. Осман каза, че този доклад трябва да се приветства. Необходимо е да има много такива проекти за споразумения и много посещения, за да бъдат и други регулатори партньори на Комисията. Р. Осман каза, че от името на Комисията пожелава успех на А. Йорданов. Винаги има какво да се желае, но по-важното е, че ще има сериозна делегация от членове на Комисията и експерти. Тази инициатива е обсъждана доста дълго време и се коментира от една година. Заедно с В. Владимиров е проведен разговор с регулатора на Грузия. Той е абсолютно идентичен с КЕВР и отговаря за секторите „Енергетика“ и „ВиК“. Добре е неговите представители да бъдат поканени да посетят България преди конференцията в Астана.

И. Иванов отговори, че това писмо вече трябва да е изпратено.

Р. Осман допълни, че по линия на сектор „ВиК“ е направено посещение в Косово. Проведена е среща с колегите от регулатора на Македония. Трябва да има много тесни контакти с целия регион, включително с южните съседи Гърция и Турция. Необходимо е тези споразумения да бъдат приветствани. Комисията няма никакви големи финансови ангажименти, но това е база за партньорство. Трябва да се спомене, че т. нар. план „Маршал“ за Западните Балкани стартира. Наистина от Прищина нататък се прави един малък план „Маршал“. Основният донор е Германия и донякъде САЩ. В този регион ще бъдат развити много интересни проекти. Добре е да има подобно споразумение, за да се развият определени проекти. Р. Осман каза, че е добре на никого да не фигурират имената в доклада. Те трябва да отпаднат и да се посочат в заповедта.

Е. Харитонова допълни, че грузинският регулатор е наблюдател в АСРЕ.

Д. Кочков каза, че има въпрос относно чл. 3, ал. 3 от споразумението с Република Македония. Записано е, че работният език на срещите ще бъде английски. Коя страна е предложила работният език да бъде английски? Може да настъпи момент, в който да се търси преводач, който да знае три езика.

А. Йорданов каза, че иска да отговори на Д. Кочков. Текстове на споразуменията са такива, каквито са сключени с румънския и гръцкия регулатор. Този текст е абсолютно аналогичен за всичките споразумения. Не е поставян специален въпрос за работния език. Той е уточнен и подходът към всичките регулатори е еднакъв.

И. Иванов каза, че според него тази инициатива е изключително навременна. Съставът на регулатора е изпреварил действията, които са предприети от правителството относно обръщането на политиката към Западните Балкани. Това посещение е подготвяно близо една година. България се стреми да бъде мост между Европейския съюз и държавите от Западните Балкани. По същия начин българският енергиен и воден регулатор се стреми да има лидерска роля по отношение на регулаторите в тези страни: да покаже направеното от него и да съдейства за европеизиране на тяхната регулаторна рамка. В това отношение трябва да има само поздравления. През последните два месеца А. Йорданов е посветил много време за осъществяване на контакти с българските представителства в тези страни, с представители на регулаторите и относно организирането на самото посещение. И. Иванов каза, че се присъединява към казаното от Р. Осман и допълни, че разбира казаното от Е. Харитонова. Т. 28 обхваща правомощията на Комисията за международна дейност. Там последователно са изброени двата сегмента. Не случайно е записано: „сключва споразумения за сътрудничество с национални регулаторни органи“. Не е казано, че това са национални регулаторни органи на държави от Европейския съюз. Цитирана е т. 28 от закона.

Е. Харитонова каза, че разбира това, но става въпрос за конкретен случай.

И. Иванов каза, че за протокола уточнява, че т. 28 е цитирана в нейната цялост. Вярно е, че става въпрос за нейната втора част.

Ю. Митев обърна внимание, че в доклада е записано: „С оглед горното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 28, предл. трето от Закона за енергетиката...“. По този начин е направено конкретизиране.

А. Йорданов каза, че от негова страна тази инициатива е планирана като първа стъпка от една по-широка инициатива. Това следва да кореспондира с предстоящото председателство на България на Европейския съюз. Основните приоритети на това председателство са Западните Балкани и енергийната свързаност. В този смисъл мястото на регулаторните органи и тяхното сътрудничество е съвсем ясно. А. Йорданов каза, че се надява това да бъде само първата стъпка и следващата година да се предвидят втора и трета стъпка от инициативата, за да се разшири полето на сътрудничество с други национални регулаторни органи от Западните Балкани.

И. Иванов каза, че ще приветства всяка такава инициатива не само към Западните Балкани, но и към Каспийския регион – Грузия, Армения, Азербайджан, към Молдова и всички други държави за които Комисията може да бъде полезна. Добрите практики трябва да бъдат насочени в едната и в другата посока. Не случайно се казва, че това е един полезен обмен.

С оглед гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 28, предл. трето от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно сключване на споразумения за сътрудничество с националните регулаторни органи на Република Македония, Черна гора и Република Сърбия.

2. Одобрява текста на споразуменията, както следва:

- Споразумение за сътрудничество между Комисията за енергийно регулиране на Република Македония и Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България;

- Споразумение за сътрудничество на Агенцията за енергийно регулиране на Черна гора и Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България;

- Споразумение за сътрудничество между Агенцията за енергетика на Република Сърбия и Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България;

3. Определя Александър Янакиев Йорданов – член на Комисията за енергийно и водно регулиране, да води преговори във връзка със сключването на споразумения за сътрудничество с националните регулаторни органи на Република Сърбия, Република Македония и Черна гора;

4. Възлага на Александър Янакиев Йорданов – член на Комисията за енергийно и водно регулиране, да представлява Комисията и да сключи споразуменията за сътрудничество по т. 2 от настоящия доклад.

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

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

По т.6. Комисията разглежда доклад с вх. № О-Дк-378 от 24.07.2017 г. относно **финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2017 г.**

В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията, както следва:

Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2017 г.

Със Закона за държавния бюджет на Република България за 2017 г. е утвърден бюджетът на Комисия за енергийно и водно регулиране, както следва:

- приходи – 16 000,0 хил.лв.
- разходи – 5 535,7 хил.лв.
- бюджетно салдо (излишък) – (-10 464,3) хил.лв.

За периода 01.01.2017-30.06.2017 г. по бюджета на КЕВР за 2017 г. са извършени следните вътрешно-компенсиращи промени:

1. На основание ДР № 1/05.01.2017 г. за изпълнението на държавния бюджет и на сметките за средства от Европейския съюз за 2017 г., с писмо на КЕВР изх.№ Ф-03-10-5/30.01.2017 г., входирано в Министерство на финансите на 31.01.2017 г. е извършена промяна по бюджета в част натурални показатели като се намалява с една бройка служителите по служебно правоотношение и се увеличава с една бройка служителите по трудово правоотношение.
2. Две вътрешно компенсиращи промени за капиталови разходи, отразени в ежемесечното разпределение на бюджета съгласно писма изх. №Ф-03-10-18 / 13.04.2017 г.и № Е-03-10-26/07.06.2017 г. и вх. № 37-00-129/18.04.2017 г. и № 37-00-190/07.06.2017 г. на Министерство на финансите.
3. Две вътрешно-компенсиращи промени по показател „Персонал“;
4. Промяна по бюджета на КЕВР, отразена по показател „Персонал“ в размер на 29 259 лв. във връзка с верификация на извършени разходи по Проект: „Въвеждане на европейски електроенергиен пазар в България – II фаза“, Програма BG04 „Енергийна ефективност и възобновяема енергия“ по Финансов механизъм на Европейското икономическо пространство 2009-2014

След отразяване на извършената промяна в натуралните показатели, бюджетът на КЕВР остава непроменен и е, както следва:

(хил.лв.)

Показатели	План	Отчет към 30.06.2017
Приходи: в т.ч.:	16 000,0	5 707,0
- държавни такси	11 800,0	5 445,1
Разходи: в т.ч.:	5 565,0	2 428,7
- текуща издръжка	1 072,9	362,9
- капиталови разходи	210,0	0,0

Приходи

В изпълнение на регулаторните си правомощия по Закона за енергетиката (ЗЕ) и по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) комисията събира такси за разглеждане на заявления, издаване на сертификати, лицензионни такси, такси за регистрация на експерти и други.

Размерът на таксите, редът и сроковете за заплащането им са определени с Тарифи, приети с ПМС № 266 от 2004 г. и ПМС № 49 от 2006 г.

По приходен параграф 25-00 „Държавни такси“ към 30.06.2017 г. при план в размер на 11 800 хил.лв., събраните приходи от държавни такси възлизат на 5 501 хил.лв.

По приходен параграф 28-00 „Глоби, санкции и наказателни лихви“ са отчетени събрани суми в размер на 254,7 **хил.лв.**, от които:

- платени от дружествата лихви за просрочени плащания – **12,0 хил.лв.**;
- събрани суми по влезли в сила Наказателни постановления – **234,2 хил.лв.**

Разпределени по сектори са, както следва:

1. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – 60 000,00 лева;
2. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 140 000,00 лева.
3. „Топлофикация ВТ“ АД - 13 900,00 лева;
4. „Софийска вода“ АД – 20 000,00 лева;
5. Сисайд пропъртис ООД – 284,05 лева.

По отношение на приходите от Наказателни постановления, издадени от председателя на КЕВР през периода 2013 - 2015 г. по-голямата част са събирани през периода 2015 г. и 2016 г. след потвърждаването им с влезли в сила решения на съда.

През 2017 г. не се очаква подобен ръст на събираемостта като предходните две години, поради по-малкия брой издадени наказателни постановления след 2015 г.

Към 30.06.2017 г. просрочените вземания на КЕВР възлизат на **2 417,5 хил.лв.** Разпределени по сектори са, както следва:

- от топлофикационни дружества - 382 хил.лв.;
- от газови дружества - 206,5 хил.лв.;
- от електро дружества - 1 403,9 хил.лв.;
- от В и К оператори - 396,7 хил.лв.;
- наказателно постановление,
предадено за принудително
събиране от ТД на НАП - 28,4 хил.лв.

Просрочените вземания основно се дължат на следните обстоятелства:

- неспазване на сроковете за плащане от енергийните дружества и В и К операторите на дължимите от тях такси, начислени съгласно двете Тарифи за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ и ЗРВКУ;
- допълнително представени отчетни документи от дружествата (годишни финансови отчети и приложенията към тях), на база на които са доначислени дължими лицензионни такси.

Лицензирани енергийни дружества и В и К оператори са уведомени по факс, електронна поща и/или с писма за дължимите от тях суми, с което са поканени доброволно да заплатят задълженията си. Някои от тях се издължиха, а други издължават задълженията си и към настоящия момент. За неплатилите, се прилага установената в КЕВР процедура по установяване на публичното държавно вземане, при спазване изискванията на Административно-процесуалния кодекс и Данъчно-осигурителния процесуален кодекс. Непогасените производства се предават за принудително събиране от компетентната Териториална дирекция на Националната агенция по приходите.

От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане възлизат на **2 013 хил.лв.**, от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на **1 774,3 хил.лв.** През 2017 г. събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на **75,2 хил.лв.**

Разходи

Към 30.06.2017 г., при годишен план на разходите в размер на **5 565 хил.лв.**, са разходвани средства в размер на **2 428,7 хил.лв.**, което представлява **43,64 %** от разходите по бюджета на КЕВР.

По показател **„Персонал“**, при годишен план **4 247,6 хил.лв.**, са разходвани средства в отчетна група **„Бюджет“** в размер на **2 065,8 хил.лв.**, което представлява **48,24 %** от бюджета по този показател.

По показател **“Издръжка”, в т. ч. данъци такси и административни санкции и разходи за членски внос** при годишен план **1 072,9 хил.лв.** са изразходени средства,

отразени в отчетна група „Бюджет“, в размер на **362,9 хил.лв.**, което представлява 33,82 % от бюджета по този показател.

ДКЕВР, понастоящем преименувана на КЕВР, е бенефициент, съгласно сключен договор № 665 от 18.12.2014 г. за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ по **Проект: „Въвеждане на европейски електроенергиен пазар в България – II фаза”, Програма BG04 „Енергийна ефективност и възобновяема енергия” по Финансов механизъм на Европейското икономическо пространство 2009-2014.**

Към 30.06.2017 г. по Проекта са отчетени общо разходи в размер на **236 хил.лв.** в отчетна група „Сметки за средства от Европейския съюз“ - СЕС-ДМП.

Извършени одити

През 2017 г. е извършен одит по Проект: „Въвеждане на европейски електроенергиен пазар в България – II фаза”, Програма BG04 „Енергийна ефективност и възобновяема енергия” по Финансов механизъм на Европейското икономическо пространство 2009-2014., за което е изготвен окончателен одитен доклад от 24.02.2017 г.

През м.юли 2017 г. е извършен финансов одит от Сметна палата за заверка на Годишния финансов отчет на КЕВР за 2016 г. Представен е проект на одитно становище за заверка без резерви.

Изказвания по т.6:

Докладва Ю. Митев. В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията. В тази връзка работната група предоставя на вниманието на Комисията финансов отчет на КЕВР към 30.06.2017 г. Със Закона за държавния бюджет на Република България е утвърден бюджет на Комисия за енергийно и водно регулиране, както следва:

- приходи – 16 000,0 хил.лв.
- разходи – 5 535,7 хил.лв.
- бюджетно салдо (излишък) – (-10 464,3) хил.лв.

За периода до 30.06.2017 г. в КЕВР са извършени четири вътрешно-компенсирани промени. След тяхното отразяване бюджетът остава непроменен. По приходен параграф „Държавни такси” към 30.06.2017 г. при план в размер на 11 800 хил. лв., събраните приходи от държавни такси възлизат на 5 501 хил.лв. По приходен параграф „Глоби, санкции и наказателни лихви“ са отчетени събрани суми в размер на 254,7 хил. лв. Към 30.06.2017 г. просрочените вземания на КЕВР възлизат на 2 417,5 хил. лв. От тази сума, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане възлизат на 2 013 хил. лв., от които 1 774,3 хил. лв. са вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП. През 2017 г. събраните и разпределени суми от НАП в полза на КЕВР са в размер на 75,2 хил. лв. Към 30.06.2017 г., при годишен план на разходите в размер на 5 565 хил. лв., са разходвани средства в размер на 2 428,7 хил. лв., което представлява 43,64 % от разходите по бюджета на КЕВР. По показател „Персонал“, при годишен план 4 247,6 хил. лв., са разходвани средства в отчетна група „Бюджет“ в размер на 2 065,8 хил. лв., което представлява 48,24 % от бюджета по този показател. По показател „Издръжка“, в т. ч. данъци такси и административни санкции и разходи за членски внос“, при годишен план 1 072,9 хил. лв., са изразходени средства, отразени в отчетна група „Бюджет“, в размер на 362,9 хил. лв., което представлява 33,82 % от бюджета по този показател. В момента приключват две обществени поръчки и при тяхното приключване ще се достигне до средата на предвидената сума. КЕВР е бенефициент съгласно сключен договор за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ по Проект: „Въвеждане на европейски електроенергиен пазар в България – II фаза”. Към 30.06.2017 г. по Проекта са отчетени общо разходи в размер на 236 хил. лв. в отчетна група „Сметки за средства от Европейския съюз“ - СЕС-ДМП. През 2017 г. е извършен одит по Проект: „Въвеждане на европейски електроенергиен пазар в България –

II фаза”, за което е изготвен окончателен одитен доклад от 24.02.2017 г. През м. юли 2017 г. е извършен финансов одит от Сметна палата за заверка на Годишния финансов отчет на КЕВР за 2016 г. Представен е проект на одитно становище за заверка без резерви. Предвид гореизложеното, работната група предлага на Комисията да приеме финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2017 г.

И. Иванов обръна внимание, че е извършен финансов одит от Сметната палата. Представителите на Сметната палата са изказали своето категорично задоволство, че няма съществени нарушения на финансовата дисциплина и на финансовата отчетност от страна на КЕВР. Това се дължи и на експертите от работната група. И. Иванов отново прочете проекта на решение, предложен от работната група.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2017 г.

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

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

По т.7. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 1 от протокол № 124 от 14.06.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-299 от 31.05.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация” за **дължимите суми от „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП” ООД**, установи следното:

С решение по т. 1 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 85,14 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-295-15 от 23.02.2009 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и

до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД годишната такса за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

Съгласно представена информация с доклад вх. № Е-Дк-285 от 12.05.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-299 от 31.05.2017 г. и е прието решение по т. 1 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД.

Непогасените от „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,14 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Ф-13-95-4 от 19.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06РХКУ W, удостоверяващо уведомяване на 20.06.2017 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-295-15 от 23.02.2009 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.7:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение на „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД, ЕИК 175399219, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Благоевград 2700, ул. „Джеймс Баучер“ № 13,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,14 лева (осемдесет и пет лева и четиринадесет стотинки), представляващи:

- 76,51 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.8. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 2 от протокол № 124 от 14.06.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-301 от 31.05.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 2 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД с размер на главницата от общо 4 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница от 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕЛЕКТРИКСИТИ ТРЕЙД“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-300-15 от 06.04.2009 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-300 от 15.02.2010 г. на ДКЕВР, връчено на 26.02.2010 г., се променя наименованието на лицензианта от „ЕЛЕКТРИКСИТИ ТРЕЙД“ ООД на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ,

на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За “АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД годишната такса за 2014 г. и за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка година.

Съгласно представена информация с доклад вх. № Е-Дк-285 от 12.05.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-301 от 31.05.2017 г. и е прието решение по т. 2 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо “АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.

Непогасените от “АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,59 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2014 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,64 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на “АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД към 31.12.2014 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,23 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 203,09 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на “АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е гр. София 1000, район Триадница, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, партер, ап. 2.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-84-4 от 19.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06PXKZ X чрез „Български пощи“ ЕАД на горепосочения адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „преместен на друг адрес“.

КЕВР няма знанието за друг адрес на от „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации”.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин”.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-31 от 04.07.2017 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 04.07.2017 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 12.07.2017 г., което също е документирано в констативен протокол. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.8:

А. Йорданов излезе от зала 4.

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, ЕИК 131560208, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Триадница, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, партер, ап. 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева (триста седемдесет и три лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:

- 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;

➤ 8,63 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.9. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 2 от протокол № 52 от 17.03.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-189 от 10.03.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД**, установи следното:

С решение по т. 2 от протокол № 52 от 17.03.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 695,00 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-231-15 от 18.06.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД годишната такса за 2013 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-189 от 10.03.2017 г. и е прието решение по т. 2 от протокол № 52 от 17.03.2017 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо “БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД.

Не погасените от “БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2013 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,56 лева, за периода от 01.04.2013 г. до 31.12.2013 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2013 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2013 г. до 31.12.2013 г.

Общото задължение на “БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД към 31.12.2013 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,19 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 609,81 лева за периода от 01.01.2014 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на “БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена главница от годишна такса за 2013 г. в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 695,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД е гр. София 1301, район Възраждане, бул. „Мария Луиза“ № 41. За управител на дружеството е вписан г-н Муса Саид-Магомедович Батиров.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-60-3 от 21.03.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06HBGX X чрез „Български пощи“ ЕАД на горепосочения адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „Преместен на друг адрес“.

КЕВР няма знанието за друг адрес на от „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-17 от 29.03.2017 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 29.03.2017 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 06.04.2017 г., което също е документирано в констативен протокол. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД

към КЕВР не са заплатени към настоящия момент.

Изказвания по т.9:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 175240786, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, бул. „Мария Луиза“ № 41, и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1000, район Триадика, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, ет. партер, ап. 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 695,00 лева (шестстотин деветдесет и пет лева), представляващи:

- 76,56 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2013 г. до 31.12.2013 г.;
- 8,63 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2013 г. до 31.12.2013 г.;
- 609,81 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2014 г. до 31.12.2016 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.10. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по

т. 3 от протокол № 124 от 14.06.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-300 от 31.05.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД, установи следното:

С решение по т. 3 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД с размер на главницата от общо 4 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница от 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-231-15 от 18.06.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД годишната такса за 2014 г. и за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка година.

Съгласно представена информация с доклад вх. № Е-Дк-285 от 12.05.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-300 от 31.05.2017 г. и е прието решение по т. 3 от протокол № 124 от 14.03.2017 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД.

Непогасените от „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,59 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2014 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,64 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД към 31.12.2014 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,23 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 203,09 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД е гр. София 1301, район Възраждане, бул. „Мария Луиза“ № 41. За адрес за кореспонденция с НАП е вписан: гр. София 1000, район Триадница, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, ет. партер, ап. 2.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД е изпратено писмо на КЕВР чрез „Български пощи“ ЕАД за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-60-5 от 19.06.2017 г., като:

➤ С известие за доставяне № R PS 1040 06PXL8 7 на горепосочения адрес на седалище и управление, писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „Преместен на друг адрес“;

➤ С известие за доставяне № R PS 1040 06PXL4 3 на горепосочения адрес за кореспонденция с НАП, писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските „Преместен на друг адрес“.

КЕВР няма знанието за друг адрес на от „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин”.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-32 от 04.07.2017 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 04.07.2017 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 12.07.2017 г., което също е документирано в констативен протокол. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.10:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 175240786, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, бул. „Мария Луиза“ № 41, и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1000, район Триадика, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, ет. партер, ап. 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева (триста седемдесет и три лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:

- 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.11. Комисията, след като **разгледа преписката, образувана с решение на КЕВР по т. 4 от протокол № 124 от 14.06.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-302 от 31.05.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „Е 3“ ЕООД, установи следното:**

С решение по т. 4 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. Комисия за енергийно и водно

регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Е 3“ ЕООД с размер на главницата от общо 4 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница от 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

“Е 3“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-244-15 от 12.09.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия".

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За “Е 3“ ЕООД годишната такса за 2014 г. и за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка година.

Съгласно представена информация с доклад вх. № Е-Дк-285 от 12.05.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-302 от 31.05.2017 г. и е прието решение по т. 4 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо “Е 3“ ЕООД.

Непогасените от “Е 3“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,59 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2014 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,64 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.

Общото задължение на “Е 3“ ЕООД към 31.12.2014 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,23 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 203,09 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на “Е 3“ ЕООД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата

сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „Е 3“ ЕООД е гр. София 1619, район Витоша, ул. „Беловодски път“ № 62 А.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „Е 3“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-68-4 от 19.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06PXL9 8 чрез „Български пощи“ ЕАД на горепосочения адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „преместен“.

КЕВР няма знанието за друг адрес на от „Е 3“ ЕООД.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-35 от 04.07.2017 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 04.07.2017 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 12.07.2017 г., което също е документирано в констативен протокол. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Е 3“ ЕООД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.11:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение на „Е 3“ ЕООД, ЕИК 175224159, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1619, район Витоша, ул. „Беловодски път“ № 62 А,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;

- Втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева (триста седемдесет и три лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:

- 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 76,51 лева, върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

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

По т.12. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 6 от протокол № 124 от 14.06.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-304 от 31.05.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД**, установи следното:

С решение по т. 6 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД с размер на главницата от общо 4 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница от 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-252-15 от 07.01.2008 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение

на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от Закона за енергетиката.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД годишната такса за 2014 г. и за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка година.

Съгласно представена информация с доклад вх. № Е-Дк-285 от 12.05.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-304 от 31.05.2017 г. и е прието решение по т. 6 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД.

Непогасените от „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,59 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2014 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,64 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД към 31.12.2014 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,23 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 203,09 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Ф-13-52-5 от 19.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06PXLE D, удостоверяващо уведомяване на 20.06.2017 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД **не са заплатени към настоящия момент.**

Издавания по т.12:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 110570747, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1606, район Красно село, бул. „Ген. Скобелев“ № 55,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:
 - Първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
 - Втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
 - Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
 - Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.
2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева (триста седемдесет и три лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:
 - 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
 - 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
 - 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
 - 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
 - 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.
3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка дванадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков, Димитър Кочков.

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

По т.13. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 5 от протокол № 231 от 06.12.2016 г., доклад с вх. № О-Дк-495 от 30.11.2016 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД**, установи следното:

С решение по т. 5 от протокол № 231 от 06.12.2016 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД с размер на главницата от 2 624,80 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 111,86 лева. Върху неплатената главница от 2 624,80 лева, считано от 01.01.2015 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕЛКОНТРОЛ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-233-15 от 09.07.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия".

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2014 г. на „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД е в размер от 2 000 лв. и е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 1 136 хил.лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2014 г. е в размер на 2 624,80 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000,00 лева е прибавена сумата от 624,80 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-408 от 11.10.2016 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-495 от 30.11.2016 г. и е прието решение по т. 5 от протокол № 231 от 06.12.2016 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД.

Непогасените от „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишната такса за 2014 г. в размер на 1 312,40 лева, дължима към 31.03.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 100,52 лева за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.

Начислена е втора вноска от годишната такса за 2014 г. в размер на 1 312,40 лева, дължима към 30.11.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 11,34 лева за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.

Общото задължение на „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД към 31.12.2014 г. представлява

начислена и неплатена главница в размер на общо 2 624,80 лева и лихви за просрочие в размер на общо 111,86 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 2 624,80 лева, считано от 01.01.2015 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Ф-13-51-5 от 07.12.2016 г. и известие за доставяне № R PS 1040 04IY7E R, удостоверяващо уведомяване на 12.12.2016 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 05.01.2017 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД в размер на 2 624,80 лева. В резултат на това плащане, върху неплатената в срок главница в размер на 2 624,80 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 537,16 лева за периода от 01.01.2015 г. до 05.01.2017 г.

Общото задължение на „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД към 05.01.2017 г. представлява начислени и неплатени лихви в размер на общо 649,02 лева. С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-51-5 от 13.04.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06HAEV 8, удостоверяващо уведомяване на 18.04.2017 г. „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД е поканен да заплати своите задължения, но до настоящия момент същите не са погасени.

Изказвания по т.13:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД, ЕИК 130178629, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1510, район Подуяне, ж.к. Хаджи Димитър, ул. „Иван Маринов Йончев“ № 16,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, в размер на общо 649,02 лева (шестстотин четиридесет и девет лева и две стотинки), представляващи:

➤ 100,52 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 312,40 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;

➤ 11,34 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 312,40 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;

➤ 537,16 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 624,80 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 05.01.2017 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Харитонов, Валентин Петков, Димитър Кочков.

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

По т.14. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 4 от протокол № 52 от 17.03.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-190 от 10.03.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД**, установи следното:

С решение по т. 4 от протокол № 52 от 17.03.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 85,02 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕЛКОНТРОЛ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-233-15 от 09.07.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД годишната такса за 2016 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност и представлява постоянната компонента от 2 000,00 лева.

След представена информация от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-190 от 10.03.2017 г. и е прието решение по т. 4 от протокол № 52 от 17.03.2017 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД.

Непогасените от „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишната такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,41 лева за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е втора вноска от годишната такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД към 31.12.2016 г. представлява

начислена и неплатена главница от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,02 лева. Върху главницата от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Ф-13-51-2 от 21.03.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06NBGI I, удостоверяващо уведомяване на 23.03.2017 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 05.01.2017 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД в размер на 2 000.00 лева. В резултат на това плащане, върху неплатената в срок главница в размер на 2 000.00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 2,78 лева за периода от 01.01.2017 г. до 05.01.2017 г.

Общото задължение на „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД към 05.01.2017 г. представлява начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 87,80 лева.

С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-51-5 от 13.04.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06НАЕВ 8, удостоверяващо уведомяване на 18.04.2017 г. „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД е поканен да заплати своите задължения, но до настоящия момент същите не са погасени.

Изказвания по т.14:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД, ЕИК 130178629, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1510, район Подуяне, ж.к. Хаджи Димитър, ул. „Иван Маринов Йончев“ № 16,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, в размер на общо 87,80 лева (осемдесет и седем лева и осемдесет стотинки), представляващи:

➤ 76,41 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.;

➤ 8,61 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.;

➤ 2,78 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2017 г. до 05.01.2017 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.15. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 10 от протокол № 33 от 23.02.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-130 от 14.02.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД**, установи следното:

С решение по т. 10 от протокол № 33 от 23.02.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 85,02 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД е титуляр на Лицензия № Л-237-15 от 06.08.2007 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия".

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД годишната такса за 2016 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност и представлява постоянната компонента 2 000,00 лева.

След представена информация с вх. Е-Дк-416 от 13.12.2016 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-130 от 14.02.2017 г. и е прието решение по т. 10 от протокол № 33 от 23.02.2017 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД.

Непогасените от „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишната такса за 2016 г., дължима към 31.03.2016 г. в размер на 1 000,00 лева, върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,41 лева за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е втора вноска от годишната такса за 2016 г., дължима към 30.11.2016 г. в размер на 1 000,00 лева, върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена главница от годишна такса за 2016 г. в размер на

2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,02 лева. Върху главницата от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД е гр. София 1000, район Оборище, ул. „Искър“ № 8, ет. 5. За представляващ дружеството е вписан г-н Евгени Веселинов Тодоров.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-67-2 от 06.03.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06HB2X J чрез „Български пощи“ ЕАД на горепосочения адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсен“.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3“ от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-22 от 23.05.2017 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 23.05.2017 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 31.05.2017 г., което също е документирано в констативен протокол. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.15:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД, ЕИК 175164363, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Оборище, ул. „Искър“ № 8, ет. 5 и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1000, район Оборище, ул. „Оборище“ № 1, вх. Б, ет. 5, ап. 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- 1 000,00 лева, първа вноса от годишна такса за 2016 г.;
- 1 000,00 лева, втора вноса от годишна такса за 2016 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 85,02 лева (осемдесет и пет лева и две стотинки), а именно:

- 76,41 лева, начислена за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 8,61 лева, начислена за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. върху втора неплатена вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева.

3. Върху неплатената годишна такса за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.16. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 6 от протокол № 52 от 17.03.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-185 от 10.03.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД**, установи следното:

С решение по т. 6 от протокол № 52 от 17.03.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на 85,02 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-298-15 от 16.03.2009 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, за лицензия, издадена при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, се събира годишна такса в размер на 2 000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му

финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД годишната такса за 2016 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност и представлява постоянната компонента 2 000,00 лева.

След представена информация от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-185 от 10.03.2017 г. и е прието решение по т. 6 от протокол № 52 от 17.03.2017 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД.

Непогасените от „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишната такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,41 лева за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е втора вноски от годишната такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена главница от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,02 лева. Върху неплатената главницата от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Ф-13-97-2 от 21.03.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06HBGT T, удостоверяващо уведомяване на 30.03.2017 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД не са заплатени към настоящия момент.

Изказвания по т.16:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД, ЕИК 200444555, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1750, район Младост, ж.к. Младост-1, бл.29, вх. 5, ет. 2, ап. 76,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева,

представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 85,02 лева (осемдесет и пет лева и две стотинки), представляващи:

➤ 76,41 лева, начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.;

➤ 8,61 лева, начислени върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

В заседанието по **точка шестнадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков, Димитър Кочков.

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

По т.17. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 9 от протокол № 124 от 14.06.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-307 от 31.05.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД**, установи следното:

С решение по т. 9 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД с размер на главницата от общо 4 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница от 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-255-15 от 04.02.2008 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД годишната такса за 2014 г. и за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка година.

Съгласно представена информация с доклад вх. № Е-Дк-285 от 12.05.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-307 от 31.05.2017 г. и е прието решение по т. 9 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД.

Непогасените от „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,59 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2014 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,64 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД към 31.12.2014 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,23 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 203,09 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД е гр. София 1000, район Триадница, ул. „Солунска“ № 43.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-54-4 от 19.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06PXLX W чрез „Български пощи“ ЕАД на горепосочения адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непознат“.

КЕВР няма знанието за друг адрес на от „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и

организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин”.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-33 от 04.07.2017 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 04.07.2017 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 12.07.2017 г., което също е документирано в констативен протокол. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.17:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 175188745, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Триадика, ул. „Солунска“ № 43,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева (триста седемдесет и три лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:

- 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.18. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 10 от протокол № 124 от 14.06.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-308 от 31.05.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 10 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД с размер на главницата от общо 4 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница от 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-328-15 от 31.05.2010 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ АД годишната такса за 2014 г. и за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка година.

Съгласно представена информация с доклад вх. № Е-Дк-285 от 12.05.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-308 от 31.05.2017 г. и е прието решение по т. 10 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. на КЕВР за откриване на процедура за

установяване на публично държавно вземане спрямо „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.

Непогасените от „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,59 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2014 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,64 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.

Общото задължение на „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ АД към 31.12.2014 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,23 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 203,09 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е гр. София 1407, район Лозенец, бул. „Н. Й. Вапцаров“ № 53 А.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-134-4 от 19.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06РХМІ І чрез „Български пощи“ ЕАД на горепосочения адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „преместен“.

КЕВР няма знанието за друг адрес на от „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-30 от 04.07.2017 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 04.07.2017 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 12.07.2017 г., което също е документирано в констативен протокол. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“

ЕООД към КЕВР не са заплатени към настоящия момент.

Изказвания по т.18:

А. Йорданов влезе в зала 4.

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, ЕИК 200898611, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец, бул. „Н. Й. Вапцаров“ № 53 А,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева (триста седемдесет и три лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:

- 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.19. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 12 от протокол № 124 от 14.06.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-310 от 31.05.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД**, установи следното:

С решение по т. 12 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД с размер на главницата от общо 4 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница от 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-217-15 от 18.12.2006 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифа за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за енергетиката за лицензия, издадена при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ се събира годишна такса в размер на 2 000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД годишната такса за 2014 г. и за 2015 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка година.

Съгласно представена информация с доклад вх. № Е-Дк-285 от 12.05.2017 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-310 от 31.05.2017 г. и е прието решение по т. 12 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД.

Непогасените от „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,59 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2014 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,64 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД към 31.12.2014 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,23 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 203,09 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД е гр. София 1616, район Витоша, ул. „Боянска река“ № 12.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД е изпратено писмо на КЕВР за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане с изх. № Ф-13-37-2 от 19.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06PXNH I чрез „Български пощи“ ЕАД на горепосочения адрес на управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „преместен“.

КЕВР няма знанието за друг адрес на от „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД.

Съгласно чл. 38 от Правилника за дейността на комисията и на нейната администрация, съобщаването на решение на комисията – индивидуален административен акт, се извършва по реда на чл. 61 АПК.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „ако адресът или другите възможни начини за уведомяване (телефон, факс, електронна поща) на заинтересованите граждани и организации са неизвестни, съобщаването се извършва по реда на чл. 61, ал. 3” от АПК, в която разпоредба е записано, че: „когато адресът на някое от заинтересованите лица не е известен или то не е намерено на посочения от него адрес, съобщението се поставя на таблото за обявления, в Интернет страницата на съответния орган или се оповестява по друг обичаен начин”.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 2, във връзка с чл. 61, ал. 3 от АПК, Съобщение с изх. № С-34 от 04.07.2017 г. е поставено на информационното табло във фойето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 04.07.2017 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане на 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 12.07.2017 г., което също е документирано в констативен протокол. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД към КЕВР **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.19:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД, ЕИК 175169524, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1616, район Витоша, ул. „Боянска река“ № 12,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева (триста седемдесет и три лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:

- 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.20. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 13 от протокол № 52 от 17.03.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-175 от 07.03.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД, установи следното:

С решение по т. 13 от протокол № 52 от 17.03.2017 г. Комисия за енергийно и водно

регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД с размер на главницата от 2 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 85,02 лева. Върху неплатената главница от 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„ПЕТРОМАКС ПАУЪР“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г. за извършване на дейността „производство на топлинна и електрическа енергия“ за срок от 20 (двадесет) години.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенцията по вписванията, считано от 15.05.2008 г. правната форма на „ПЕТРОМАКС ПАУЪР“ е променена от „еднолично дружество с ограничена отговорност“ на „дружество с ограничена отговорност“. Също така, считано от 24.09.2010 г. „ПЕТРОМАКС ПАУЪР“ ООД е преименувано на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД. В тази връзка с Решение № И2-Л-251 от 02.08.2010 г. издадената на дружеството Лицензия № Л-251-03 от 20.12.2007 г. е изменена.

Лицензионните такси са определени, съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД годишната такса за 2016 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и в тази връзка представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-175 от 07.03.2017 г. и е прието решение по т. 13 от протокол № 52 от 17.03.2017 г. на КЕВР за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД.

Непогасените от „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,41 лева, за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2016 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 85,02 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „НЕКСТ

ПАУЪР“ ООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Ф-13-79-3 от 21.03.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06НВНН I, удостоверяващо уведомяване на 03.04.2017 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД **не са заплатени към настоящия момент.**

Изказвания по т.20:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД, ЕИК 118583038, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1261, район Връбница, ул. „Мраморен рид“ № 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 85,02 лева (осемдесет и пет лева и две стотинки), представляващи:

- 76,41 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.;
- 8,61 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.21. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 13 от протокол № 124 от 14.06.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-311 от 31.05.2017 г. и

справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ЛАЙТХАУС ГОЛФ РИЗОРТ“ АД, установи следното:

С решение по т. 13 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛАЙТХАУС ГОЛФ РИЗОРТ“ АД с размер на главницата от общо 1 000,00 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 47,39 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 1 000,00 лева се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, като:

➤ Върху 500,00 лева – дължимата постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. се дължи законна лихва, считано от 01.01.2017 г.;

➤ Върху 500,00 лева – дължимата постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2017 г. се дължи законна лихва, считано от 26.01.2017 г.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „ЛАЙТХАУС ГОЛФ РИЗОРТ“ АД постоянната част за 2016 г. и за 2017 г. е в размер на по 500,00 лева за всяка година като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година под 500 000 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. „ЛАЙТХАУС ГОЛФ РИЗОРТ“ АД не дължи променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. и за 2017 г., тъй като няма фактурирани количества питейна вода за предходните 2015 г. и 2016 г.

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № В-Дк-28 от 13.03.2017 г. за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „ЛАЙТХАУС ГОЛФ РИЗОРТ“ АД.

Непогасените от „ЛАЙТХАУС ГОЛФ РИЗОРТ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 500,00 лева, дължима към 25.01.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 47,39 лева за периода от 26.01.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на „ЛАЙТХАУС ГОЛФ РИЗОРТ“ АД към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 500,00 лева и лихви за просрочие в размер на 47,39 лева. Върху неплатената главница в размер на 500,00 лева, считано от 01.01.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2017 г. в размер на 500,00 лева, дължима към 25.01.2017 г., върху която сума, считано от 26.01.2017 г. се дължи

законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

С писмо на КЕВР изх. № Ф-17-71-2 от 25.04.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06HANR X, удостоверяващо получаване на 26.04.2017 г., „ЛАЙТХАУС ГОЛФ РИЗОРТ“ АД е уведомен за дължимите такси „В и К регулиране“ за 2016 г. и за 2017 г. и лихви за просрочие. Поканен е в 14-дневен срок от уведомяването да заплати задълженията си доброволно, но до настоящия момент не ги е погасил.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ЛАЙТХАУС ГОЛФ РИЗОРТ“ АД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Ф-17-71-3 от 19.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06PXNB C, удостоверяващо уведомяване на 20.06.2017 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпили възражения, а задълженията на „ЛАЙТХАУС ГОЛФ РИЗОРТ“ АД не са погасени.

Изказвания по т.21:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ЛАЙТХАУС ГОЛФ РИЗОРТ“ АД, ЕИК 131147387, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1113, район Възраждане, бул. „Александър Стамболийски“ № 55, ет. 4, офис 8,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. и за 2017 г. в размер на общо 1 000,00 лева (хиляда лева), представляваща:

- 500,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г.
- 500,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2017 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 47,39 лева (четиридесет и седем лева и тридесет и девет стотинки) върху постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 500,00 лева за периода от 26.01.2016 г. до 31.12.2016 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 1 000,00 лева се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата), като:

- Върху 500,00 лева - дължимата постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. се дължи законна лихва считано от 01.01.2017 г.;
- Върху 500,00 лева – дължимата постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2017 г. се дължи законна лихва считано от 26.01.2017 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт

публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.22. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 27 от протокол № 52 от 17.03.2017 г., доклад с вх. № В-Дк-28 от 13.03.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„В И К-СТРИМОН“** ООД, установи следното:

С решение по т. 27 от протокол № 52 от 17.03.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К-СТРИМОН“ ООД с размер на главницата от 969,02 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 29,89 лева. Върху неплатената главница от 969,02 лева, считано от 01.01.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата).

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „В И К-СТРИМОН“ ООД постоянната част за 2016 г. е в размер на 500 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 146 536 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „В И К-СТРИМОН“ ООД променливата част за 2016 г. е в размер на 1 453,53 лв. (0,005 лв./куб.м за 290 705 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2015 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № В-Дк-28 от 13.03.2017 г. за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо „В И К-СТРИМОН“ ООД.

Непогасените от „В И К-СТРИМОН“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 500,00 лева, дължима към 25.01.2016 г.

Начислена е първа вноска от променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г.

в размер на 484,51 лева, дължима към 25.03.2016 г.

Начислена е втора вноска от променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 484,51 лева, дължима към 25.07.2016 г.

На 28.10.2016 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от “В И К-СТРИМОН” ООД в размер на 500,00 лева. В резултат на това плащане са извършени следните начисления на лихви за просрочие:

➤ 38,50 лева, за периода от 26.01.2016 г. до 28.10.2016 г. върху неплатена в срок главница от постоянна част такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 500,00 лева;

➤ 29,22 лева, за периода от 26.03.2016 г. до 28.10.2016 г. върху неплатена в срок първа вноска от променлива част такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 484,51 лева;

➤ 12,79 лева, за периода от 26.07.2016 г. до 28.10.2016 г. върху неплатена в срок втора вноска от променлива част такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 484,51 лева;

Общото задължение на “В И К-СТРИМОН” ООД към 28.10.2016 г. представлява начислена и неплатена главница от първа и втора вноска от променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на общо 969,02 лева и лихви за просрочие в размер на общо 80,51 лева.

На 24.11.2016 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от “В И К-СТРИМОН” ООД, представляващо главница в размер на 484,51 лева и лихва в размер на 67,72 лева. В резултат на това плащане е начислена лихва за просрочие в размер на 7,27 лева, за периода от 29.10.2016 г. до 24.11.2016 г. върху неплатената в срок главница от общо 969,02 лева.

Общото задължение на “В И К-СТРИМОН” ООД към 24.11.2016 г. представлява начислена и неплатена главница от втора вноска от променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 484,51 лева и лихви за просрочие в размер на общо 20,06 лева. Върху неплатената главница от 484,51 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 4,98 лева, за периода от 25.11.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е трета вноска от променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 484,51 лева, дължима към 25.11.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 4,85 лева за периода от 26.11.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на “В И К-СТРИМОН” ООД към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена главница от втора и трета вноска от променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на общо 969,02 лева и лихви за просрочие в размер на общо 29,89 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 969,02 лева, считано от 01.12.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „В И К-СТРИМОН“ ООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Ф-17-46-2 от 21.03.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06NBJF I, удостоверяващо уведомяване на 27.03.2017 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 31.03.2017 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „В И К-СТРИМОН“ ООД в размер на 504,57 лева и вписано основание „такса ВиК регулиране за 2016 г. променлива част-2 вноска и лихви“. Плащането погасява главница в размер на 484,51 лева и лихви в размер на 20,06 лева. В резултат на това плащане върху неплатената главница в размер на общо 969,02 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 24,23 лева за периода от 01.01.2017 г. до 31.03.2017 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на „В И К-СТРИМОН“ ООД към 31.03.2017 г. по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане е главница в размер на 484,51 лева и лихви за просрочие в размер на общо 34,06 лева. Върху неплатената главница в размер на 484,51 лева, считано от 01.04.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На 31.03.2017 г. „В И К-СТРИМОН“ ООД е уведомен по електронна поща на адрес: vik_strimon@abv.bg както и по факс на 31.03.2017 г. и на 28.06.2017 г., но до настоящия момент няма постъпвало плащане от дружеството и задълженията на „В И К-СТРИМОН“ ООД не са погасени.

Изказвания по т.22:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

Издава по отношение на „В И К-СТРИМОН“ ООД, ЕИК 101520193, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Струмяни, с. Микрево 2815,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница от променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 484,51 лева (четиристотин осемдесет и четири лева и петдесет и една стотинки), представляваща начислена и неплатена трета вноски от променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 34,06 лева (тридесет и четири лева и шест стотинки), представляващи:

➤ 12,79 лева, за периода от 26.07.2016 г. до 28.10.2016 г. върху неплатена втора вноски променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 484,51 лева;

➤ 7,27 лева, за периода от 29.10.2016 г. до 24.11.2016 г. върху неплатена втора и трета вноски променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на общо 969,02 лева;

➤ 4,98 лева, за периода от 25.11.2016 г. до 31.12.2016 г. върху неплатена втора вноски променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 484,51 лева;

➤ 4,85 лева, за периода от 26.11.2016 г. до 31.12.2016 г. върху неплатена трета вноски променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 484,51 лева;

➤ 24,23 лева, за периода от 01.01.2017 г. до 31.03.2017 г. върху неплатена главница в размер на общо 969,02 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 484,51 лева, считано от 01.04.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков, Димитър Кочков.

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

По т.23. Комисията, след като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 14 от протокол № 124 от 14.06.2017 г., доклад с вх. № О-Дк-312 от 31.05.2017 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 14 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. Комисия за енергийно и водно регулиране е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД** с размер на главницата от 616,36 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 376,49 лева. Върху неплатената главница от 616,36 лева, считано от 01.01.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „ВКТВ“ ЕООД постоянната част за 2016 г. е в размер на 2 000 лева като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 053 292 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „ВКТВ“ ЕООД променливата част за 2016 г. е в размер на 9 497,87 лева (0,005 лв./куб.м за 1 899 573 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2016 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, въз основа на която е изготвен доклад с вх. № О-Дк-312 от 31.05.2017 г. и е взето решение по т. 14 от протокол № 124 от 14.06.2017 г. за откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане спрямо **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД**.

Непогасените от **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД** („ВКТВ“ ЕООД) задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима към 25.01.2016 г.

Начислена е първа вноска от променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г.

в размер на 3 165,96 лева, дължима към 25.03.2016 г.

Начислена е втора вноска от променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 3 165,96 лева, дължима към 25.07.2016 г.

На 3.08.2016 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ВКТВ“ ЕООД, от което плащане сума в размер на 381,52 лева е отразена за погасяване на постоянната част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г.

В резултат на това плащане са извършени следните начисления на лихви за просрочие:

➤ 106,20 лева, начислени върху постоянна част такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева за периода от 26.01.2016 г. до 03.08.2016 г. (датата на плащане от дружеството);

➤ 115,29 лева върху първа вноска от променлива част такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 3 165,96 лева за периода от 26.03.2016 г. до 03.08.2016 г. (датата на плащане от дружеството);

➤ 7,91 лева върху втора вноска от променлива част такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 3 165,96 лева за периода от 26.07.2016 г. до 03.08.2016 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на „ВКТВ“ ЕООД към 03.08.2016 г. представлява начислена и неплатена главница от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на общо 7 950,40 лева и лихви за просрочие в размер на общо 229,40 лева.

На 16.09.2016 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ВКТВ“ ЕООД в размер на 6 500,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница в размер на 7 950,40 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 97,17 лева за периода от 04.08.2016 г. до 16.09.2016 г.

Общото задължение на „ВКТВ“ ЕООД към 16.09.2016 г. представлява начислена и неплатена остатък главница от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 1 450,40 лева и лихви за просрочие в размер на общо 326,57 лева.

Начислена е трета вноска от променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 3 165,96 лева, дължима към 25.11.2016 г.

На 09.12.2016 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ВКТВ“ ЕООД в размер на 4 000,00 лева. В резултат на това плащане са извършени следните начисления на лихви за просрочие:

➤ 33,84 лева, начислени върху остатък неплатена главница от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 1 450,40 лева за периода от 17.09.2016 г. до 09.12.2016 г. (датата на плащане от дружеството);

➤ 12,31 лева върху трета вноска от променлива част такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 3 165,96 лева за периода от 26.11.2016 г. до 09.12.2016 г. (датата на плащане от дружеството);

Общото задължение на „ВКТВ“ ЕООД към 09.12.2016 г. представлява начислена и неплатена остатък главница от трета вноска променлива част такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 616,36 лева и лихви за просрочие в размер на общо 372,72 лева. Върху неплатения остатък главница в размер на 616,36 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 3,77 лева за периода от 10.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на „ВКТВ“ ЕООД, към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена остатък главница от трета вноска променлива част такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 616,36 лева и лихви за просрочие в размер на общо 376,49 лева. Върху неплатената главница в размер на 616,36 лева, считано от 01.01.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (съгласно чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ВКТВ“ ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо изх. № Ф-17-06-5 от 19.06.2017 г. и известие за доставяне № R PS 1040 06РХК5 3, удостоверяващо уведомяване на

23.06.2017 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

На 04.07.2017 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ВКТВ“ ЕООД в размер на 992,85 лева, което погасява главница в размер на 616,36 лева и лихви за просрочие в размер на 376,49 лева.

В резултат на това плащане върху неплатената главница в размер на 616,36 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 31,74 лева за периода от 01.01.2017 г. до 04.07.2017 г.

Общото задължение на „ВКТВ“ ЕООД към 04.07.2017 г. по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане е лихва за просрочие в размер на 31,74 лева, за което по факс дружеството е уведомено на 05.07.2017 г., но до настоящия момент няма постъпвало плащане от дружеството и задълженията на „ВКТВ“ ЕООД не са погасени.

Изказвания по т.23:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от лихва за просрочие начислена върху неплатена в срок такса „В и К регулиране“, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, представляваща: 31,74 лева, начислена за периода от 01.01.2017 г. до 04.07.2017 г. върху главница в размер на 616,36 лева.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Приема доклад относно Доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните

регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ.

2. Приема годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ за 2016 г.

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

По т.2 както следва:

1. Приема доклад относно искане от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за одобрение на договор за предоставяне на нетна разполагаема активна мощност за студен резерв след проведена тръжна процедура с дружество от вертикално интегрираното предприятие.

2. Приема протоколно решение, че предложеният от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за одобрение проект на договор за продажба на студен резерв между дружеството и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не попада в хипотезата на чл. 21, ал. 3, т. 5 и чл. 81и, ал. 4 от ЗЕ, поради което не подлежи на одобрение от КЕВР.

По т.3 както следва:

1. Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-60 от 25.11.2016 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за издаване на разрешение за учредяване на особен залог върху настоящи и бъдещи вземания на дружеството, като обезпечение за отпускане на кредит тип овърдрафт.

По т.4 както следва:

Издава електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. за 30 бр. дружества.

По т.5 както следва:

1. Приема доклад относно сключване на споразумения за сътрудничество с националните регулаторни органи на Република Македония, Черна гора и Република Сърбия.

2. Одобрява текста на споразуменията, както следва:

- Споразумение за сътрудничество между Комисията за енергийно регулиране на Република Македония и Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България;

- Споразумение за сътрудничество на Агенцията за енергийно регулиране на Черна гора и Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България;

- Споразумение за сътрудничество между Агенцията за енергетика на Република Сърбия и Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България;

3. Определя Александър Янакиев Йорданов – член на Комисията за енергийно и водно регулиране, да води преговори във връзка със сключването на споразумения за сътрудничество с националните регулаторни органи на Република Сърбия, Република Македония и Черна гора;

4. Възлага на Александър Янакиев Йорданов – член на Комисията за енергийно и водно регулиране, да представлява Комисията и да сключи споразуменията за сътрудничество по т. 2 от настоящия доклад.

По т.6 както следва:

1. Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към

30.06.2017 г.

По т.7 както следва:

Издава по отношение на „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД, ЕИК 175399219, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Благоевград 2700, ул. „Джеймс Баучер“ № 13,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 85,14 лева (осемдесет и пет лева и четиринадесет стотинки), представляващи:

- 76,51 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.8 както следва:

Издава по отношение на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, ЕИК 131560208, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Триадница, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, партер, ап. 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева (триста седемдесет и три лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:

- 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.9 както следва:

Издава по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 175240786, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, бул. „Мария Луиза“ № 41, и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1000, район Триадница, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, ет. партер, ап. 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 695,00 лева (шестстотин деветдесет и пет лева), представляващи:

- 76,56 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2013 г. до 31.12.2013 г.;
- 8,63 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2013 г. до 31.12.2013 г.;
- 609,81 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2014 г. до 31.12.2016 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.10 както следва:

Издава по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 175240786, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1301, район Възраждане, бул. „Мария Луиза“ № 41, и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1000, район Триадница, ул. „Уилям Гладстон“ № 3, вх. 1, ет. партер, ап. 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева (триста седемдесет и три лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:

- 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.11 както следва:

Издава по отношение на „Е 3“ ЕООД, ЕИК 175224159, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1619, район Витоша, ул. „Беловодски път“ № 62 А,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева (триста седемдесет и три лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:

- 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.12 както следва:

Издава по отношение на „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 110570747, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1606, район Красно село, бул. „Ген. Скобелев“ № 55,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева (триста седемдесет и три лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:

- 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.13 както следва:

Издава по отношение на „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД, ЕИК 130178629, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1510, район Подуяне, ж.к. Хаджи Димитър, ул. „Иван Маринов Йончев“ № 16,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, в размер на общо 649,02 лева (шестстотин четиридесет и девет лева и две стотинки), представляващи:

- 100,52 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 312,40 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 11,34 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 312,40 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 537,16 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 624,80 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 05.01.2017 г.

По т.14 както следва:

Издава по отношение на „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД, ЕИК 130178629, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1510, район Подуяне, ж.к. Хаджи Димитър, ул. „Иван Маринов Йончев“ № 16,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, в размер на общо 87,80 лева (осемдесет и седем лева и осемдесет стотинки), представляващи:

- 76,41 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.;
- 8,61 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.;
- 2,78 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2017 г. до 05.01.2017 г.

По т.15 както следва:

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД, ЕИК 175164363, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Оборище, ул. „Искър“ № 8, ет. 5 и адрес за кореспонденция с НАП: гр. София 1000, район Оборище, ул. „Оборище“ № 1, вх. Б, ет. 5, ап. 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- 1 000,00 лева, първа вноса от годишна такса за 2016 г.;
- 1 000,00 лева, втора вноса от годишна такса за 2016 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 85,02 лева (осемдесет и пет лева и две стотинки), а именно:

- 76,41 лева, начислена за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г. върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 8,61 лева, начислена за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. върху втора неплатена вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева.

3. Върху неплатената годишна такса за 2016 г. в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.16 както следва:

Издава по отношение на „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД, ЕИК 200444555, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1750, район Младост, ж.к. Младост-1, бл.29, вх. 5, ет. 2, ап. 76,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 85,02 лева (осемдесет и пет лева и две стотинки), представляващи:

- 76,41 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.;
- 8,61 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.17 както следва:

Издава по отношение на „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 175188745, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, район Триадница, ул. „Солунска“ № 43,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева (триста седемдесет и три лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:

- 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 76,51 лева, върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.18 както следва:

Издава по отношение на „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, ЕИК 200898611, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1407, район Лозенец,

бул. „Н. Й. Вапцаров“ № 53 А,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 373,46 лева (триста седемдесет и три лева и четиридесет и шест стотинки), представляващи:

- 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 76,51 лева, върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 4 000,00 лева, считано от 01.01.2016 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.19 както следва:

Издава по отношение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД, ЕИК 118583038, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1261, район Връбница, ул. „Мраморен рид“ № 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 85,02 лева (осемдесет и пет лева и две стотинки), представляващи:

- 76,41 лева, начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.;
- 8,61 лева, начислени върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.20 както следва:

Издава по отношение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД, ЕИК 118583038, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1261, район Връбница, ул. „Мраморен рид“ № 2,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 85,02 лева (осемдесет и пет лева и две стотинки), представляващи:

- 76,41 лева, начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.;
- 8,61 лева, начислени върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

3. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 01.01.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

По т.21 както следва:

Издава по отношение на „ЛАЙТХАУС ГОЛФ РИЗОРТ“ АД, ЕИК 131147387, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1113, район Възраждане, бул. „Александър Стамболийски“ № 55, ет. 4, офис 8,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. и за 2017 г. в размер на общо 1 000,00 лева (хиляда лева), представляваща:

- 500,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г.
- 500,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2017 г.

2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 47,39 лева (четиридесет и седем лева и тридесет и девет стотинки) върху постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 500,00 лева за периода от 26.01.2016 г. до 31.12.2016 г.

3. Върху неплатената главница в размер на общо 1 000,00 лева се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата), като:

- Върху 500,00 лева - дължимата постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. се дължи законна лихва считано от 01.01.2017 г.;
- Върху 500,00 лева – дължимата постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2017 г. се дължи законна лихва считано от 26.01.2017 г.

По т.22 както следва:

Издава по отношение на „В И К-СТРИМОН“ ООД, ЕИК 101520193, със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Струмяни, с. Микрево 2815,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница от променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 484,51 лева (четиристотин осемдесет и четири лева и петдесет и една стотинки), представляваща начислена и неплатена трета вноска от променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 34,06 лева (тридесет и четири лева и шест стотинки), представляващи:

- 12,79 лева, за периода от 26.07.2016 г. до 28.10.2016 г. върху неплатена втора вноска променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 484,51 лева;
- 7,27 лева, за периода от 29.10.2016 г. до 24.11.2016 г. върху неплатена втора и трета вноски променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на общо 969,02 лева;
- 4,98 лева, за периода от 25.11.2016 г. до 31.12.2016 г. върху неплатена втора

вноска променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 484,51 лева;

➤ 4,85 лева, за периода от 26.11.2016 г. до 31.12.2016 г. върху неплатена трета вноска променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2016 г. в размер на 484,51 лева;

➤ 24,23 лева, за периода от 01.01.2017 г. до 31.03.2017 г. върху неплатена главница в размер на общо 969,02 лева.

3. Върху неплатената главница в размер на 484,51 лева, считано от 01.04.2017 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

По т.23 както следва:

Издава по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от лихва за просрочие начислена върху неплатена в срок такса „В и К регулиране“, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, представляваща: 31,74 лева, начислена за периода от 01.01.2017 г. до 04.07.2017 г. върху главница в размер на 616,36 лева.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-514/24.07.2017 г. относно Доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ.

2. Доклад с вх. Е-Дк-513/24.07.2017 г. относно искане от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за одобрение на договор за предоставяне на нетна разполагаема активна мощност за студен резерв след проведена тръжна процедура с дружество от вертикално интегрираното предприятие.

3. Доклад с вх. Е-Дк-512/24.07.2017 г. и Решение на КЕВР № ПП-13/27.07.2017 г. относно прекратяване на административното производство, образувано по заявление от „Булгаргаз“ ЕАД.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-508 от 21.07.2017 г. и Решение на КЕВР № С-12/27.07.2017 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.06.2017 г. до 30.06.2017 г. от 30 бр. дружества.

5. Доклад с вх. № О-Дк-374 от 24.07.2017 г. относно сключване на споразумения за сътрудничество с националните регулаторни органи на Република Македония, Черна гора и Република Сърбия.

6. Доклад с вх. № О-Дк-378 от 24.07.2017 г. относно Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 30.06.2017 г.

7. Акт № УПДВ -35/27.07.2017 г. по отношение на „АРДА ЕНЕРДЖИ ГРУП“ ООД.

8. Акт № УПДВ -36/27.07.2017 г. по отношение на „АРКТОС ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.

9. Акт № УПДВ -37/27.07.2017 г. от лицензионни такси за 2013 г. и лихви за просрочие по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД.

10. Акт № УПДВ -38/27.07.2017 г. от лицензионни такси за 2014 г. и за 2015 г. и лихви за просрочие по отношение на „БИЗНЕС ЕНЕРДЖИ“ АД.

11. Акт № УПДВ -39/27.07.2017 г. по отношение на „Е 3“ ЕООД.

12. Акт № УПДВ -40/27.07.2017 г. по отношение на „ЕЛБА ЕНЕРДЖИ“ АД.

13. Акт № УПДВ -41/27.07.2017 г. от лихва за просрочие върху неплатена в срок лицензионна такса за 2014 г. по отношение на „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД.

14. Акт № УПДВ -42/27.07.2017 г. от лихва за просрочие върху неплатена в срок лицензионна такса за 2016 г. по отношение на „ЕЛКОНТРОЛ“ ООД.

15. Акт № УПДВ -43/27.07.2017 г. по отношение на „ЕНЕРДЖИ ЕКО ТРЕЙД“ АД.

16. Акт № УПДВ -44/27.07.2017 г. по отношение на „ЕНЕРДЖИ ХОЛД“ ООД.
17. Акт № УПДВ -45/27.07.2017 г. по отношение на „ЕС ЕМ КЕЙ ЕНЕРДЖИ“ АД.
18. Акт № УПДВ -46/27.07.2017 г. по отношение на „ИНТЕР НЮ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.
19. Акт № УПДВ -47/27.07.2017 г. по отношение на „ВИВИД ПАУЪР“ ЕАД.
20. Акт № УПДВ -48/27.07.2017 г. по отношение на „НЕКСТ ПАУЪР“ ООД.
21. Акт № УПДВ -49/27.07.2017 г. по отношение на „ЛАЙТХАУС ГОЛФ РИЗОРТ“ АД.
22. Акт № УПДВ -50/27.07.2017 г. по отношение на „В И К-СТРИМОН“ ООД.
23. Акт № УПДВ -51/27.07.2017 г. по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимирев)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонов)

.....
(В. Петков)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)