



ПРОТОКОЛ

№ 56

София, 23.03.2017 година

Днес, 23.03.2017 г. от 10:15 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 Светла Тодорова, Александър Йорданов, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, Н. Георгиев – началник на отдел „Финансово – стопанска дейност“, А. Иванова - началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № О-Дк-198 от 16.03.2016 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2016 г. и приложения към него.

Изготвили доклада: Юлиан Митев, Николай Георгиев,
Евгения Сматракалева, Анжела Димитрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-125 от 15.03.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. от 34 бр. дружества.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-131 от 20.03.2017 г. относно Решение на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за освобождаване и избор на член на Управителния съвет на дружеството.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-118 от 14.03.2017 г. относно тематична проверка на газопровод, собственост на „Стомана Индъстри“ АД, гр. Перник.

Работна група: Милен Димитров, Мариана Сиркова, Росица Тодорова

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-198 от 16.03.2016 г. относно **финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2016 г.** и приложения към него.

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 31.12.2016 г.**

Със Закона за държавния бюджет на Република България за 2016 г. е утвърден бюджетът на Комисия за енергийно и водно регулиране, както следва:

- приходи – 11 405,0 хил.лв.
- разходи – 4 919,1 хил.лв.
- бюджетно салдо (излишък) – 6 485,9 хил.лв.

През периода от 01.01.2016 г. до 31.12.2016 г. са извършени промени по бюджета на комисията съгласно Закона за публичните финанси (ЗПФ), в т.ч.:

- три вътрешно-компенсирани промени, с които не се променя общият размер на приходите, разходите и бюджетно салдо;
- увеличение на разходите, съгласно ПМС № 169 от 11.07.2016 г., в резултат на което са одобрени допълнителни разходи за персонал в размер на 116 500 лв.

След отразяване на извършените промени по план бюджетът на КЕВР е, както следва:

- приходи – 11 405,0 хил.лв.
- разходи – 5 035,6 хил.лв.
- бюджетно салдо(излишък) – 6 485,9 хил.лв.

Показатели	План	Отчет
Приходи: в т.ч.:	11 405,0	18 220,8
- държавни такси	10 900,0	11 702,3
Разходи: в т.ч.:	5 035,6	4 777,7
- персонал	3 768,3	3 623,8
-текуща издръжка	1 111,3	999,6
-капиталови разходи	156,0	154,3

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 31.12.2016 г. събраните приходи от държавни такси възлизат на 11 702,3 хил.лв. За сравнение към 31.12.2015 г. са събрани приходи в размер на 11 801,8 хил.лв., което показва устойчива тенденция по отношение на събираемостта на държавните такси.

По приходен параграф 28-00 „Глоби, санкции и наказателни лихви“ са отчетени събрани суми в размер на **6 596,2 хил.лв.**, от които:

- платени от дружествата лихви за просрочени плащания – **47,8 хил.лв.**;
- събрани суми по влезли в сила Наказателни постановления – **6 548,4 хил.лв.**

Разпределението по дружества е следното:

- „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 1 980,0 хил.лв.;
- „ЧЕЗ Електро България“ АД – 300,0 хил.лв.;
- „ЕРП Златни пясъци“ АД – 20,0 хил.лв.;
- „Енерго-Про Мрежи“ АД – 2 100,0 хил.лв.;
- „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – 2 120,0 хил.лв.;
- „Софийска вода“ АД – 20,0 хил.лв.;
- „Топлофикация ВТ“ АД – 6,1 хил.лв.;
- Други – 2,3 хил.лв.

Към 31.12.2016 г. КЕВР има просрочени вземания, възлизащи на **2 713,3 хил.лв.**

Разпределени по сектори са, както следва:

- от топлофикационни дружества - 362,4 хил.лв.;
- от газови дружества - 509,0 хил.лв.;
- от електро дружества - 1 412,5 хил.лв.;
- от В и К оператори - 400,8 хил.лв.;
- наказателно постановление,
предадено за принудително
събиране от ТД на НАП - 28,6 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.

Във връзка с годишното приключване на бюджетната 2016 г. на всички длъжници са начислени лихви за просрочие към 31.12.2016 г. върху неплатените от тях такси, с цел определяне на реалния размер на вземанията на КЕВР по контрагенти. Дружествата са уведомени по факс и чрез писма за годишната инвентаризация на разчетите, като с тях са приканени да заплатят своите задължения към КЕВР.

При непогасяване на дължимите суми се прилага процедурата по установяване на публични държавни вземания при спазване на изискванията на Административнопроцесуалния 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 **1 652,9 хил.лв.**, от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на **1 469,5 хил.лв.** През 2016 г. събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на **94,2 хил.лв.**

Разходи

Към 31.12.2016 г., при годишен план на разходите в размер на **5 035,6 хил.лв.**, са

разходвани средства в размер на **4 777,7 хил.лв.**, което представлява 94,88 % от разходите по бюджета на КЕВР.

По показател **„Персонал“**, при годишен план **3 768,3 хил.лв.**, са разходвани средства в отчетна група „Бюджет“ в размер на **3 623,8 хил.лв.**, което представлява 96,17 % от бюджета по този показател.

Реализираната икономия в размер на **144,5 хил. лв.** се дава като допълнително възнаграждение за постигнати резултати (ДВПР) през месец януари 2017 г. на основание чл.67, ал.8 от Закона за държавния служител (ЗДСл), във връзка с чл.24 и чл.25 от Наредбата за заплатите на служителите в държавната администрация, приета с ПМС 129 от 26 юни 2012 г. и Вътрешните правила за заплатите в Комисия за енергийно и водно регулиране (ВПЗ в КЕВР), приети на заседание на КЕВР и утвърдени от Председателя на Комисията.

По показател **„Издръжка“, в т. ч. данъци такси и административни санкции и разходи за членски внос**, при годишен план **1 111,3 хил.лв.**, са изразходени средства, отразени в отчетна група „Бюджет“, в размер на **999,6 хил.лв.**, което представлява 89,95 % от бюджета по този показател.

КЕВР е бенефициент, съгласно сключен договор № 665/18.12.2014 г. за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ, на **Проект: „Въвеждане на европейски електроенергиен пазар в България – II фаза“ по Програма BG04 „Енергийна ефективност и възобновяема енергия“ по Финансов механизъм на Европейското икономическо пространство 2009-2014**. Към 31.12.2016 г. по Проекта са отчетени общо разходи в размер на **258 хил.лв.** в отчетна група „Сметки за средства от Европейския съюз“ - СЕС-ДМП.

Извършени одити

1. През 2016 г. бе извършен финансов одит от Сметна палата за заверка на Годишния финансов отчет на КЕВР за 2015 г., заверен без резерви. Същият е качен на интернет страницата на КЕВР.

2. От 14.03.2016 г. до 05.07.2016 г. бе извършен одит от Сметната палата за съответствие на финансовото управление на Комисия за енергийно и водно регулиране за периода от 01.01.2014 г. до 31.12.2015 г., при която са направени следните препоръки:

3. Актуализиране на „Вътрешните правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол на ДКЕВР“ и одитните пътеки към тях в съответствие с настъпилите промени в Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация (в сила от 12.06.2015 г.).

Препоръката е изпълнена, като на заседание на КЕВР от 13.05.2016 г. по т. 3 от дневния ред са приети Вътрешни правила за функционирането на системата за финансово управление и контрол в Комисия за енергийно и водно регулиране и съответните одитни пътеки към нея.

- актуализиране на „Стратегията за управление на риска“ в изпълнение на чл. 12, ал. 3 от ЗФУКПС.

Препоръката е изпълнена. Стратегията е актуализирана и утвърдена от председателя на КЕВР на 15.02.2017 г. на основание на основание чл. 12, ал. 3 от Закона за финансово управление и контрол на публичните средства.

- актуализиране на „Правилата за професионална етика на членовете на КЕВР и на служителите на нейната администрация“.

За изпълнение на препоръката със Заповед №3-ОХ-21/17.02.2017 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група с определен срок на работа до 19.04.2017 г.

- актуализиране на Одитна пътека № 4 „Отчитане на командировките в страната и чужбина“ на ВПФСФУК, като се определят процедури и ред за командироване на външни лица при извършване на регулаторни одити по ЗЕ.

За изпълнение на препоръката дирекция „Обща администрация“ е подготвила конкретните текстове, с които да се допълни Одитна пътека № 4, които в срок до

31.03.2017 г. ще бъдат внесени за приемане от комисията.

- актуализиране на „Вътрешните правила за реда за възлагане на обществени поръчки по ЗОП“.

Препоръката е изпълнена, като на 27.06.2016 г. председателят на КЕВР, на основание чл. 244, ал. 1 от Закона за обществените поръчки, е утвърдил „Вътрешни правила за управление на цикъла на обществените поръчки в КЕВР“, съобразени с разпоредбите на Закона за обществените поръчки (в сила от 15.04.2016 г.).

- определяне на конкретно длъжностно лице, отговорно за контрола по изпълнение на възложените функции, относно публикуване на информация в „Профил на купувача“.

Препоръката е изпълнена, като със Заповед №3-ОХ-20/17.02.2017 г. на председателя на КЕВР на председателя на КЕВР е определено длъжностно лице, отговорно за контрола по изпълнение на възложените функции, относно публикуване на информация в „Профил на купувача“.

- създаване на ред за удостоверяване на датата на публикуването на електронните документи, касаещи извършените действия във връзка с възлагането на обществени поръчки.

Препоръката е в процес на изпълнение. Към настоящия момент председателят на КЕВР е стартирал обществена поръчка с предмет "Изработка на официален интернет сайт на КЕВР и портал за предоставяне на информация и услуги". В предмета на поръчката е поставена задача за привеждане на „Профил на купувача“ в съответствие с изискванията на закона и възможност за удостоверяване на датата на поставяната информация. До приключване на поръчката при поставяне на информация в „Профил на купувача“ ще се извършва отбелязване на датата на поставяне и сканиране на изображението на екрана в момента на поставянето от отговорното лице, съгласно „Вътрешните правила за управление на цикъла на обществените поръчки в КЕВР“

- актуализиране на „Вътрешните правила за критериите за определяне и степенуване на жилищната нужда на лицата по чл. 22 от ППЗДС и за критериите за увеличаване или намаляване на основната наемна цена“.

За изпълнение на препоръката със Заповед №3-ОХ-21/17.02.2017 г. на председателя на КЕВР е сформирана на работна група с определен срок на работа до 31.03.2017 г.

3. През 2016 г. е извършена пълна ревизия по разходите на ДОО за периода от 01.06.2000 г. до 31.07.2016 г., която е приключила с ревизионна записка, в която няма направени предписания или препоръки.

Изказвания по т.1:

Докладва Ю. Митев. Съгласно разпоредбата на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката, Председателят на Комисията за енергийно и водно регулиране внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от Комисията. Работната група е изготвила финансовия отчет на КЕВР към 31.12.2016 г. Със Закона за държавния бюджет на Република България за 2016 г. е утвърден бюджет на Комисия за енергийно и водно регулиране, както следва: приходи – 11 405,0 хил.лв.; разходи – 4 919,1 хил.лв.; бюджетно салдо (излишък) – 6 485,9 хил.лв. През периода от 01.01.2016 г. до 31.12.2016 г. са извършени промени в бюджета на Комисията, които са съгласно Закона за публичните финанси (ЗПФ), в т.ч.: три вътрешно-компенсирани промени, с които не се променя общият размер на приходите, разходите и бюджетното салдо; С постановление на Министерския съвет от 11.07.2016 г. са одобрени допълнителни разходи за персонал в размер на 116 500 лв. Планът за приходите е 11 405,0 лв., а отчетените приходи са в размер на 18 220,8 лв. Към 31.12.2016 г. събраните приходи от държавни такси възлизат на 11 702,3 хил. лв. За сравнение: към 31.12.2015 г. са събрани приходи в размер на 11 801,8 хил. лв. Тези данни показват устойчива тенденция по отношение на събираемостта на държавните такси. Платените от дружествата лихви за просрочени плащания са в размер на 47,8 хил. лв., а събраните суми по влезли в сила наказателни

постановления са в размер на 6 548,4 хил. лв. Просрочените вземания към 31.12.2016 г. възлизат на 2 713,3 хил. лв. От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане възлизат на 1 652,9 хил. лв., от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на 1 469,5 хил. лв. През 2016 г. събраните и разпределени суми от ТД на НАП са в размер на 94,2 хил. лв. Предвидените по план разходи са в размер на 5 035,6 хил. лв. Отчетени са разходи в размер на 4 777,7 хил. лв. При годишен план 3 768,3 хил. лв. по показател „Персонал“, са разходвани средства в отчетна група „Бюджет“ в размер на 3 623,8 хил. лв. По показател „Издръжка“, в т. ч. данъци такси и административни санкции и разходи за членски внос, при годишен план 1 111,3 хил. лв., са изразходени средства, отразени в отчетна група „Бюджет“, в размер на 999,6 хил. лв. Капиталовите разходи (след извършените вътрешно-компенсиращи промени) са в размер на 156 хил. лв. Отчетени на 154,3 хил. лв. Реализираната икономия по показател „Персонал“ е в размер на 144,5 хил. лв. е разпределена като допълнително възнаграждение за постигнати резултати през месец януари 2017 г. на основание чл. 67, ал. 8 от Закона за държавния служител и в съответствие с Вътрешните правила за заплатите в Комисия за енергийно и водно регулиране. КЕВР е бенефициент, съгласно сключен договор за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ, на Проект: „Въвеждане на европейски електроенергиен пазар в България – II фаза“ по Програма BG04 „Енергийна ефективност и възобновяема енергия“ по Финансов механизъм на Европейското икономическо пространство. Към 31.12.2016 г. по Проекта са отчетени общо разходи в размер на 258 хил. лв. в отчетна група „Сметки за средства от Европейския съюз“. През 2016 г. са извършени три одита. Първият одит е извършен от Сметната палата за заверка на Годишния финансов отчет на КЕВР за 2015 г., който е заверен без резерви и е публикуван на интернет страницата на КЕВР. От 14.03.2016 г. до 05.07.2016 г. е извършен одит от Сметната палата за съответствие на финансовото управление на Комисията за периода от 01.01.2014 г. до 31.12.2015 г. Направени са осем препоръки, които са изброени в приложението към доклада, заедно с предприетите действия. Някои от тези препоръки вече са изпълнени, а други се изпълняват. Повечето са със срок до 31.03.2017 г. След този срок съответните материали ще бъдат представени на компетенцията на Комисията или на председателя за издаване на съответната заповед. Третият одит е свързан с ревизия по разходите на ДОО за периода от 01.06.2000 г. до 31.07.2016 г. Ревизията е приключена с ревизионна записка, в която не са направени предписания или препоръки. Работната група предлага на Комисията да приеме финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2016 г.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2016 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

Решението е взето с **пет гласа „за“**.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявления за **издаване на сертификати за**

произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „Алт Ко“ АД; „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация–Разград“ ЕАД; „Топлофикация–Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация–Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация – ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Юлико–Евротрейд“ ЕООД; „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“ АД–ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Когрийн“ ООД; „Оранжерии–Петров дол“ ООД; „УМБАЛ – проф., д-р Стоян Киркович“ АД; „Инертстрой–Калето“ АД; „3-Пауър“ ООД; „Топлофикация – Габрово“ ЕАД; „Топлофикация–Перник“ АД; „Топлофикация–Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД–ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД–ТЕЦ „София изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация–Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „Девен“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-125 от 15.03.2017 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 тоplotворна 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 пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното 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 **1.01.2016 г.** е в сила **Делегиран Регламент (ЕС) 2015/2402 от 12.10.2015 г. (Регламента)**, с който се преразглеждат хармонизираните референтни стойности на к.п.д. при разделно производство на електрическа и топлинна енергия, в изпълнение на Директива 2012/27/ЕС на Европейския парламент и на Съвета и се отменя Решението за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската комисията. Във връзка с горното вече не са валидни цифровите параметри на референтните стойности, съдържащи се в Приложение № 3 на Наредба № РД-16-267, тъй като те са въведени с отмененото Решение за изпълнение 2011/877/ЕС на Европейската Комисия.

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

Съгласно чл. 4, ал. 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 1.01.2017 г. до 31.01.2017 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. „Алт Ко“ АД;
2. „МБАЛ – Търговище“ АД;
3. „Топлофикация – Разград“ ЕАД;
4. „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;
5. „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;
6. „Топлофикация – ВТ“ АД;
7. „Белла България“ АД;
8. „Юлико – Евротрейд“ ЕООД;
9. „Топлофикация – Бургас“ ЕАД;
10. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
11. „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД;
12. ЧЗП „Румяна Величкова“;
13. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
14. „Декотекс“ АД;
15. „Овердрайв“ АД;
16. „Овергаз Мрежи“ АД;
17. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
18. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
19. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
20. „Когрийн“ ООД;
21. „Оранжерии – Петров дол“ ООД;
22. „УМБАЛ – проф., д-р Стоян Киркович“ АД;
23. „Инертстрой-Калето“ АД;
24. „3-Пауър“ ООД;

• Дружества и/или централи с **ТГ/КПГЦ**:

25. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД;
26. „Топлофикация – Перник“ АД;
27. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД;
28. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
29. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София Изток“;
30. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
31. „Брикел“ ЕАД;
32. „Топлофикация – Сливен“ АД;
33. „Топлофикация Русе“ АД;
34. „Девен“ АД;

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-14-41-2 от 14.02.2017 г., както и писмо, получено по електронната поща на 13.02.2017 г от „ТЕЦ Горна Оряховица“ 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. „Алт Ко“ АД

„Алт Ко“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с **ЕИК 831268730** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-1 от 15.02.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжев Кресна“ за периода на издаване на сертификати от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. отбелязана в заявлението като:

– произведена по комбиниран начин: **1 343,80 MWh** в т.ч. 1 173,10 MWh изнесена електрическа енергия (по електромер) и 1 169,63 MWh продадена 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, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

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

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

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

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

- Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 183 kJ/nm³**;

- Дружеството е представило удостоверение за средната стойност на външната

температура за района на община Кресна: **-1,4°C** за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., издадена от НИМХ, филиал Кюстендил, ХМО – Сандански.

• Инсталацията е въведена в експлоатация на **12.02.2008 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: **47,82%** – 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 инсталация ДВГ-1 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	1 169,630		1 169,630	

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

– ЕЕ собствени нужди (на площадката) – $E_{\text{сн}} = 174,170 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{сн тец}} = 85,170 \text{ MWh}$;

– няма закупена ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

– $\eta_{\text{общо}} = 82,17\%$;

– $\Delta F = 24,21\%$;

• Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	1 320,570	1 320,570		
Електрическа енергия	MWh	1 343,800	1 343,800		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 242,358	3 242,358		

• Потребената топлинна енергия е: **1 320,570 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 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 ДВГ-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:

$1\,343,800\text{ MWh} - 174,170\text{ MWh} = \mathbf{1\,169,630\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2016 г. до 31.01.2017 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 **1 343,800 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 **1 343,800 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоэффективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 169,630 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоэффективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,209 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоэффективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 169,839 MWh**, което е равно на **1 169 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,839 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „АЛТ КО“ АД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени **1 169 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

2. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-3 от 13.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязвайки в заявлението две стойности за произведените количества:

– произведена по комбиниран начин $E_{\text{бр.}} = \mathbf{30,639\text{ MWh}}$;

– продадена по електромер $E_{\text{прод. (електромер)}} = 5,182\text{ MWh}$;

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 **34 326 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **-4,0 °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: **46,63%** – 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	5,182		5,182	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ – $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 25,457 \text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{сбств. потребл.} = 0 \text{ MWh}$;
 - 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;
 - 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:
 - $\eta_{общо} = 85,22\%$;
 - $\Delta F = 19,58\%$;
- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
--------------------------	-------	---------	-------------	-----------------------

		енергия	енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	60,300	60,300		
Електрическа енергия	MWh	30,639	30,639		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	106,705	106,705		

- Потребената топлинна енергия е: **60,300 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:

30,639 MWh – 25,457 MWh = **5,182 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **30,639 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 **30,639 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **5,182 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,070 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **5,252 MWh**, което е равно на **5 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,252 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 5 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

3. „Топлофикация – Разград“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4** от **13.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **2 218,7 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 „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 **34 183 кJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура от **-4,5°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: **50,48%** – 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 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	2 011,952		2 011,952	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 206,748 \text{ MWh}$;

- в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 3,049 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 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:

- $\eta_{\text{общо}} = 79,61\%$;

- $\Delta F = 19,78\%$;

- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	2 024,000	2 024,000		
Електрическа енергия	MWh	2 218,700	2 218,700		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 329,170	5 329,170		

- Потребена топлинна енергия: **7 126,600 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 6 651,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$2 218,700 \text{ MWh} - 206,748 \text{ MWh} = \mathbf{2 011,952 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **2 218,700 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 **2 218,700 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2 011,952 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,586 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **2 012,538 MWh**, което е равно на **2 012 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,538 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Разград“ ЕАД, за централа „Разград“ – гр. Разград, да бъдат издадени **2 012 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

4. „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 **10.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **4 259,800 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 **34 790 kJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура от **-4,5°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: **50,61%** – 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	3 984,0323		3 047,3002	936,7320

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 275,768 \text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ закупена за производството = 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 енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{\text{общо}}$	%	82,80	78,92
ΔF	%	21,01	16,09

- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	2 272,000	2 272,000		
Електрическа енергия	MWh	2 124,500	2 124,500		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 309,511	5 309,511		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 493,000	2 493,000		
Електрическа енергия	MWh	2 135,300	2 135,300		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 864,792	5 864,792		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 765,000	4 765,000		
Електрическа енергия	MWh	4 259,800	4 259,800		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 174,304	11 174,304		

- Потребена топлинна енергия: **10 595,450 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 8 039,706 \text{ MWh}$).
- 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:
 $4 259,800 \text{ MWh} - 275,768 \text{ MWh} = 3 984,032 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **4 259,800 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 **4 259,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3 984,032 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,101 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **3 984,133 MWh**, което е равно на **3 984 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,133 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени **3 984 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

5. „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 10.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1 154,300 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 **34 790**

kJ/nm^3 .

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура от **$-4,5^{\circ}\text{C}$** 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: **49,34%** – 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	951,2705		906,7025	44,568

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 203,030 \text{ MWh}$;
 - ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 250,159 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. $E_{\text{закупена за производство}} = 1,731 \text{ MWh}$.
- 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 10 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,918** – *отговаря на Регламента*;
 - потреблявана 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) са:
 - $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{79,57\%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{21,72\%}$;
- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	985,000	985,000		
Електрическа енергия	MWh	1 154,300	1 154,300		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 688,415	2 688,415		

- Потребена топлинна енергия: **10 428,712 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{BK}} = 11\,746,700 \text{ MWh}$).
- 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 високоэффективен 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:

$1\,154,300\text{ MWh} - 203,030\text{ MWh} = 951,271\text{ MWh}$ – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **1 154,300 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 **1 154,300 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **951,271 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,065 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **951,335 MWh**, което е равно на **951 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,335 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени **951 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

6. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-6 от 09.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., за количество в размер на **2 066,2062 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, 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 MWe**.

- 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 MWe;
- 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 **34 598 kJ/nm³**;

- За попълнената от дружеството в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата средна стойност на външната температура от **-4,0°C** относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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: **45,92%** – 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	1 761,543		1 588,533	173,010

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 304,663 \text{ MWh}$;
- в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 1,417 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:

- $\eta_{общо} = 76,05\%$;
- $\Delta F = 18,44\%$;

- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	2 332,000	2 332,000		
Електрическа енергия	MWh	2 066,206	2 066,206		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 783,338	5 783,338		

• Потребена топлинна енергия: **5 370,403 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{БУ}} = 6\,586,780\text{ MWh}$).

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:

$2\,066,206\text{ MWh} - 304,663\text{ MWh} = \mathbf{1\,761,543\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **2 066,206 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 **2 066,206 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1 761,543 MWh**.

• Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,667 MWh**.

• Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 762,210 MWh**, което е равно на **1 762 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,210 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени **1 762 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

7. „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 10.02.2017 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 01.01.2017 г. до

31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **634,711 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 **34 137 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура от **-3,0°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: **50,59%** – 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: **87,59%** – 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	609,732		609,732	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 24,979 \text{ MWh}$;

- няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
- 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:
 - $\eta_{\text{общо}} = 77,06\%$
 - $\Delta F = 15,97\%$
- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	681,622	681,622		
Електрическа енергия	MWh	634,711	634,711		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 708,254	1 708,254		

- Потребена топлинна енергия: **353,610 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{шпк}}=508,675 \text{ MWh}$).

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:

$634,711 \text{ MWh} - 24,979 \text{ MWh} = \mathbf{609,732 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **634,711 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 **634,711 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **609,732 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,938 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **610,670 MWh**, което е равно на **610 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0, 670 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ

„Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени **610 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

8. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-10** от **10.02.2017 г.** в КЕВР, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **364,900 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 **0,495 MW_e**;
- В централата ТЕЦ „Стамболийски“ в гр. Стамболийски през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) и се състои от **един бутален газов двигател**, тип GMS 212 GS-N.LC, производство на фирмата GE JENBAHER – Австрия. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 0,495 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,649 MW_t;
 - електрическа ефективност 38%;
 - топлинна ефективност 50%;
 - обща ефективност 88%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 137 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средната стойност на външната температура от **-4,0°C** са представени официални данни за град Пловдив с източник НИМХ – филиал Пловдив;
- Инсталацията е въведена в експлоатация на **11.02.2002 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: **48,14%** – 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 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	ЕРД	Други
MWh	334,867		334,867	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{30,033 \text{ MWh}}$;

– няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;

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

– подавана към мрежата с напрежение $0,4 \text{ kV}$ за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – **0,888 отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение $0,4 \text{ kV}$ – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

– $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{87,24\%}$;

– $\Delta F = \mathbf{24,49\%}$;

- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	501,000	501,000		
Електрическа енергия	MWh	364,900	364,900		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	992,596	992,596		

- Потребена топлинна енергия: **284,454 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:

$364,900 \text{ MWh} - 30,033 \text{ MWh} = \mathbf{334,867 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **364,900 MWh**;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **364,900 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **334,867 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,325 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **335,192 MWh**, което е равно на **335 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,192 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени 335 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

9. „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 17.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **10 237,000 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%.

• Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 137 kJ/nm³**;

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **-0,9°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: **51,85%** – 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	9 611,980	9 611,980		

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка Е_{сн} = **625,020 MWh**;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,00 MWh;

– Е_{снТЕЦ} – 512,182 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
$\eta_{\text{общо}}$	%	81,83	82,88	83,07	83,67	85,89	84,00
ΔF	%	19,08	19,88	20,30	20,38	21,94	20,60

• 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	1 849,000	1 849,000		
Електрическа енергия	MWh	1 763,000	1 763,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 413,894	4 413,894		

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 974,000	1 974,000		
Електрическа енергия	MWh	1 844,000	1 844,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 606,627	4 606,627		

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 454,000	1 454,000		
Електрическа енергия	MWh	1 388,000	1 388,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 421,307	3 421,307		

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 002,000	2 002,000		
Електрическа енергия	MWh	1 827,000	1 827,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 576,283	4 576,283		

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 930,000	1 930,000		
Електрическа енергия	MWh	1 679,000	1 679,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 201,722	4 201,722		
Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 921,000	1 921,000		
Електрическа енергия	MWh	1 736,000	1 736,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 353,442	4 353,442		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	11 130,000	11 130,000		
Електрическа енергия	MWh	10 237,000	10 237,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	25 573,274	25 573,274		

• Потребена топлинна енергия: **25 180,024 MWh** (в т.ч. от $Q_{BK} = 21\,209,707\text{ MWh}$).

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, 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:

$10\,237,000\text{ MWh} - 625,020\text{ MWh} = \mathbf{9\,611,980\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

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

период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **10 237,000 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 **10 237,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9 611,980 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,544 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **9 612,524 MWh**, което е равно на **9 612 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,524 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени **9 612 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

10. „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 **16.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **7 791,400 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 **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 **34 183 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура от **-1,1°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: **50,46%** – 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	7 364,457		7 364,457	

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{426,943\ MWh}$;
 - в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 1,639 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
$\eta_{\text{общо}}$	%	76,52	79,83	81,18	79,85	81,53
ΔF	%	15,94	19,47	19,79	19,17	19,43

- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	1 670,700	1 670,700		
Електрическа енергия	MWh	1 735,200	1 735,200		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 449,929	4 449,929		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 699,000	1 699,000		
Електрическа енергия	MWh	1 770,100	1 770,100		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 345,356	4 345,356		

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 842,500	1 842,500		
Електрическа енергия	MWh	1 756,100	1 756,100		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 432,999	4 432,999		

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 763,500	1 763,500		
Електрическа енергия	MWh	1 787,000	1 787,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 446,615	4 446,615		

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	829,000	829,000		
Електрическа енергия	MWh	743,000	743,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 928,220	1 928,220		

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7 804,000	7 804,000		
Електрическа енергия	MWh	7 791,400	7 791,400		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	19 603,119	19 603,119		

- Потребена топлинна енергия: **14 828,119 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 9\,471,000$ 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-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:

$7\,791,400 \text{ MWh} - 426,943 \text{ MWh} = 7\,364,457 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **7 791,400 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 **7 791,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7 364,457 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,643 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **7 365,100 MWh**, което е равно на **7 365 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,100 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени **7 365 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.**

11. „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 **15.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. в размер на (записани са няколко количества): $E_{\text{бруто}} = 310,000 \text{ MWh}$; $E_{\text{сн}} = 219,000 \text{ MWh}$; $E_{\text{нето}} = 91,000 \text{ MWh}$.

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 **0,835 MWe**.

- 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 MWe;

- 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 **34 137 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура от **-4,0°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: **47,63%** – 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	91,000		91,000	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка Е_{сн} = 219,000 MWh;

- в т.ч. за собствени нужди на ТЕЦ за производството Е_{сн тец} = 6,000 MWh;

- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на краен снабдител „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 ($\eta_{\text{общо}}$) и

икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:

– $\eta_{\text{общо}} = 83,63\%$;

– $\Delta F = 23,36\%$;

• Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	372,000	372,000		
Електрическа енергия	MWh	310,000	310,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	815,500	815,500		

• Потребена топлинна енергия: **371,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 279,000 \text{ MWh}$).

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:

$310,000 \text{ MWh} - 219,000 \text{ MWh} = \mathbf{91,000 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **310,000 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 **310,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **91,000 MWh**.

• Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,000 MWh**.

• Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **91,000 MWh**, което е равно на **91 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,000 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив, да бъдат издадени **91 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

12. 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 10.02.2017 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 „Оранжевия Трудовец“ изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. отбелязана в заявлението като: количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – **510,000 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 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 **34 598 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура от **-6,2°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: **50,18%** – 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	472,000		472,000	

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

централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 38,000 \text{ MWh}$;

– $E_{\text{сн ТЕЦ}} = 38,000 \text{ MWh}$;

– 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 – **0,945 не отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение $0,4 \text{ kV}$ – **0,860 не отговаря** на Регламента;

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

– $\eta_{\text{общо}} = 78,38\%$;

– $\Delta F = 17,53\%$;

• Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	522,000	522,000		
Електрическа енергия	MWh	510,000	510,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 316,634	1 316,634		

• Потребена топлинна енергия: **649,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 127,000 \text{ MWh}$).

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, са констатирани неточности и несъответствия. Работната група е извършила следните корекции:

• променена е средната температура на обкръжаващата среда – (минус) **-6,2°C**;

• променен е коригиращият фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия, както следва:

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

- потребявана на площадката с напрежение $0,4 \text{ V}$ – **0,851 (съгласно Регламента)**;

Вследствие на извършените корекции са получени следните резултати:

• След поставянето на правилния коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при свързването с крайния снабдител, в резултат на което хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за инсталация ДВГ-1 е изчислена с нова стойност: **50,73%**;

• Обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) се запазва същата, обаче икономията на използваното гориво (ΔF) за централата е изчислена с нова стойност: $\Delta F = 16,96 \%$.

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:

$510,000 \text{ MWh} - 38,000 \text{ MWh} = 472,000 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **510,000 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 **510,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **472,000 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,000 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **472,000 MWh**, което е равно на **472 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,000 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 472 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

13. „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 09.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. в размер на (записани са няколко количества):

– $E_{\text{бруто}} = 1\,717,000 \text{ MWh}$;

– $E_{\text{сн}} = 302,7222 \text{ MWh}$;

– $E_{\text{нето}} = 1414,2778 \text{ MWh}$;

– $E_{\text{закупена за ТЕЦ}} = 0,4704 \text{ MWh}$.

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 **15,584 MW**.

- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. са били в експлоатация пет инсталации – ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7 – 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 **34 183 кJ/nm³**.
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура от **-1,4°C** е представено удостоверение за района на гр. Петрич. с източник НИМХ – филиал Кюстендил, ХМО Сандански;
- Инсталациите работили през разглеждания период **ДВГ-2 и ДВГ-3** (от всичките с Разрешение за ползване на съща дата: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4) са въведени в експлоатация на **27.02.2008 г.**, а **ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7** (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-3, ДВГ-5 и ДВГ-6 **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: **49,82%** – 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-3	ДВГ-5	ДВГ-6	ДВГ-7
$\eta_{\text{общо}}$	%	80,22	78,51	76,93	75,20	83,01
ΔF	%	19,39	17,70	15,95	13,00	22,17

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 414,2778	1 414,2778		

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 302,7222 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,4704 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	707,000	707,000		
Електрическа енергия	MWh	668,000	668,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 713,948	1 713,948		

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	254,000	254,000		
Електрическа енергия	MWh	241,000	241,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	630,453	630,453		

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	491,000	491,000		
Електрическа енергия	MWh	464,000	464,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 241,317	1 241,317		

Показатели за инсталация ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	240,000	240,000		
Електрическа енергия	MWh	209,000	209,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	597,049	597,049		

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	142,000	142,000		
Електрическа енергия	MWh	135,000	135,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	333,695	333,695		

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 834,000	1 834,000		
Електрическа енергия	MWh	1 717,000	1 717,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 516,463	4 516,463		

- Потребена топлинна енергия: **2 734,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 1\,130,000 \text{ MWh}$).

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-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:

$1\,717,000 \text{ MWh} - 302,7222 \text{ MWh} = \mathbf{1\,414,2778 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-7, 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 **1 717,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от

инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-5, ДВГ-6 и ДВГ-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 **1 717,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 414,2778 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,205 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 414,482 MWh**, което е равно на **1 414 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,482 MWh** за следващ период на сертифициране.

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 1 414 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

14. „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 вх. № **Е-ЗСК-31 от 15.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **506,964 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

С писмо с изх. № Е-ЗСК-31 от 06.03.2017 г. на КЕВР, от „Декотекс“ АД е изискано да бъде представена следната информация/документи:

1. Среден сертификат на природния газ в пункта на доставка за периода 01.01.-31.01.2017 г.;

2. Удостоверение, издадено от Национален институт по метеорология и хидрология за средната температура на обкръжаващата среда за района на гр. Сливен за периода 01.01.-31.01.2017 г.;

3. Декларация от изпълнителния директор на дружеството по чл. 163б, ал. 2, съдържаща информацията по т. 8, 9 и 10 от Закона за енергетиката.

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.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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%
- Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 300 kJ/nm³**;
- Дружеството е представило официална метеорологична справка, издадена от НИМХ-БАН, филиал-Пловдив, от която е видно, че за месец януари 2017 г. средномесечната температура на въздуха е (минус) **-1,7°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: **50,23%** – 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: **87,95%** – 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	506,964		506,964	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{11,800\ MWh}$;
 - 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:
 - $\eta_{общо} = \mathbf{88,01\%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{26,06\%}$;
- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	589,600	589,600		
Електрическа енергия	MWh	518,764	518,764		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 259,323	1 259,323		

- Потребена топлинна енергия: **348,400 MWh**.

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, е констатирано, че посочената от дружеството средна температура на обкръжаващата среда (1,7°C) е **невярна**. Работната група е извършила корекция, като в справката е поставена вярната средномесечна температура на околната среда за района на гр. Сливен за месец януари 2017 г. – (минус) **-1,7°C**.

Вследствие на извършената корекция са получени следните резултати:

- Хармонизирана референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за инсталация ДВГ-1: $\eta_{\text{КЕЦ}}^{\text{КЕЦ}} = 50,55 \%$;
- Икономия на използваното гориво (ΔF) за централата: $\Delta F = 25,77 \%$.

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:

518,764 MWh – 11,800 MWh = **506,964 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **518,764 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 **518,764 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **506,964 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,155 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **507,119 MWh**, което е равно на **507 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,119 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени **507 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

15. „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 16.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **123,628 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 **34 598 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура от **-5,8°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: **49,72%** – 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	88,109		88,109	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 35,519 \text{ MWh}$;
- 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 ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 78,43\%$;
 - $\Delta F = 13,77\%$;
- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	179,261	179,261		
Електрическа енергия	MWh	123,628	123,628		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	386,197	386,197		

- Потребена топлинна енергия: **179,261 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:

$123,628 \text{ MWh} - 35,519 \text{ MWh} = \mathbf{88,109 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **123,628 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 **123,628 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **88,109 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,823 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **88,932 MWh**, което е равно на **88 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,932 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена

централа ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“, гр. София, да бъдат издадени **88 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

16. „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 **10.02.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **69,995 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 **34 137 kJ/nm³**;

- За периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. дружеството не е приложило официална справка за средната стойност на външната температура, отбелязана в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата със стойност **-5,7°C**, но работната група я приема за достатъчно достоверна, сравнявайки я с приложената справка от „Топлофикация София“ ЕАД с източник НИМХ – БАН.

- 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: **48,32%** – 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	65,231		65,231	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 4,764 \text{ MWh}$;

– 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 „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:

– $\eta_{\text{общо}} = 83,68\%$;

– $\Delta F = 22,14\%$;

- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	88,300	88,300		
Електрическа енергия	MWh	69,995	69,995		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	189,177	189,177		

- Потребена топлинна енергия: **270,160 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 ДВГ-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:

$69,995 \text{ MWh} - 4,764 \text{ MWh} = 65,231 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **69,995 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 **69,995 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **65,231 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,885 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **66,116 MWh**, което е равно на **66 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,116 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени **66 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

17. „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 10.02.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.11.2016 г. до 30.11.2016 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 – 2 708,990 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 12,554 MWh;
- произведена по комбиниран начин – **2 836,714 MWh**;
- собствени нужди на централата – 140,278 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „ЕВН Електроразпределение“ ЕАД – 2 696,436 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 от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., 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 **34 137 kJ/nm³**;

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. средна стойност на външната температура в района на централата от **-4,3°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 **50,67 %** – 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	2 696,436		2 696,436	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 140,278 \text{ MWh}$;

– няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потребл.} = 0 \text{ MWh}$;

– 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
$\eta_{общо}$	%	77,45	79,69
ΔF	%	16,32	18,02

• Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	2 183,795	2 183,795		
Електрическа енергия	MWh	2 190,271	2 190,271		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 647,869	5 647,869		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	682,356	682,356		
Електрическа енергия	MWh	646,443	646,443		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 667,517	1 667,517		

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 866,151	2 866,151		
Електрическа енергия	MWh	2 836,714	2 836,714		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7 315,386	7 315,386		

• Потребена топлинна енергия: **2 866,151 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:

$2\,836,714\text{ MWh} - 140,278\text{ MWh} = \mathbf{2\,696,436\text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **2 836,714 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 **2 836,714 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2 696,436 MWh**.

• Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,862 MWh**.

• Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **2 697,298 MWh**, което е равно на **2 697 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,298 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени **2 697 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна

електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

18. „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжеви комплекс-200 дка“

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 10.02.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжеви 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик. В заявлението е посочено количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин:

- продадена по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 3 261,200 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 22,028 MWh;
- произведена по комбиниран начин – **3 407,199 MWh**;
- собствени нужди на централата – 168,027 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „ЕВН Електроразпределение“ ЕАД – 3 239,172 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 **4,871 MW_e**.

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжеви 200 дка“ през разглеждания период от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1 и ДВГ-2) с газо-бутални двигатели:

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

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

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

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

- Видът на основното гориво е природен газ с долна тоplotворна способност **34 137 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна

стойност на външната температура в района на централата от **-4,3°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 **23.10.2013 г.** (т.е. и двете **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: и за двете **50,67%** – 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 **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	3 239,172		3 239,172	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 168,028 \text{ MWh}$;

- 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;

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

- Изчисленията от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 и ДВГ-2 са:

Показател	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{\text{общо}}$	%	77,88	80,16
ΔF	%	17,32	18,96

- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. на инсталациите: 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	1 784,994	1 784,994		
Електрическа енергия	MWh	1 875,294	1 875,294		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4 699,670	4 699,670		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 552,172	1 552,172		
Електрическа енергия	MWh	1 531,905	1 531,905		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 847,595	3 847,595		

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 337,166	3 337,166		
Електрическа енергия	MWh	3 407,199	3 407,199		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8 547,265	8 547,265		

• Потребена топлинна енергия: **3 337,166 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, 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:
 $3\,407,199 \text{ MWh} - 168,027 \text{ MWh} = \mathbf{3\,239,172 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **3 407,199 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 **3 407,199 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3 239,172 MWh**.

• Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,038 MWh**.

• Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **3 239,210 MWh**, което е равно на **3 239 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,210 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъдат издадени **3 239 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

19. „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 10.02.2017 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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: 383,120 MWh;
- произведена електрическа енергия: **530,900 MWh**, в т.ч. реално отпусната електрическа енергия към ЕРП: 504,928 MWh;
- собствени нужди на централата: 25,972 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 **3,044 MW_e**;

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, през разглеждания период от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **34 598 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от (минус) **-4,9°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: **50,72 %** – 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	504,928		504,928	

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

централата, дружеството е записало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 25,972 \text{ MWh}$;

– 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 ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:

– $\eta_{\text{общо}} = 78,39\%$;

– $\Delta F = 17,27\%$;

• Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	529,330	529,330		
Електрическа енергия	MWh	530,900	530,900		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 352,538	1 352,538		

• Потребена топлинна енергия: **529,330 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:

$530,900 \text{ MWh} - 25,972 \text{ MWh} = 504,928 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **530,900 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **530,900 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **504,928 MWh**.

• Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,648 MWh**.

• Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **505,576 MWh**, което е равно на **505 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,576 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени **505 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

20. „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 13.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., в размер на **4 848,000 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 на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e**;
- В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. са били в експлоатация една инсталация (ДВГ-1) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
- Параметрите на тази инсталация, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор са:
 - 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 **34 137 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **-5,16°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Пловдив;
- И двете инсталации са изградени през **2012 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: **52,13%** – 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: **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	4 827,000	4 420,000		407,000

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 22,000 \text{ MWh}$;

– 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 – **0,963 не отговаря** на Регламента;

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 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-1 и ДВГ-2, са:

Показатели	Мярка	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{\text{общо}}$	%	86,90	86,81
ΔF	%	23,29	23,22

• Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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:

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5 207,000	5 207,000		
Електрическа енергия	MWh	4 849,000	4 849,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 578,203	11 578,203		

• Потребена топлинна енергия: **5 207,000 MWh**.

След прегледа на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, са констатирани неточности и несъответствия. Работната група е извършила следните корекции:

• променена е средната температура на обкръжаващата среда (минус) **-5,1°C**;

• променен е коригиращият фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия, както следва:

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

Вследствие на извършената корекция са получени следните резултати:

• Хармонизирана референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2:

– $\eta_{\text{е КЕЦ}} = 50,73 \%$;

• Икономия на използваното гориво (ΔF) за централата:

– $\Delta F_{\text{ДВГ-1}} = 24,58 \%$;

– $\Delta F_{\text{ДВГ-2}} = 24,51 \%$.

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 електрогенераторите на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{\text{сн}}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{\text{нето}}$ на изхода на централата:
 $4\,849,000 \text{ MWh} - 22,000 \text{ MWh} = 4\,827,000 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **4 849,000 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 **4 849,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **4 827,000 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,000 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **4 827,000 MWh**, което е равно на **4 827 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,000 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени **4 827 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

21. „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 **14.02.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, в размер на **1 218,391 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **34 137 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **-3,2°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Варна;
- Инсталацията 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: **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	1 193,373		1 160,373	33,000

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 25,019 \text{ MWh}$;
 - 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 10 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,918 отговаря** на Регламента;
 - потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:
 - $\eta_{общо} = \mathbf{86,90 \%}$;
 - $\Delta F = \mathbf{25,14 \%}$;
- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	1 353,000	1 353,000		
Електрическа енергия	MWh	1 218,392	1 218,392		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 959,146	2 959,146		

- Потребена топлинна енергия: **1 353,000 MWh**.

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

Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия.

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

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

$1\,218,392 \text{ MWh} - 25,019 \text{ MWh} = \mathbf{1\,193,373 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **1 218,392 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 **1 218,392 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **1 193,373 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,146 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 193,519 MWh**, което е равно на **1 193 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,519 MWh** за следващ период на сертифициране.

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 **1 193 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

22. „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 **22.02.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Газов когенерационен модул“ към „УМБАЛ – Проф. д-р Стоян Киркович“ АД, в размер на **34,192 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 MW_e**.

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

Параметрите на инсталацията са:

- номинална електрическа мощност 0,150 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 0,202 MW_t;
- електрическа ефективност 35,35 %;
- топлинна ефективност 47,51 %;
- обща ефективност 82,86 %;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 137 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **-1,0°C** е представена справка, но тя не е официално издадена от НИМХ – разпечатани са данни от сайта www.stringmeteo.com. Работната група приема посочената температура за достоверна, сравнявайки я със средната температура на въздуха за месец януари 2017 г. за района на гр. Сливен (-1,7°C), съгласно метеорологична справка в месечния хидрометеорологичен бюлетин на НИМХ-БАН, издаден м. януари 2017 г. в гр. София.

- Инсталацията е въведена в експлоатация на **13.05.2011 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 е **47,96 %**;
- топлинна енергия е **90,00 %**;

- 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	32,852		32,852	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 1,340\text{ MWh}$;
- няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потребл.} = 0\text{ MWh}$;
- закупени количества ЕЕ за производство – $1,220\text{ MWh}$;

- 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 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:

– $\eta_{\text{общо}} = 79,44\%$;

– $\Delta F = 15,41\%$;

- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	54,136	54,136		
Електрическа енергия	MWh	34,192	34,192		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	111,183	111,183		

- Потребена топлинна енергия: **75,790 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:

$34,192 \text{ MWh} - 1,340 \text{ MWh} = \mathbf{32,852 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **34,192 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 **34,192 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **32,852 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,195 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **33,047 MWh**, което е равно на **33 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,047 MWh** за следващ период на сертифициране.

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 **33 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

23. „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 07.02.2017 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжевия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, в размер на **1 398,8745 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 от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газо-бутален двигател 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 **34 790 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **-4,9°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Плевен;

- Инсталацията 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: **50,80 %** – 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	1 398,875		1 398,875	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 47,445 \text{ MWh}$;
- 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 ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 84,38 \%$;
 - $\Delta F = 23,18 \%$;
- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	1 426,320	1 426,320		
Електрическа енергия	MWh	1 446,320	1 446,320		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 404,398	3 404,398		

- Потребена топлинна енергия: **1 426,320 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:

$1\,446,320 \text{ MWh} - 47,445 \text{ MWh} = \mathbf{1\,398,875 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **1 446,320 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 **1 446,320 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 398,875 MWh.**
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,850 MWh.**
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 399,725 MWh**, което е равно на **1 399 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,725 MWh** за следващ период на сертифициране.

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 1 399 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

24. „3-Пауър“ ООД

„3-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1618, Район Витоша, бул. „България“ № 102, бизнес център „Белисимо“ ет. 5, с **ЕИК 203652248** 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-36** от **14.02.2017 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Оранжериен комплекс“, находяща се в гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“ за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. в размер на **1 490,200 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След преглед на постъпилата от дружеството информация, с писмо с изх. № Е-ЗСК-36 от 07.03.2017 г., от „3-Пауър“ ООД е изискано да бъде представено следното:

1. Алгоритъм за 2017 г., утвърден от Министъра на енергетиката;
2. Декларация от управителите на дружеството по чл. 163б, ал. 2, съдържаща информацията по т. 8, 9 и 10 от Закона за енергетиката;
3. Копие на фактури за продадена електрическа енергия на крайния снабдител за месец януари 2017 г., ведно с подписан и подпечатан двустранен протокол за определяне на количеството електрическа енергия, подлежащо на фактуриране;
4. Копие на фактури за доставка на природен газ за месец януари 2017 г.
5. Среден сертификат на природния газ в пункта на доставка за периода 01.01.-31.01.2017 г.;
6. Удостоверение, издадено от Национален институт по метеорология и хидрология за средната температура на обкръжаващата среда за района на гр. Сливен за периода 01.01.-31.01.2017 г.;

С писмо към вх. № Е-ЗСК-36 от 10.03.2017 г., дружеството е представило изисканата информация и документи.

От декларацията е видно, че на **16.06.2011 г.** е получена европейска инвестиционна помощ по мярка 121 „Модернизирание на земеделските стопанства“ от **Държавен фонд „Земеделие“** в размер на **2 899 999 лв.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата ТЕЦ „Оранжериен комплекс“ гр. Сливен е **2,430 MW_e**.
- В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „JMS616GS-N.LC“, производство на „Йенбахер“ – Австрия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност – 2,430 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,45 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,40 %;
 - топлинна ефективност 42,80 %;
 - обща ефективност 86,2 %.
- Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **33 727 kJ/nm³**;
- Дружеството е представило официална метеорологична справка, издадена от НИМХ-

БАН, филиал-Пловдив, от която е видно, че за месец януари 2017 г. средномесечната температура на въздуха е (минус) **-1,7°C**.

• Инсталацията е въведена в експлоатация на **30.11.2010 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: **49,73 %** – 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	1 490,200		1 490,200	

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 16,300 \text{ MWh}$;

– в т.ч. ЕЕ за собствени нужди на ТЕЦ – $E_{сн\ тец} = 11,088 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за производство = $27,000 \text{ MWh}$;

Забележка: В справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата дружеството е записало за $E_{сн\ собств.}$ потребл.(филиал) = 1 490,200 MWh, което не може да е вярно, тъй като в тази клетка се записва електроенергията за филиал само при положение, че той е преди уреда за търговско мерене. Но ако беше такъв случаят, то продадената електрическа енергия на изхода би била 0 MWh. Освен това и $E_{сн\ тец}$ и $E_{закуп.}$ за произв. не са с реални стойности, но най-важната в случая електрическа енергия за собствени нужди на площадката $E_{сн}$ (важна за получаването на $E_{нето}$) не може да е грешна, тъй като в справката се получава автоматично от разликата: $E_{бр.} - E_{продадена\ по\ електромер}$.

• 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 - **0,918 не отговаря** на Регламента (*вярната е 0,935*);

– потребявана на площадката с напрежение 0,4 V – **0,914 не отговаря** на Регламента;

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

– $\eta_{общо} = 75,94 \%$;

– $\Delta F = 17,87 \%$;

• Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩИ показатели за централата с ДВГ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 247,710	1 247,710		
Електрическа енергия	MWh	1 506,500	1 506,500		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 626,699	3 626,699		

- Потребена топлинна енергия: **1 247,710 MWh**.

След прегледа на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, са констатирани неточности и несъответствия. Работната група е извършила следните корекции:

- променен е коригиращият фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия, както следва:

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

- потребявана на площадката с напрежение 0,4 V – **0,851** (съгласно Регламента);

Вследствие на извършените корекции са получени следните резултати:

- Хармонизирана референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия за инсталация ДВГ-1:

– $\eta_{\text{ЕЕЦ}}^{\text{КЕЦ}} = 50,60 \%$;

- Икономия на използваното гориво (ΔF) за централата:

– $\Delta F_{\text{ДВГ-1}} = 16,89 \%$;

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:

$1\,506,500 \text{ MWh} - 16,300 \text{ MWh} = 1\,490,200 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 **1 506,500 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 **1 506,500 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 490,200 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,907 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертифициране, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 491,107 MWh**, което е равно на **1 491 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,107 MWh** за следващ период на сертифициране.

Въз основа на горното предлагаме: на „3-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжериен комплекс“, намираща се в гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“, да бъдат издадени **1 491 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

25. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД

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

С писмо вх. № **Е-ЗСК-12** от **13.02.2017 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 „Габрово“ за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 1 214,300 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 „Габрово“, е **6,0 MW_e**;

- През разглеждания период в централата е била в експлоатация **една инсталация ТГ-3** за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с парна турбина с противоналягане с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e и се захранва с пара от работилите (заедно или поотделно) през този период котли ЕПГ-2 и ЕПГ-8 (с Разрешително за ползване № СТ-05-1901/29.12.2016 г. издадено от ДНСК);

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **15 823 kJ/kg**;

- Инсталация **ТГ-3** е въведена в експлоатация на **01.02.1978 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: **36,08%** – която би трябвало да е с приложени коригиращи фактори за избегнати загуби от мрежата върху референтните стойности на трите вида гориво – лигнитни въглища, твърда биомаса и мазут (*отговаря на Регламента*);

- топлинна енергия: **86,07%** – 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 от трите вида гориво – лигнитни въглища, твърда биомаса и мазут – за к.п.д. на топлинната енергия за 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 **парна турбина с противоналягане ТГ-3** трябва да е равна или по-голяма **от 75 %**;

- 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 на продадената електрическа енергия за периода 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.:

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1 215,050		1 214,300	0,750

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 0,970 \text{ MWh}$;
 - ЕЕ за собствени нужди за производството на ТЕЦ $E_{\text{сн тец}} = 738,599 \text{ MWh}$, в т.ч. закупени количества ЕЕ за производството = 737,629 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 Мрежи” 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 ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-3 са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 84,44\%$;
 - $\Delta F = 13,22\%$;
- Общите показатели, за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. на инсталация ТГ-3, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 905,000	8 437,000	5 468,000	
Електрическа енергия	MWh	1 216,020	1 216,020		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	18 878,000	11 432,131	7 445,869	

- Потребена топлинна енергия: **5 987,000 MWh.**

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-3, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова сумата от изработената от нея електрическа енергия директно се намалява със 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:

$1\,216,020 \text{ MWh} - 0,970 \text{ MWh} = \mathbf{1\,215,050 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. – за инсталация **ТГ-3** (парна турбина с противоналягане) е **по-голяма от 75%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 216,020 MWh**;
- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за инсталация **ТГ-3** е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1 216,020 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1 215,050 MWh.**
- Остатъкът над цяло число MWh от предходния период на сертифициране (от 01.11.2016 г. до 30.11.2016 г.), в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,000 MWh** (следва да се има предвид,

че след влизането на промените в ЗЕ от 30.12.2016 г., дружеството има неиздадени електронни сертификат за месеците ноември и декември 2017 г., от които е възможно да се натрупа остатък и той ще бъде взет предвид след издаването им).

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **1 215,050 MWh**, което е равно на **1 215 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,050 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Габрово“ ЕАД, гр. Габрово за централа ТЕЦ „Габрово“, да бъдат издадени 1 215 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

26. „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 10.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 15 124,824 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 „Република“, е **105 MW_e**;

- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-3 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:

– **ТГ-3 е парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e.

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **6 995 kJ/kg**;

- За посочената от дружеството, относно периода – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средната стойност на външната температура от (минус) **-7,9°C** са представени официални данни за град Перник с източник НИМХ – филиал Кюстендил (вече не е необходимо тя да се прилага, когато преобладаващото гориво не е газообразно);

- Инсталация **ТГ-3** е въведена в експлоатация на **24.06.1993 г.**, а неработилата през този период ТГ-5 на 30.08.1966 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: **41,18%** – 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: **85,76%** – 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 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 **парна турбина с противоналягане (ТГ-3)** трябва да е равна или по-голяма **от 75 %**;

- 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	8 723,258	1 983,258	4 342,000	2 398,000

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{6\ 401,566\ MWh}$;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 344,789 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 ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за трите инсталации, са следните:

- $\eta_{общо} = \mathbf{82,90\%}$;

- $\Delta F = \mathbf{12,77\%}$;

- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. на инсталация ТГ-3, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68 937,700	63 648,100	5 289,600	
Електрическа енергия	MWh	15 124,824	15 124,824		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	101 264,691	95 018,143	6 246,547	

- Потребена топлинна енергия: **46 725,000 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 ТГ-3, покрива критерия за брутна високоэффективна комбинирана електрическа енергия и затова сумата от изработената от нея електрическа енергия 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:

$15\ 124,824\ MWh - 6\ 401,566\ MWh = \mathbf{8\ 723,258\ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. – за инсталация **ТГ-3** (парна турбина с противоналягане) е **по-голяма от 75%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 124,824 MWh**;
- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталация **ТГ-3** е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 124,824 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8 723,258 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходния период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,854 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **8 724,112 MWh**, което е равно на **8 724 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,112 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Перник” АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република”, да бъдат издадени **8 724 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

27. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

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

Със заявление вх. №**Е-ЗСК-13** от **13.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **31 546,000 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;

– два турбогенератора (ТГ-1 и ТГ-2), свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от котел-утилизатора и енергийни котли със станционни номера от 2 и 3. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:

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

ТГ-2 се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e.

• Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 598 kJ/nm³**;

• За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура от (минус) **-4,4°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: **51,62%** – 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 3 041 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	28 227,000	14 681,000	8 123,500	5 422,500

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 3\,319,000\text{ MWh}$;

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{закуп. за произв.} = 57,000\text{ MWh}$;

• 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 ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за КПГЦ са:

– $\eta_{общо} = 83,23\%$;

– $\Delta F = 10,32\%$;

• Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. на инсталация: КПГЦ,

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	83 263,000	82 420,000	843,000	
Електрическа енергия	MWh	31 546,000	31 546,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	136 219,000	135 294,000	925,000	

• Потребена топлинна енергия: **59 307,000 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:

$31\,546,000 \text{ MWh} - 3\,319,000 \text{ MWh} = 28\,227,000 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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 31 546,000 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 **31 546,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **28 227,000 MWh**.

• Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,000 MWh**.

• Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатък от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **28 227,000 MWh**, което е равно на **28 227 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,000 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени **28 227 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

28. „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 вх. № Е-ЗСК-14 от 10.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 27 054,000 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 18 581,973 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 18 081,690 MWh, в т.ч. на обществения доставчик НЕК ЕАД – 18 074,250 MWh, както и на крайния снабдител ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 7,440 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 са били в експлоатация две инсталации – ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

- **ТГ-8/ТГ-8А** е комбинация от две инсталации: **ТГ-8** – парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e, като на изхода ѝ е каскадно присъединена **ТГ-8А** (Разрешение за ползване от ДНСК № СТ-05-2194/30.11.2015 г.) – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;

- **ТГ-9** (Разрешение за ползване от ДНСК № СТ-05-826/10.06.2015 г.) е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем пароотбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 137 kJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура от (минус) **-5,7°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;

- Инсталация **ТГ-9** е въведена в експлоатация на **28.08.2015 г.**, а инсталация **ТГ-8/ТГ-8А** е въведена в експлоатация на **22.12.2015 г.** (т.е. и двете са **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **51,32%** – 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: **88,80%** за ТГ-8/ТГ-8А и **88,71%** за ТГ-9 – които би трябвало да са 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 всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 (парни турбини 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	18 581,973	16 571,216	10,757	

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 8\,472,027\text{ MWh}$;

- в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 86,373 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 Разпределение България” ЕАД – **0,918 отговаря** на Регламента;

- потреблявана 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-9, са:

Показател	Мярка	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
$\eta_{общо}$	%	90,07	87,71
ΔF	%	11,47	14,85

- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	22 822,019	13 637,197	9 184,822	
Електрическа енергия	MWh	2 514,000	2 514,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	28 220,131	17 932,167	10 287,964	

Показатели за ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	119 308,873	71 303,024	49 754,596	
Електрическа енергия	MWh	24 540,000	24 540,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	162 933,173	109 161,583	53 771,590	

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	142 130,892	84 940,221	48 005,849	
Електрическа енергия	MWh	27 054,000	27 054,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	191 153,304	127 093,750	64 059,554	

- Потребена топлинна енергия: **211 088,250 MWh**(в т.ч. от $Q_{вк} = 103\,547,000\text{ MWh}$).

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 високоэффективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на

шините на електрогенераторите на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 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:
 $27\,054,000 \text{ MWh} - 8\,472,027 \text{ MWh} = 18\,581,973 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. – за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно 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 27 054,000 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно 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 **27 054,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **18 581,973 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,504 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **18 582,477 MWh**, което е равно на **18 582 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,477 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени **18 582 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

29. „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 10.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 80 079,232 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 78 626,928 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 64 416,165 MWh, в т.ч. на обществения доставчик НЕК ЕАД – 62 184,165 MWh, както и на крайния снабдител ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 2 232,000 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 в ТЕЦ „София изток“, е **126 MW_e**.

- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация три инсталации – ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са разделени в два отделни блока, като следва:

- Първият блок включва енергийни котли със станционни номера от 1 и 2 на общ парен колектор, от който с пара се захранват инсталации **ТГ-1 и ТГ-2**, като всяка от тях е **кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- Вторият блок включва енергийни котли със станционни номера 6 и 7 на общ парен колектор от който с пара се захранва инсталация **ТГ-5 – турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 598 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно периода – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., средна стойност на външната температура от (минус) **-5,7°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;

- Инсталация **ТГ-1** е въведена в експлоатация на **14.05.1964 г.**, **ТГ-2** е въведена в експлоатация на **16.06.1964 г.**, а **ТГ-5** на **29.09.1988 г.** (т.е. и трите **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **51,68%** – еднаква за ТГ-1, ТГ-2 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: **87,61%** за ТГ-1; **87,60%** за ТГ-2 и **88,71%** за ТГ-5 – които би трябвало да са 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 за всяка от тях 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 инсталации: **ТГ-1 и ТГ-2** (кондензационна турбина с регулируеми пароотбори), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

- 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	64 156,823	61 594,407	2 562,416	

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 15\,922,409\text{ MWh}$;
 - 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 ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Разпределение 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 ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF), за двете инсталации през разглеждания период, са следните:

Показател	Мярка	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-5
$\eta_{\text{общо}}$	%	82,37	82,40	83,36
ΔF	%	10,14	10,15	10,45

- Общите показатели за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. на инсталации ТГ-1, ТГ-2, ТГ-5 и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	53 179,000	52 965,000	214,000	
Електрическа енергия	MWh	19 012,397	19 012,397		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	87 633,000	87 387,000	246,000	

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	37 902,000	37 751,000	151,000	
Електрическа енергия	MWh	13 518,527	13 518,527		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	62 396,000	62 223,000	173,000	

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	133 372,000	133 300,000	72,000	
Електрическа енергия	MWh	47 548,308	47 548,308		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	217 033,000	216 951,000	82,000	

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	224 453,000	224 016,000	437,000	
Електрическа енергия	MWh	80 079,232	80 079,232		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	367 062,000	366 561,000	501,000	

- Потребена топлинна енергия: **376 323,000 MWh**(в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 151\,869,000\text{ MWh}$).

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 инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 и 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:
 $80\,079,232 \text{ MWh} - 15\,922,409 \text{ MWh} = \mathbf{64\,156,823 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите **ТГ-1** и **ТГ-2** е **по-голяма от 80%** 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 **32 530,924 MWh**;
- 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 **47 548,308 MWh**;
- Общата брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **78 626,928 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** поотделно за всяка от инсталациите: **ТГ-1**, **ТГ-2** и **ТГ-5**, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **80 079,232 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **64 156,823 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,865 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **64 157,688 MWh**, което е равно на **64 157 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,688 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени **64 157 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството **нетна** електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

30. „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 **10.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., като е записало следните няколко стойности:

- Количество брутна електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **46 862,191 MWh**, в т.ч.:
 - от Инсталация 1 „Коген“ – **37 979,100 MWh**, в т.ч. високоефективна комбинирана брутна електрическа енергия **37 979,100 MWh**;
 - от Инсталация 2 ТГ-2 – **8 883,091 MWh**, в т.ч. високоефективна брутна електрическа енергия **8 883,091 MWh**;
 - от Инсталация 3 ТГ-3 – **0 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 потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация (от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.), 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. е била произведена комбинирана електрическа енергия от два различни вида инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по смисъла на чл. 2 от Наредба № РД-16-267 и затова те се разглеждат в **две отделни справки по чл. 4, ал. 4** от Наредбата:

1) **КПГЦ** (№ 1 „Коген“) отговаря на инсталация по чл. 2, т. 5 от Наредба № РД-16-267 – представляваща комбиниран парогазов цикъл и включваща: **газова турбина** с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, **котел-утилизатор с допълнителна горивна система** към него за производство на прегрята пара и **парна турбина** (ТГ-4) с **противоналягане** с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.

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

(Неработещата през този период ТГ-3 – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 25 MW_e – е въведена в експлоатация на 15.04.1996 г.).

- Видът на основното гориво за инсталации КПГЦ (№ 1 „Коген“) и ТГ-2 е природен газ с долна топлотворна способност **34 137 kJ/nm³**;

- За посочената от дружеството, относно разглеждания времеви период, средна стойност на външната температура от (минус) **-2,661°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: **51,13%** – 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: **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 с допълнителна горивна система се явяват като парогенератори и за ТГ-4 в състава на КПГЦ, като няма наличие на върнат кондензат*);

- Инсталация **ТГ-2** е въведена в експлоатация на **15.05.1976 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: **51,85%** – 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: **87,22%** – 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 и съответно гореща вода, 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 КППЦ (№ 1 „Коген“) трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

• Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за инсталация ТГ-2 (парна турбина с противоналягане) трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;

• 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 от тези инсталации **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

1) В първата справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, отнасяща се за инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“), е записано:

• Количества изнесени от изхода на площадката с инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	36 695,386	24 235,116		12 461,270

• За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на КППЦ (№ 1 „Коген“), дружеството е отбелязало следните данни:

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 1\,282,714\text{ MWh}$;

– в т.ч. ЕЕ за собствени нужди на КППЦ – $E_{сн\text{ КППЦ}} = 1\,163,647\text{ MWh}$;

– няма закупени количества ЕЕ за КППЦ = 0 MWh ;

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

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

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

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

– $\eta_{общо} = 88,46\%$;

– $\Delta F = 26,92\%$;

• 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 (№ 1 „Коген“)	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	38 633,742	38 101,969	531,773	
Електрическа енергия	MWh	37 979,100	37 979,100		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	86 628,507	86 002,891	625,616	

• Потребена топлинна енергия: 38 492,000 MWh.

2) Във втората справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, отнасяща се за инсталация ТГ-2, е записано:

• Количества изнесени от изхода на площадката с инсталация **ТГ-2** електрическа енергия **по електромер:**

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	7 953,418	7 953,418		

- За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на ТГ-2, дружеството е отбелязало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ TГ2} = 929,673$ MWh;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТГ-2 = 0 MWh;
- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
 - потреблявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-2 са:
 - $\eta_{общо} = 83,95\%$;
 - $\Delta F = 10,13\%$;
- Общите показатели, за разглеждания период относно инсталация ТГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	37 968,159	29 953,503	8 014,656	
Електрическа енергия	MWh	8 883,091	8 883,091		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	55 449,695	46 260,589	9 189,106	

- Потребена топлинна енергия: 27 059,994 MWh.

3) От обединяването на двете справки по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, се получават следните данни за цялата централа ТЕЦ „Пловдив Север“:

- Количества изнесени от изхода на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“ електрическа енергия по електромер:

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	44 648,804	32 188,534		12 461,270

- За количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на ТЕЦ „Пловдив Север“, се получават следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = 2\,212,387$ MWh;
 - няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
- Общите показатели за ТЕЦ „Пловдив Север“ са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	76 601,901	68 055,472	8 546,429	
Електрическа енергия	MWh	46 862,191	46 862,191		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	142 078,202	132 263,480	9 814,722	

- Потребена топлинна енергия: **65 551,994 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 на централа ТЕЦ „Пловдив Север“, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образуващи КППЦ и съответно на ТГ-2 покрива поотделно критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на обединената стойност за $E_{сн}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо

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

$46\,862,191\text{ MWh} - 2\,212,387\text{ MWh} = 44\,649,804\text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. – за инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 37 979,100 MWh;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 8 883,091 MWh;
- Общата брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на 46 862,191 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** поотделно за всяка от инсталациите: КППЦ (№ 1 „Коген“) и ТГ-2, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **46 862,191 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **44 649,804 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,309 MWh**.

• Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **44 650,113 MWh**, което е равно на **44 650 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,113 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени **44 650 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

31. „Брикел“ ЕАД

„Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с **ЕИК 123526494**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-096-03/14.03.2001 г.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-18 от 13.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 38 392,332 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. в централата не са били в експлоатация инсталации ТГ-3 и ТГ-4, като останалите две инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1, ТГ-2 – са работили** и всяка от тях е с **кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори** и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **10 402 кJ/kg**;
- Инсталация **ТГ-1** е въведена в експлоатация на **01.12.1960 г.**, а **ТГ-2** е въведена на **21.04.1961 г.** (като неработилите през този период: **ТГ-3** е въведена на **19.09.1961 г.**, а **ТГ-4** на **14.04.1962 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: **38,93%** – 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: **81,014%** – 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-1 и ТГ-2** (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 **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	21 314,044	20 278,500		1 035,544

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\ тец} = \mathbf{17\ 078,288\ MWh}$;

– в т.ч. $E_{собрств.потребл.(\text{филиал})} = 2\ 504,754\ MWh$ (за Брикетна фабрика);

– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,021 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-1	ТГ-2
$\eta_{общо}$	%	80,72	81,00
ΔF	%	23,22	23,49

Общите показатели, за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. на инсталации ТГ-1 и ТГ-2, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	72 525,000	70 199,000	2 326,000	
Електрическа енергия	MWh	27 856,332	27 856,332		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	124 188,000	121 475,000	2 713,000	

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27 342,000	26 551,000	791,000	
Електрическа енергия	MWh	10 536,000	10 536,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	46 711,000	45 788,000	923,000	

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	99 867,000	96 750,000	3 117,000	
Електрическа енергия	MWh	38 392,332	38 392,332		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	170 899,000	167 263,000	3 636,000	

• Потребена топлинна енергия: **95 300,583 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: ТГ-1 и ТГ-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:

$38\,392,332\text{ MWh} - 17\,078,288\text{ MWh} = \mathbf{21\,314,044\text{ MWh}}$ – 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-1 и ТГ-2 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **38 392,332 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **38 392,332 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21 314,044 MWh**;

• Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,874 MWh**.

• Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **21 314,918 MWh**, което е равно на **21 314 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,918 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 21 314 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

32. „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 14.02.2017 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 5 314,680 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 пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **10 543 кJ/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: **39,44%** – 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: **85,32%** – 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 пароотбори), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоефективно 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	3 872,829	3 056,000		616,829

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 1\,441,851 \text{ MWh}$;
 - 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 ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-1 са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 80,88\%$;
 - $\Delta F = 19,29\%$;
- Общите показатели, за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 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	15 620,781	14 830,781	790,000	
Електрическа енергия	MWh	5 314,680	5 314,680		
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	25 889,433	24 907,090	982,343	

- Потребена топлинна енергия: **23 378,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 21\,238,000 \text{ MWh}$).

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-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:

$5\,314,680 \text{ MWh} - 1\,441,851 \text{ MWh} = 3\,872,829 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. – за инсталация ТГ-1 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 5 314,680 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 **5 314,680 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3 872,829 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,521 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **3 873,350 MWh**, което е равно на **3 873 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,350**

MWh за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 3 873 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

33. „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 **14.02.2016 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 20 152,148 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 една инсталация – ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Тя е свързана на общ парен колектор към енергийни котли със стационарни номера 7 и 8. **ТГ-6 е кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна работна калоричност **24 756 kJ/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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.“ В нея се съдържат данни и изчисления свързани с референтните стойности от Регламента относно: делът на всяко от използваните горива – **въглища** (антрацитни/черни) 95,23% и **природен газ** 4,77%, както и пропорционално изчисленияте корекционни коефициенти за свързването към съответните мрежи с няколко нива на напрежение по следния начин – **0,956** за продажби на НЕК ЕАД (110 kV и 6 kV), **0,961** за продажба на „Други“ (110 kV, 20 kV, 6 kV, 0,4 kV). Освен това в табличен вид са представени и изчисленията на коефициентите β за електрическите загуби (т.нар. недопроизводство).

• Инсталация **ТГ-6** е въведена в експлоатация на **10.05.1984 г.**, а неработилата през този период **ТГ-5** на **10.05.1985 г.** (т.е. ТГ-6 е **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

– електрическа енергия: **40,10%** – 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), твърда селскостопанска биомаса, природен газ и мазут (*отговаря на Регламента*);

– топлинна енергия: **87,38%** за всяка от двете – 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 няма наличие на върнат кондензат*);

• Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори, 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	17 276,150	4 491,240	1 507,670	11 277,240

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{6\,368,554\,MWh}$;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

За по-голяма яснота дружеството е приложило следната таблица:

Показатели	Мярка	януари 2017 г.
ЕЕ бруто	MWh	23 644,704
ЕЕ за собствени нужди (в период на производство)	MWh	6 368,554
ЕЕ нето (по електромери)	MWh	17 276,150
ЕЕ продажби на НЕК	MWh	4 491,240
ЕЕ продажби на Енерго Про	MWh	1 507,670

• 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 – **0,956 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“ – **0,961 отговаря** на Регламента за изчисления по пропорционален начин спрямо съответните количества на използваните мрежи: 110 kV, 20 kV 6 kV и 0,4 kV (*подробно описани в допълнителната справка*);

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

• Изчисленията от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-6 са:

– $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{72,81\%}$;

– $\Delta F = \mathbf{11,34\%}$;

Общите показатели, за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. на инсталация ТГ-6, и съответно централата, **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	94 802,498	82 253,667	12 548,831	
Електрическа енергия	MWh	23 644,704	20 152,148		3 492,556

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	160 282,150	128 016,769	14 837,699	17 427,681
----------------------------------	-----	-------------	-------------	------------	------------

- Потребена топлинна енергия: **44 779,000 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 $E_{\text{нето}}$:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация ТГ-6, и съответно централата, се вижда, че тя е по-голяма от 10% и изчисленото количество комбинирана електрическа енергия, покриваща и критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е следното:

ВЕКП_{бруто} = **20 152,148 MWh**;

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

$20\,152,148 / 23\,644,704 = 0,852290136$ (85,23%) – 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):

$6\,368,554 \times 0,852290136 = 5\,427,856$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$20\,152,148 \text{ MWh} - 5\,427,856 \text{ MWh} = \mathbf{14\,724,292 \text{ MWh}}$ – 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 инсталация ТГ-6, е **по-малка от 80%**, като след направените пресмятания в съответствие с наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 20 152,148 MWh;
- Отчетена **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-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 **20 152,148 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **14 724,292 MWh**.

- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,468 MWh**.

- Сумата – на произведената през разглеждания период нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **14 724,760 MWh**, което е равно на **14 724 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,760 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация-Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени **14 724 бр. сертификата по 1 MWh** за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

34. „Девен“ АД

„Девен“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, Област Варна, община Девня, гр. Девня, П.К. 9160, Промислена зона, с ЕИК 103004325 е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-047-03 от 06.12.2000 г., изм. с

Решения: № И1-Л-047-03 от 13.12.2004 г.; № И2-Л-047-03 от 05.06.2006 г.; № И3-Л-047 от 09.07.2007 г.; № И4-Л-047 от 05.11.2007 г.; № И5-Л-047 от 15.03.2010г.; № И6-Л-047 от 28.11.2011 г; № И7-Л-047 от 27.10.2015 г.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-22 от 10.02.2017 г.** и приложенията към него, „Девен“ 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 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г., като е записало следните две стойности:

– количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин **21 122,857 MWh**;
– в т.ч. количество електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност **10 886,826 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 произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Девен“ е **125 MW_e**;

- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1 и ТГ-4 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 по 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 и ТГ-8** са противонагнетателни турбини с регулируеми промишлени пароотбори и разполагат с регенеративни пароотбори за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера: 2, 6, 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; ТГ-8 с 21,0 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност: 23 633 kJ/kg за количество 18 603 t и 32 241 kJ/kg за количество 20 087 t – т.е. среднопретеглена долна топлотворна способност на цялото количество въглища **28 369 kJ/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, ТГ-7 и ТГ-8 – са **преди 2016 г.** съгласно критериите на Регламента) и дружеството е изчислило, че са получени резултати относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия: **38,51%** 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; **83,59%** за ТГ-6 и **83,62%** за ТГ-8 (само при ТГ-6 и ТГ-8 има и Q₃ освен Q₂) – 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 119 565,000 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 за 2017 г. (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
119 565,000	511,584	16 991,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	1 011,503	0,000	1,186	0,000	5 751,141	1 763,799	5 761,114	2 702,258

- 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, ТГ-7 и ТГ-8)**, 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	15 285,382	1 195,300		14 090,082

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = 9\,057,061\text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 249,839 MWh;
 - $E_{сн\text{ тец}} = 9\,057,061\text{ MWh} + 249,839\text{ MWh} = 9\,306,900\text{ MWh}$;
- 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;
 - потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,871 отговаря** на Регламента (пропорционално изчислен в зависимост от количествата);

- Изчислените 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	ТГ-8
$\eta_{\text{общо}}$	%	31,86	85,28	83,98	84,34	85,25
ΔF	%	19,47	7,99	18,21	6,90	19,00

Общите показатели, за периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. на инсталации ТГ-2, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, 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	4,854	4,854	0,122	
Електрическа енергия	MWh	3 221,160	1,574		3 219,586
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 125,034	7,883	0,133	10 117,018

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	100 201,772	97 689,893	2 511,879	
Електрическа енергия	MWh	5 147,916	5 147,916		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	123 337,155	120 593,985	2 743,170	

Показатели за инсталация ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	19 967,396	19 466,849	500,547	
Електрическа енергия	MWh	4 431,577	4 431,577		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	29 002,405	28 455,768	546,637	

Показатели за инсталация ТГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	100 375,533	97 859,298	2 516,235	
Електрическа енергия	MWh	5 088,115	5 088,115		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	124 809,766	122 061,839	2 747,927	

Показатели за инсталация ТГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	30 153,614	29 397,717	755,897	
Електрическа енергия	MWh	6 453,675	6 453,675		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	42 879,195	42 053,696	825,499	

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	250 703,169	244 418,489	6 284,680	
Електрическа енергия	MWh	24 342,443	21 122,857		3 219,586
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	330 153,554	313 173,171	6 863,366	10 117,018

- Потребена топлинна енергия: **227 147,000 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 $E_{\text{нето}}$:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че само при три от инсталациите – ТГ-2, ТГ-6 и ТГ-8 – те са по-големи от 10%, с което са покрили критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП общо за централата е сбора от изработените от тях количества комбинирани електрически енергии:

$$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = 1,574 \text{ MWh} + 4\,431,577 \text{ MWh} + 6\,453,675 \text{ MWh} = \mathbf{10\,886,826 \text{ MWh}};$$

- Определено е процентното съотношение на брутната електрическа енергия (ЕЕ) от БЕКП спрямо цялото брутно изработено количество:
 $10\,886,826 / 24\,342,443 = 0,44723636$ (44,72%) – 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 – $БЕКП_{(бруто)}$, за да се получи колко е на изхода $БЕКП_{(нето)}$:
 $9\,057,061 \times 0,44723636 = 4\,050,647\text{ MWh}$;
- Следователно $БЕКП_{(нето)}$ е:
 $10\,886,826\text{ MWh} - 4\,050,647\text{ MWh} = \mathbf{6\,836,179\text{ MWh}}$ – електрическа енергия от БЕКП на изхода на централата като дял от $E_{нето}$.

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 1,574 MWh;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, 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 21 121,283 MWh;
- За централата общото количество брутна комбинирана електрическа енергия през разглеждания период е в размер на 21 122,857 MWh;
- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-5 и ТГ-7, е **по-малка от 10%** и **няма** от тях произведено количество **брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия**;
- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-2, ТГ-6 и ТГ-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 **10 886,826 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6 836,179 MWh**.
- Остатъкът над цяло число MWh от предходен период на сертифициране, в който дружеството е имало произведена високоефективна комбинирана електрическа енергия, е в размер на **0,579 MWh**.
- Сумата – на произведената през разглеждания период **нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия на изхода на централата**; плюс остатъка от предходния период на сертификация, през който централата е произвела такава енергия – е в размер на **6 836,758 MWh**, което е равно на **6 836 бр. сертификата по 1 MWh** и остатък от **0,758 MWh** за следващ период на сертификация.

Въз основа на горното предлагаме: на „Девен“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Девен“, да бъдат издадени 6 836 бр. сертификата по 1 MWh за произход на количеството нетна електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г.

Изказвания по т.2:

Докладва Д. Дянков. Сертификатите са за 34 броя дружества. Работната група не е срещнала проблеми при издаването им. По време на обработката на заявленията е направило впечатление, че всички големи топлофикации са продали част от високоефективната си енергия на свободния пазар. В предходните месеци това са били само единични случаи, а сега единствено ТЕЦ „София Изток“ е продала високоефективната си енергия на НЕК ЕАД и на краен снабдител. Работната група не е срещнала затруднения или други по-особени случаи при изготвянето на сертификатите.

И. Иванов каза, че информацията, която е докладвана е станала ясна през месец януари. Всичко това е проличало по време на големите студове и високите цени на свободния пазар. Докладът е ежемесечен и вече е рутинен. И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава едномесечни електронни сертификати за произход относно 1 MWh нетно количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), измерено на изхода на централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през месец ЯНУАРИ 2017 г., както следва:

1. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-1-01-17/000000001 до № ЗСК-1-01-17/000001169 на „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Баня 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за:

- производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
- местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
- период на производство: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 183 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 320,570 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 320,570 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 343,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,21 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,17 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-1-01-17/000000001 до № ЗСК-1-01-17/000001169;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 169,630 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,209 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 169,839 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 169 бр.

2. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-3-01-17/000000001 до № ЗСК-3-01-17/000000005 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 326 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 60,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 60,300 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 30,639 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,58 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 85,22 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-3-01-17/000000001 до № ЗСК-3-01-17/000000005;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 5,182 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,070 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 5,252 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 5 бр.

3. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-4-01-17/000000001 до № ЗСК-4-01-17/000002012 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 183 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 024,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 7 126,600 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 218,700 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,78 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,61 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;

- УИН на СП: от № ЗСК-4-01-17/0000000001 до № ЗСК-4-01-17/0000002012;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 2 011,952 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,586 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 2 012,538 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 2 012 бр.

4. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-5-01-17/0000000001 до № ЗСК-5-01-17/000003984 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 790 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 4 765,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 595,450 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4 259,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,01 %; ДВГ2: 16,09 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 82,80 %; ДВГ2: 78,92 %;
- 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: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-5-01-17/0000000001 до № ЗСК-5-01-17/000003984;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 3 984,032 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,101 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 3 984,133 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 3 984 бр.

5. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-40-01-17/0000000001 до № ЗСК-40-01-17/000000951 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 790 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 985,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 10 428,712 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 154,300 MWh;

- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,72 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,57 %
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-40-01-17/000000001 до № ЗСК-40-01-17/000000951;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 951,271 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,065 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 951,335 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 951 бр.

6. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-6-01-17/000000001 до № ЗСК-6-01-17/000001762 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 598 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 332,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5 370,403 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 066,206 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,44 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,05 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-6-01-17/000000001 до № ЗСК-6-01-17/000001762;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 761,543 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,667 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 762,210 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 762 бр.

7. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-8-01-17/000000001 до № ЗСК-8-01-17/000000610 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 137 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 681,622 MWh;
- потребена топлинна енергия: 353,610 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 634,711 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,97 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,06 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-8-01-17/000000001 до № ЗСК-8-01-17/0000000610;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 609,732 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,938 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 610,670 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 610 бр.

8. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-10-01-17/000000001 до № ЗСК-10-01-17/000000335 на „Юлико – Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
- местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
- период на производство: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 137 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 501,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 284,454 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 364,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,49 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 87,24 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.02.2002 г.;

- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-10-01-17/000000001 до № ЗСК-10-01-17/000000335;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 334,867 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,325 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 335,192 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 335 бр.

9. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-21-01-17/000000001 до № ЗСК-21-01-17/000009612 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 137 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 11 130,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 25 180,024 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 10 237,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,08 %; ДВГ2: 19,88 %; ДВГ3: 20,30 %; ДВГ4: 20,38 %; ДВГ5: 21,94 %; ДВГ6: 20,60 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,83 %; ДВГ2: 82,88 %; ДВГ3: 83,07 %; ДВГ4: 83,67 %; ДВГ5: 85,89 %; ДВГ6: 84,00 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-21-01-17/000000001 до № ЗСК-21-01-17/000009612;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 9 611,980 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,544 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 9 612,524 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 9 612 бр.

10. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-26-01-17/000000001 до № ЗСК-26-01-17/000007365 на „Веolia 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 183 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 7 804,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 14 828,119 MWh;

- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 7 791,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,94 %; ДВГ2: 19,47 %; ДВГ3: 19,79 %; ДВГ4: 19,17 %; ДВГ5: 19,43 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,52 %; ДВГ2: 79,83 %; ДВГ3: 81,18 %; ДВГ4: 79,85 %; ДВГ5: 81,53 %;
- 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: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-26-01-17/000000001 до № ЗСК-26-01-17/000007365;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 7 364,457 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,643 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 7 365,100 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 7 365 бр.

11. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-27-01-17/000000001 до № ЗСК-27-01-17/000000091 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 137 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 372,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 371,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 310,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,36 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,63 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-27-01-17/000000001 до № ЗСК-27-01-17/000000091;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 91,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 91,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 91 бр.

12. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-28-01-17/000000001 до № ЗСК-28-01-17/000000472 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 598 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 522,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 649,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 510,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,96 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,38 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-28-01-17/000000001 до № ЗСК-28-01-17/000000472;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 472,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 472,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 472 бр.

13. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-29-01-17/000000001 до № ЗСК-29-01-17/000001414 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 183 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 834,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 734,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 717,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ2: 19,39 %, ДВГ3: 17,70 % , ДВГ5: 15,95 %; ДВГ6: 13,00 %; ДВГ7: 22,17 %;
- номинална ефективност на: ДВГ2: 80,22 %; ДВГ3: 78,51 %; ДВГ5: 76,93 %; ДВГ6: 75,20 %; ДВГ7: 83,01%;
- 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: ДВГ2 и ДВГ3: 27.02.2008 г.; ДВГ5, ДВГ6 и ДВГ7: 05.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-29-01-17/000000001 до № ЗСК-29-01-17/000001414;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 414,2778 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,205 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 414,482 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 414 бр.

14. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-31-01-17/000000001 до № ЗСК-31-01-17/000000507 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 300 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 589,600 MWh;
- потребена топлинна енергия: 348,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 518,764 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,77 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 88,01 %;
- 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: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-31-01-17/000000001 до № ЗСК-31-01-17/000000507;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 506,964 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,155 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 507,119 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 507 бр.

15. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-32-01-17/000000001 до № ЗСК-32-01-17/000000088 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 598 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 179,261 MWh;
- потребена топлинна енергия: 179,261 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 123,628 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 13,77 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,43 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-32-01-17/000000001 до № ЗСК-32-01-17/000000088;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от БЕКП: 88,109 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,823 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от БЕКП и остатъка: 88,932 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 88 бр.

16. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-35-01-17/000000001 до № ЗСК-35-01-17/000000066 на „Овергаз Мрежи“ ЕАД /предишно наименование „Софиягаз“ 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 137 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 88,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 270,160 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 69,995 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,14 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 83,68 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-35-01-17/000000001 до № ЗСК-35-01-17/000000066;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от БЕКП: 65,231 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,885 MWh;

- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 66,116 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 66 бр.

17. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-37-01-17/000000001 до № ЗСК-37-01-17/000002697 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 137 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2 866,151 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2 866,151 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2 836,714 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,32 %; ДВГ2: 18,02 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,45 %; ДВГ2: 79,69 %;
- 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: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-37-01-17/000000001 до № ЗСК-37-01-17/000002697;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 2 696,436 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,862 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 2 697,298 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 2 697 бр.

18. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-38-01-17/000000001 до № ЗСК-38-01-17/000003239 на „Оранжерии Гимел“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 175479761, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
- местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
- период на производство: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 137 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3 337,166 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3 337,166 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3 407,199 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,32 %; ДВГ2: 18,96 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,88 %; ДВГ2: 80,16 %;
- 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: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-38-01-17/000000001 до № ЗСК-38-01-17/000003239;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 3 239,172 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,038 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 3 239,210 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 3 239 бр.

19. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-44-01-17/000000001 до № ЗСК-44-01-17/000000505 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 598 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 529,330 MWh;
- потребена топлинна енергия: 529,330 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 530,900 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,27 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,39 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 09.12.2013 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-44-01-17/000000001 до № ЗСК-44-01-17/000000505;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 504,928 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,648 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 505,576 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 505 бр.

20. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-44-01-17/000000001 до № ЗСК-44-01-17/000004827 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 137 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 5 207,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5 207,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 4 849,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 24,58 %; ДВГ2: 24,51 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,90 %; ДВГ2: 86,81 %;
- 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: ДВГ-1 и ДВГ-2 – 01.09.2012 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-44-01-17/000000001 до № ЗСК-44-01-17/000004827;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от БЕКП: 4 827,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от БЕКП и остатъка: 4827,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 4 827 бр.

21. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-43-01-17/000000001 до № ЗСК-43-01-17/000001193 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 137 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 353,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 353,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 218,392 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,14 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 86,90 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-43-01-17/000000001 до № ЗСК-43-01-17/000001193;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от БЕКП: 1 193,373 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,146 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от БЕКП и остатъка: 1 193,519 MWh;

– база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 193 бр.

22. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-45-01-17/0000000001 до № ЗСК-45-01-17/0000000033 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 137 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 54,136 MWh;
- потребена топлинна енергия: 75,790 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 34,192 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,41 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,44 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.05.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-45-01-17/0000000001 до № ЗСК-45-01-17/0000000033;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от БЕКП: 32,852 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,195 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от БЕКП и остатъка: 33,047 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 33 бр.

23. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-46-01-17/0000000001 до № ЗСК-46-01-17/000001399 на „Инертстрой-Калето“ АД със седалище и адрес на управление: Република България; област Враца; община Мездра; гр. Мездра 3100; ул. „Иван Вазов“ № 2, с ЕИК 106028833, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
- местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
- вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
- период на производство: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 790 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 426,320 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1 426,320 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 446,320 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,18 %;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,38 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за

подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 19.02.2015 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;

– УИН на СП: от № ЗСК-46-01-17/000000001 до № ЗСК-46-01-17/000001399;

– база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 398,875 MWh;

– база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,850 MWh;

– база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 399,725 MWh;

– база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 399 бр.

24. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-36-01-17/000000001 до № ЗСК-36-01-17/000001491 на „3-Пауър“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 102, бизнес център „Белисимо“ ет. 5, с ЕИК 203652248, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжевиен комплекс“;

– местоположение на централата: гр. Сливен, на ул. „Старозагорско шосе“;

– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 2,430 MW;

– период на производство: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 33 727 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1 247,710 MWh;

– потребена топлинна енергия: 1 247,710 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 506,500 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,89 %;

– номинална ефективност на: ДВГ1: 75,94 %;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 2 899 999 лв.

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121 „Модернизиране на земеделските стопанства“ от ДФ „Земеделие“;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.11.2010 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;

– УИН на СП: от № ЗСК-36-01-17/000000001 до № ЗСК-36-01-17/000001491;

– база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 1 490,200 MWh;

– база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,907 MWh;

– база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 1 491,107 MWh;

– база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 491 бр.

25. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-19-01-17/000000001 до № ЗСК-19-01-17/000001215 на „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустриална“ № 6, с ЕИК 107009273, за:

– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Габрово“;

– местоположение на централата: община Габрово, гр. Габрово;

- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
- период на производство: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 15 823 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8 437,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5 987,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1 216,020 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 13,22 %;
- номинална ефективност на: ТГЗ: 84,44 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГЗ: 01.02.1978 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-12-01-17/0000000001 до № ЗСК-12-01-17/000001215;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от БЕКП: 1 215,050 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от БЕКП и остатъка: 1 215,050 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 1 215 бр.

26. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-9-01-17/0000000001 до № ЗСК-9-01-17/000008724 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 6 995 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 63 648,100 MWh;
- потребена топлинна енергия: 46 725,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 15 124,824 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГЗ: 12,77 %
- номинална ефективност на: ТГЗ: 82,90 %;
- 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: ТГЗ: 24.06.1993 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-9-01-17/0000000001 до № ЗСК-9-01-17/000008724;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от БЕКП: 8 723,258 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,854 MWh;

- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 8 724,112 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 8 724 бр.

27. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-13-01-17/000000001 до № ЗСК-13-01-17/000028227 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 598 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 82 420,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 59 307,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 31 546,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КПГЦ: 10,32 %;
- номинална ефективност на: КПГЦ: 83,23 %;
- 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: КПГЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-13-01-17/000000001 до № ЗСК-13-01-17/000028227;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 28 227,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 28 227,000 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 28 227 бр.

28. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-14-01-17/000000001 до № ЗСК-14-01-17/000018582 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 137 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 84 940,221 MWh;
- потребена топлинна енергия: 211 088,250 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 27 054,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8-А: 11,47 %; ТГ9: 14,85 %;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8-А: 90,07 %; ТГ9: 87,71 %;
- 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.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-14-01-17/000000001 до № ЗСК-14-01-17/000018582;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 18 581,973 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,504 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 18 582,477 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 18 582 бр.

29. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-15-01-17/000000001 до № ЗСК-15-01-17/000064157 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 598 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 224 016,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 376 323,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 80 079,232 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 10,14 %; ТГ2: 10,15 %; ТГ5: 10,45 %;
- номинална ефективност на: ТГ1: 82,37 %; ТГ2: 82,40 %; ТГ5: 83,36 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-15-01-17/000000001 до № ЗСК-15-01-17/000064157;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 64 156,823 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,865 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 64 157,688 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 64 157 бр.

30. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-16-01-17/000000001 до № ЗСК-16-01-17/000044650 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 137 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 68 055,472 MWh;
- потребена топлинна енергия: 65 551,994 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 46 862,191 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 10,13 %; КПГЦ: 26,92 %;
- номинална ефективност на: ТГ2: 83,95 %; КПГЦ: 88,46 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-16-01-17/0000000001 до № ЗСК-16-01-17/000044650;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 44 649,804 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,309 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 44 650,113 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 44 650 бр.

31. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-18-01-17/0000000001 до № ЗСК-18-01-17/000021314 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 402 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 96 750,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 95 300,583 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 38 392,332 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 23,22 %; ТГ2: 23,49 %;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,72 %; ТГ2: 81,00 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-18-01-17/0000000001 до № ЗСК-18-01-17/000021314;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 21 314,044 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,874 MWh;

- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 21 314,918 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 21 314 бр.

32. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-19-01-17/000000001 до № ЗСК-19-01-17/000003873 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 543 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 14 830,781 MWh;
- потребена топлинна енергия: 23 378,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 5 314,680 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 19,29 %;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,88 %;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;
- УИН на СП: от № ЗСК-19-01-17/000000001 до № ЗСК-19-01-17/000003873;
- база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 3 872,829 MWh;
- база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,521 MWh;
- база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 3 873,350 MWh;
- база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 3 873 бр.

33. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-20-01-17/000000001 до № ЗСК-20-01-17/000014724 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 24 756 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 82 253,667 MWh;
- потребена топлинна енергия: 44 779,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 20 152,148 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ6: 11,34 %;
- номинална ефективност на: ТГ6: 72,81 %;
- 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: ТГ6: 10.05.1984 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;

– УИН на СП: от № ЗСК-20-01-17/000000001 до № ЗСК-20-01-17/000014724;

– база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 14 724,292 MWh;

– база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,468 MWh;

– база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 14 724,760 MWh;

– база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 14 724 бр.

34. Сертификати за произход (СП) с уникални идентификационни номера (УИН) от № ЗСК-22-01-17/000000001 до № ЗСК-22-01-17/000006836 на „Девен“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, Област Варна, община Девня, гр. Девня, П.К. 9160, Промислена зона, с ЕИК 103004325, 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: 01.01.2017 г. ÷ 31.01.2017 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 28 369 kJ/kg;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 244 418,489 MWh;

– потребена топлинна енергия: 227 147,000 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 10 886,826 MWh;

– спестена първична енергия от: ТГ2: 19,47 %; ТГ5: 7,99 %; ТГ6: 18,21 %; ТГ7: 6,90 %; ТГ8: 19,00 %;

– номинална ефективност на: ТГ2: 31,86 %; ТГ5: 85,28 %; ТГ6: 83,98 %; ТГ7: 84,34%; ТГ8: 85,25 %;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1 и ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ3: 26.02.2015 г; ТГ4: 31.01.1974 г.;

ТГ5, ТГ7 и ТГ8: 28.08.1974 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 31.01.2017 г., Република България;

– УИН на СП: от № ЗСК-22-01-17/000000001 до № ЗСК-22-01-17/000006836;

– база за формиране броя на СП – нетна електрическа енергия от ВЕКП: 6 836,179 MWh;

– база за формиране броя на СП – остатък от предходен период: 0,579 MWh;

– база за формиране броя на СП – сума на нетна от ВЕКП и остатъка: 6 836,758 MWh;

– база за формиране броя на СП – цяло число СП по 1 MWh: 6 836 бр.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Евгения Харитонов, Димитър Кочков.

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **два гласа** (Александър Йорданов, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-131 от 20.03.2017 г. относно Решение на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за освобождаване и избор на член на Управителния съвет на дружеството.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-13-41-29 от 09.03.2016 г. от председателя на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), с което на основание чл. 81д, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) КЕВР е уведомена за освобождаване и избор на член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД. В тази връзка са представени и доказателства относно професионалната квалификация и независимостта от вертикално интегрираното предприятие на новия член на Управителния съвет.

Във връзка с горното 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. Нотифицирането на решението за определяне на оператора е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г.

Съгласно чл. 81д, ал. 3, изр. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Надзорният съвет незабавно изпраща на Комисията решенията за избор на членове на Управителния съвет на независимия преносен оператор, както и информация за условията, които уреждат мандата, продължителността и прекратяването му, условията на работа, включително възнагражденията, съответно решенията за предсрочно освобождаване, заедно с мотивите към тях. Следователно, в настоящия случай КЕВР е надлежно сезирана от органа на ЕСО ЕАД, оправомощен по силата на закона да информира Комисията за наличието на предвидените обстоятелства в чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ.

Предвид факта, че дружеството е сертифицирано като НПО, изпълнението на изискванията на чл. 81д от ЗЕ предполага преценка на КЕВР с оглед гарантиране на наличието на предпоставките на ЗЕ по отношение на Управителния съвет на НПО съобразно правомощията на Комисията. Съгласно чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ членовете на Управителния съвет на НПО се избират и освобождават от Надзорния съвет, като Надзорният съвет незабавно изпраща на Комисията решенията за избор, както и информация за условията, които уреждат мандата, продължителността и прекратяването му, условията на работа, включително възнагражденията, съответно решенията за предсрочно освобождаване, заедно с мотивите към тях. Според чл. 81д, ал. 3, изр. 3, във връзка с чл. 81д, ал. 11 от ЗЕ, решенията на надзорния орган пораждат действие, ако в срок три седмици от уведомяването на КЕВР, но не по-кратък от срока за обжалване на решението на Надзорния съвет за предсрочно освобождаване, Комисията не възрази срещу тях, когато възникнат съмнения относно професионалната независимост на избран член на Управителния съвет.

ЕСО ЕАД е с двустепенна система на управление: Управителен съвет, състоящ се от три лица и Надзорен съвет, състоящ се от три лица. Членове на Управителния съвет са: Иван Василев Йотов, Димитър Грудев Вълчанов и Милко Стоянов Милков, избрани с решения по т. III.1. и т. III.2. от Протокол № 15 от 25.11.2014 г. от заседание на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД. Съгласно решение по Протокол № 15 от 25.11.2014 г., т. III.3. мандатът на членовете на Управителния съвет е до 27.05.2017 г. Предвид представените данни и доказателства относно избраните лица, Комисията е приела, че същите отговарят на изискванията на ЗЕ, поради което с решение по Протокол № 167 от 08.12.2014 г., т. 5, КЕВР не е възразила срещу решенията по Протокол № 15 от 25.11.2014 г. от заседание на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД. Промяната в Управителния съвет е вписана в Търговския регистър към Агенция по вписванията на 12.12.2014 г.

Съгласно сключения с Димитър Грудев Вълчанов Договор за управление и контрол с неизпълнителен член на Управителния съвет от 28.11.2014 г., договорът се прекратява с

изтичане на срока на договора (27.05.2017 г.), като при изтичане на мандата на довереника без избор на нов Управителен съвет, страните продължават да изпълняват договорите до вписване на съответните промени в Търговския регистър при Агенцията по вписванията. Мандатът на члена на Управителния съвет се прекратява и предсрочно при наличие на предпоставките, подробно регламентирани в чл. 8 от договора.

Видно от представеното извлечение от Протокол № 6 от 07.03.2017 г. от заседание на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД, т. III.1., на основание чл. 241, ал. 2 от Търговския закон и чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ Димитър Грудев Вълчанов е освободен като член на Управителния съвет, считано от датата на вписване на решението в Търговския регистър. Решението поражда действие при условията на чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ.

Представено е писмо от председателя на Надзорния съвет до Димитър Грудев Вълчанов за освобождаването му като член на Управителния съвет на основание чл. 8.1.3. от договора за управление и контрол, считано от датата на вписване на решението в Търговския регистър, т.е. по искане на дружеството с писмено предизвестие от не по-малко от 3 месеца. Видно от запис на върху писмото, същото е получено на 07.03.2017 г. С оглед на това визирания в чл. 81д, ал. 3, изр. 3, във връзка с ал. 7 от ЗЕ срок за обжалване на решението на Надзорния съвет за предсрочно прекратяване на договора за възлагане на управление пред КЕВР по реда на чл. 22, ал. 1, т. 4 от ЗЕ изтича на 14.03.2017 г. След извършена служебна проверка в деловодната система на КЕВР се установи, че към момента няма постъпила жалба от освободения член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД.

Видно от приложеното извлечение от Протокол № 6 от 07.03.2017 г. от заседание на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД, т. III.2., на основание чл. 241, ал. 2 от Търговския закон и чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ, като член на Управителния съвет е избран Андрей Стефанов Живков, считано от датата на вписване на решението в Търговския регистър. Решението поражда действие при условията на чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ. Съгласно решение по т. III.3. от посочения Протокол и приложения проект на договор за управление и контрол с неизпълнителен член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД, мандатът на лицето е до 27.05.2017 г. При изтичане на мандата на члена на Управителния съвет без избор на нов Управителен съвет, страните продължават да изпълняват договора до вписване на съответните промени в Търговския регистър при Агенцията по вписванията.

Възнаграждението на избрания член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД се определя по реда и при условията на чл. 33 от Правилника за реда за упражняване на правата на държавата в търговските дружества с държавно участие в капитала, приет с Постановление № 112 на Министерския съвет от 2003 г., с изключение на ал. 10 и ал. 11 на чл. 33 (арг. от решение по Протокол № 6 от 07.03.2017 г., т. III.6. и от чл. 2.1. от приложения проект на договор за управление и контрол).

Според приложения проект на договор за управление и контрол с неизпълнителен член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД, договорът се прекратява с изтичане на срока на договора (27.05.2017 г.), както и предсрочно при наличие на предпоставките, подробно регламентирани в чл. 8.1. и чл. 8.2. от същия: по взаимно съгласие на страните в писмена форма; по искане на довереника с писмено предизвестие от не по-малко от 3 месеца; по искане на дружеството с писмено предизвестие от не по-малко от 3 месеца; при преобразуване или прекратяване на дружеството; при смърт на довереника; при поставяне под запрещение на довереника, съответно при обявяване на дружеството в несъстоятелност; поради фактическа невъзможност на довереника да изпълнява задълженията си, продължила повече от 60 последователни дни или повече от 90 дни в който и да е дванадесетмесечен период; в други предвидени от устава на дружеството и закона случаи и без предизвестие от страна на дружеството по вина на довереника при посочените в договора предпоставки.

По силата на чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ членовете на Управителния съвет НПО следва да: не заемат професионален пост или отговорна длъжност, нямат икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от

акции; нямат интереси или не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; получават възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа.

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

С оглед преценка на независимостта на избрания член на Управителния съвет на ЕСО ЕАД са представени автобиография, декларация по чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ, във връзка с чл. 98, ал. 2, т. 4, т. 5 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) и декларация по чл. 234, ал. 2 и чл. 237 от Търговския закон (дата на нотариална заверка 09.03.2017 г.). Видно от посочените документи, новият член на Управителния съвет удовлетворява изискванията на чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ.

По отношение на Андрей Стефанов Живков се установи, че лицето е било член на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД, избрано с решение по т. I.1.5. от Протокол № 12-2014г. от 18.03.2014 г. от заседание на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД). С решение по Протокол № 68 от 16.05.2014 г., т. 1., КЕВР не е възразила срещу решенията, взети от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, като изискванията за независимост се прилагат по отношение на Андрей Стефанов Живков, представляващ половината минус един от членовете на Надзорния съвет. С решение по т. I.2 от Протокол № 6-2015 от 29.01.2015 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД лицето е било освободено като член на Надзорния съвет, което обстоятелство е вписано в Търговския регистър на 09.03.2015 г.

Видно от представената автобиография, в периода от 01.06.2016 г. до момента, Андрей Стефанов Живков заема длъжността проект мениджър в дружеството „Електрицити“ ЕООД. Това дружество е с предмет на дейност: строителство на надземни и подземни обекти, строително-ремонтни дейности на недвижими имоти с цел изграждане, строеж, възстановяване, реставрация, реконструкция, модернизация, оборудване, поддръжка, декорация, извършване на всякакви ремонтни дейности и други първостепенни или допълващи дейността по недвижимите имоти в най-широк смисъл за своя сметка или за сметка на трети лица, извършването на ниско и високо строителство във всичките им фази и на всички видове строителство, строителство и ремонт производство, търговия и доставка на строителни материали и суровини и др., консултантски услуги, вътрешна и външна търговия, осъществяване на дейности, свързани с търговско представителство и посредничество, продажба на незабранени продукти и предмети от всякакъв тип, комисионерски, спедиторски, транспортни услуги, покупка на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид в страната и чужбина, както и всички незабранени от закона дейности, когато има разрешителен режим - след съответното разрешение. Видно е, че това юридическо лице не осъществяват конкурентна на ЕСО ЕАД дейност.

От представената автобиография и декларации е видно, че изискванията на чл. 81д, ал. 6, изр. 1 от ЗЕ са изпълнени за Андрей Стефанов Живков, като лицето не е заемало професионален пост или отговорна длъжност в която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие, отговаряща за дейностите по производство и доставка на

електрическа енергия в срок три години преди назначаването му, както и няма данни да е имало интереси или делови отношения с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него.

Изказвания по т.3:

Докладва Е. Маринова. КЕВР е сезирана от ЕСО ЕАД за освобождаването и съответно за избирането на нов член на Управителния съвет на дружеството. ЕСО ЕАД е сертифицирано и определено като независим преносен оператор и затова всяка промяна в органите на управление на дружеството подлежи на преценка от страна на Комисията от гледна точка на изпълнение на изисквания за независимост спрямо вертикално интегрираното предприятие. ЕСО ЕАД е дружество с двустепенна система на управление. Управителните му органи са Управителен съвет (УС) и Надзорен съвет (НС). С решение на Надзорния съвет от 07.03.2017 г. Димитър Груев Вълчанов е освободен като член на УС. За нов член на УС е избран Андрей Стефанов Живков. Решението на НС влиза в сила от датата на вписването в Търговския регистър и поражда действие след изпълнение на условията по чл. 81д, ал. 3 от Закона за енергетиката. Комисията следва да прецени дали са налице предпоставките на чл. 81д, ал. 5 по отношение на лицето Андрей Живков, както и тези по чл. 81д, ал. 6, изречение първо. Приложени са автобиография, декларации и извършена служебна справка в Търговския регистър. Установено е, че изискванията на тези две разпоредби се прилагат и са изпълнени по отношение на Андрей Стефанов Живков. Работната група предлага на Комисията да приеме решение, в което да не възрази срещу решение по Протокол № 6 от 07.03.2017 г. от заседание на Надзорния съвет на ЕСО ЕАД, т. III.1. и т. III.2., с които Димитър Груев Вълчанов е освободен и респективно Андрей Стефанов Живков е избран за член на Управителния съвет на дружеството.

Е. Харитонова каза, че Комисията се е съгласила Андрей Живков да бъде освободен през 2015 г. като член на Надзорния съвет. Какви бяха основанията тогава, за да бъде освободен? Трябва да се каже, че Андрей Живков съди Комисията.

И. Иванов обърна внимание, че в седемдневния срок не е постъпило възражение от Димитър Вълчанов.

Е. Маринова каза, че доколкото си спомня освобождаването на Андрей Живков в предходен период е било на основание конкретна хипотеза в договора за управление. Андрей Живков е подал жалба до Комисията, защото има такава възможност според Закона за енергетиката. Жалбата е относно неговото освобождаване.

М. Трифонов каза, че не помни подробности около жалбата. Андрей Живков е освободен с решение на УС на БЕХ ЕАД. Работната група е проверила и е установила, че няма подадена жалба от Димитър Вълчанов до този момент.

И. Иванов обърна внимание, че Димитър Вълчанов няма законно основание да подаде жалба, след изтичането на срока.

Е. Харитонова каза, че Андрей Живков е освободен веднъж и Комисията се е съгласила с това. Сега КЕВР се съгласява да бъде назначен. Какви са основанията за предишното му освобождаване?

Е. Маринова отговори, че Надзорният съвет на ЕСО ЕАД е преценил какви са фактическите основания за освобождаването му. Преценката на Комисията е, че тогава е освободен според клауза в договора.

Е. Харитонова каза, че е ясно, че работната група не знае или не си спомня за този случай.

И. Иванов каза, че всичко това е записано в доклада, който се отнася до освобождаването му.

Е. Маринова каза, че не може да си спомни конкретната жалба и фактите около нея.

М. Трифонов допълни, че си спомня, че Андрей Живков е освободен съгласно решение на БЕХ ЕАД. Протоколът от закритото заседание на КЕВР може да бъде намерен и изпратен на Е. Харитонова.

Е. Маринова каза, че преценката за освобождаването на Андрей Живков от

Надзорния съвет на дружеството и преценката за новото назначаване е различна. Преценката от страна на Комисията е относно изследване на независимостта от гледна точка на вертикално интегрираното предприятие. Преценката на Надзорния съвет е от гледна точка на управленските му действия.

Е. Харитонова каза, че не е получила отговор на поставения въпрос. Работната група трябва да се подготвя, когато се разглеждат подобни смесени въпроси. В този случай Комисията веднъж е одобрила едно, а сега одобрява друго.

Е. Маринова обясни, че при предходното решение Комисията първо е разгледала жалбата, защото тя е подадена в седемдневния срок. КЕВР е приела жалбата за неоснователна.

Е. Харитонова обърна внимание, че жалбата е подадена на база взетото от Комисията решение, а не обратното.

Е. Маринова каза, че жалбата е подадена преди Комисията да се произнесе по реда на чл. 81д от Закона за енергетиката.

М. Трифонов допълни, че жалбата е въз основа на решение на Управителния съвет на БЕХ ЕАД. Постъпила е в Комисията и е разглеждана преди да бъде извършена промяната в Надзорния съвет. След това се е престъпило към второто решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Решение на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за освобождаване и избор на член на Управителния съвет на дружеството.

2. Приема протоколно решение, с което не възразява срещу решения по Протокол № 6 от 07.03.2017 г. от заседание на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, т. III.1. и т. III.2., с които Димитър Грудев Вълчанов е освободен и респективно Андрей Стефанов Живков е избран за член на Управителния съвет на дружеството.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **два гласа** (Александър Йорданов, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-118 от 14.03.2017 г. относно **тематична проверка на газопровод, собственост на „Стомана Индъстри“ АД, гр. Перник.**

В изпълнение на Заповед № 3-Е-186 от 08.11.2016 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 76, ал. 6, чл. 77, ал. 3, чл. 78, чл. 79 и чл. 80 от Закона за енергетиката, от 23.11.2016 г. до 28.11.2016 г. работна група извърши проверка на място и по документи на газопровод, собственост на „Стомана Индъстри“ АД, присъединен в газорегулираща станция (ГРС) Перник, гр. Перник, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Проверката обхваща периода 01.01.2015 г. - 30.10.2016 г. и е извършена съгласно утвърдената от Председателя на КЕВР работна програма, приложение към заповедта.

Целта на проверката, съгласно заповедта, е да установи фактическото положение към датата на проверката по ползването на газопровода на „Стомана Индъстри“ АД, присъединен към ГРС Перник от клиенти на природен газ и основанията за предоставяне на достъп до газопровода, разположен на индустриалната площадка на „Стомана Индъстри“ АД и доставянето на природен газ по него до обекти на дружества, разположени на територията на „Стомана Индъстри“ АД.

Във връзка с предстоящата проверка, от „Стомана Индъстри“ АД с писмо изх. № Е-12-00-306 от 26.09.2016 г., са изисквани: технологична схема на газопровода; документи за собственост; списък на дружествата, ползващи газопровода; документи и данни за техническото състояние на газопровода; налягане и данни за собствеността на средствата за измерване, по които се отчитат количествата природен газ. Информацията е предоставена с писмо вх. № Е-12-00-306 от 13.10.2016 г.

С писма от 08.11.2016 г. от дружествата, ползващи газопровода на „Стомана Индъстри“ АД, са изисквани следните документи и информация:

1. Копия на документи, удостоверяващи правото на собственост или копия на договори за наем на обекта/обектите на съответното дружество, разположен/ни на територията на „Стомана Индъстри“ АД;

2. Копия на документи, удостоверяващи правата върху газопровода на съответното дружество, присъединен към газопровода на „Стомана Индъстри“ АД (в случай, че съответното дружество е собственик на газопровод);

3. Копия на документи и данни за техническото състояние на газопровода и газовите съоръжения, на които съответното дружество е собственик или ползвател (разрешение за въвеждане в експлоатация, актуален ревизионен акт за извършен периодичен технически преглед на поднадзорните обекти);

4. Копие на актуален договор (ведно с приложенията и анексите към него), по силата на който се доставя природен газ до обекта на съответното дружество;

5. Копия на последните четири фактури за 2016 г., издадени на съответното дружество за доставени количества природен газ;

6. Информация за средството за измерване, което отчита потребените от съответното дружество количества природен газ (собственост и протоколи от извършени метрологични проверки);

7. Информация за начина на отчитане и предаване на данни от средството за измерване, отчитащо потребените количества природен газ от съответното дружество, както и информация кой определя окончателните количества природен газ за съответното дружество, които следва да се заплащат.

Информация е предоставена от дружествата, с изключение на „Н. М. 97“ ЕООД.

По т. 1 от писмото изброените по-долу дружества са предоставили следното:

СД „Поли-диас, Диловски, Даковска с-ие“ с писмо вх. № Е-12-00-306 от 23.11.2016 г. посочва, че в състава на бившата държавна фирма „Стомана“ АД, гр. Перник е функционирало и производството за центробежно лети изделия. След обявяването на „Стомана“ АД в несъстоятелност, СД „Поли-диас, Диловски, Даковска с-ие“ закупува това производство, както и всички изградени газови комуникации, които съществуват в този вид и до настоящия момент, като единствено са подменили стария разходомер с нов. С посоченото писмо е представено и копие на нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 139, том III, регистрационен № 3251, дело № 527 от 2001 г. – парцел с площ 18 722 кв.м. с изградените в него цех за производство на центробежно лети изделия, битова сграда, помпена станция и градирна кула, както и всички инсталации, съоръжения и подобрения, находящи се в описания недвижим имот.

„Фагус“ ЕООД в писмо вх. № Е-12-00-306 от 17.11.2016 г. посочва, че към датата на проверката не ползва природен газ, а е ползвало до 31.05.2014 г.

„Сигма ИС“ АД с писмо вх. № Е-12-00-306 от 16.11.2016 г. е предоставило копие на нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 126, том II, регистрационен № 1380, дело № 288 от 2004 г. – парцел с площ 14 485 кв.м. с изградените в имота цех за

ремонт на сменно оборудване и битова сграда, както и всички инсталации, съоръжения и подобрения в обектите, разположени на територията на производствената площадка на „Стомана Индъстри“ АД. „Сигма ИС“ АД е закупило недвижимия имот от „Стомана Индъстри“ АД.

„Леми-Трафо“ ЕООД с писмо вх. № Е-12-00-306 от 24.11.2016 г. е представило копие на нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 193, том III, регистрационен № 3585, дело № 587 от 2001 г., включващ парцел с площ 7 830 кв.м., изграден в него електро-ремонтен цех и всички инсталации, съоръжения и подобрения, находящи се в описания недвижим имот. „Леми-Трафо“ ЕООД е закупило недвижимия имот от „Стомана“ АД. Към същото писмо е приложено копие на нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 130, том III, регистрационен № 3213, дело № 517 от 2001 г. – парцел с площ съответно 10 390 кв.м. с изградените в него цех за ширпотреба, битова сграда и магазин, парцел с площ 960 кв.м. и всички инсталации, съоръжения и подобрения, находящи се в описания недвижим имот. Имотът е продаден от „Стомана“ АД на „Металмаш“ ЕООД. Представен е и договор за преобразуване чрез вливане на търговски дружества между „Леми-Трафо“ ЕООД (дружество - приемател) и „Металмаш“ ЕООД (преобразуващо се дружество).

„Техремонт“ ЕООД с писмо вх. № Е-12-00-306 от 17.11.2016 г. е представило копие на договор за наем на недвижим имот, сключен на 21.08.2015 г. между „Самарт - 58“ АД и „Техремонт“ ЕООД.

„Адомит“ ООД с писмо вх. № Е-12-00-306 от 16.11.2016 г. е представило копие на нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 25, том IV, регистрационен № 3754, дело № 616 от 2001 г. – парцел с площ 3 280 кв.м. с изграден в него цех за ремонт на металургично оборудване, както и всички инсталации, съоръжения и подобрения, находящи се в описания недвижим имот. „Адомит“ ООД е купило имота от „Стомана“ АД.

Митническо бюро, гр. Перник с писмо вх. № Е-12-00-306 от 21.11.2016 г. е представило копие на акт за частна държавна собственост № 309 от 16.11.2000 г., издаден въз основа на договор за покупко-продажба от 1993 г. от областна администрация на област Перник, за терен от 4970 кв.м. с административна сграда „Митница“ и три склада.

От „Булгартрансгаз“ ЕАД с писмо изх. № Е-12-00-306 от 08.11.2016 г. са изискани следните документи и информация:

1. Копие от договор за присъединяване на газопровода на „Стомана Индъстри“ АД към газопрееносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в ГРС - Перник, изходна линия 4;

2. Информация за доставчиците на природен газ, на които „Булгартрансгаз“ ЕАД е пренасяло количества природен газ, съгласно договори за пренос до пункт за предаване - приемане на природния газ ГРС Перник, изходна линия 4 за 2015 г. и към днешна дата;

3. Информация за сключени договори за присъединяване към газопрееносната мрежа в ГРС - Перник, изходна линия 4 от „Булгартрансгаз“ ЕАД с „Колхида Метал“ АД и „Козмос Текстил“ ЕООД, както и информация относно сключени договори за присъединяване с дружества, извън посочените.

„Булгартрансгаз“ ЕАД с писмо вх. № Е-12-00-306 от 21.11.2016 г. е предоставило информация, съгласно която между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Стомана Индъстри“ АД не е сключван договор за присъединяване към газопрееносната мрежа, няма договори за присъединяване на посочените в писмото клиенти, тъй като *газопроводът, собственост на „Стомана Индъстри“ АД, е присъединен към газопрееносната мрежа преди влизане в сила на Наредба № 7 от 2004 г. за присъединяване към газопрееносната и газоразпределителните мрежи*. Подаваният природен газ на изхода на ГРС Перник към газопровода на „Стомана Индъстри“ АД е с налягане 0,5 МРа. Посочено е, че през 2015 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е пренасяло до пункт за предаване-приемане на природния газ ГРС гр. Перник количества природен газ по договор за пренос с „Булгаргаз“ ЕАД № 1864 от 23.12.2014 г., като за месеците ноември и декември - и за „Овергаз инк.“ АД. През 2016 г. количествата природен газ до същия пункт са пренасяни по договор за пренос № 2303 от

28.12.2015 г. с „Булгаргаз“ ЕАД. На „Колхида Метал“ АД и „Козмос Текстил“ ЕООД са издадени становища за присъединяване към газопреносната мрежа, съответно от 07.04.2002 г. и 04.08.2004 г.

От „Булгаргаз“ ЕАД с писмо изх. № Е-12-00-306 от 08.11.2016 г. са изискани действащите договори за доставка на природен газ на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД на пункт за предаване-приемане на природния газ ГРС гр. Перник.

„Булгаргаз“ ЕАД с писмо вх. № Е-12-00-306 от 17.11.2016 г. е представило договори за доставка на природен газ за 2016 г. със „Стомана Индъстри“ АД - договор № 276-2013 от 14.10.2015 г., с „Колхида Метал“ АД - договор № 244-2015 от 25.09.2015 г. и с „Козмос Текстил“ ЕООД - договор № 370-2013 от 2015 г.

От „Овергаз Инк.“ АД с писмо изх. № Е-15-01-2 от 23.11.2016 г. е изискана информация на кои дружества е доставян природен газ в пункт ГРС Перник. „Овергаз Инк.“ АД в писмо вх. № Е-15-01-2 от 25.11.2016 г. е посочило, че през м. ноември и м. декември 2015 г. е доставяло природен газ на „Стомана Индъстри“ АД на основание договор между двете дружества.

В хода на проверката на място е извършен оглед на посочения по-горе газопровод, собственост на „Стомана Индъстри“ АД и са установени дружествата, които са собственици на свързаните към него газопроводи.

„Стомана Индъстри“ АД е собственик на газопровод от ГРС Перник до газорегулаторен пункт (ГРП) и газопроводи и съоръжения от ГРП до техни собствени обекти на територията на площадката на дружеството, които са изградени в периода от 1981 г. до 1990 г. (съгласно представени документи за въвеждане в експлоатация, издадени от Държавен технически надзор, на следните газопроводи: газопровод от ГРС Перник до ГРП – 1981 г.; газопровод от ГРП до вародоломитен цех – 1983 г.; газопровод от ГРП до ГРУ на сортировъчна база на МК „Ленин“ – 1983 г.; газопровод от ГРП до ТКЦ – 1988 г.; газопровод от клон 500 до стан 2300 – 1988 г.; газопровод от ГРП до ЕСДЦ – 1988 г.; газопровод за природен газ от клон 100 до ПЦП – 1990 г.).

Съгласно *нотариален акт № 44, том II, рег. № 1682, дело № 244 от 2001 г.* „Стомана Индъстри“ АД, гр. Перник купува от „Стомана“ АД недвижим имот с обща площ 3 901 дка, и всички системи и съоръжения, свързани с електрическо захранване, ВиК мрежи, енергоносители, топлоносители, технически газове и горива, находящи се в недвижимия имот. Съгласно цитирания нотариален акт „Стомана Индъстри“ АД се задължава да осигурява на трети страни, собственици или ползватели на имоти, находящи се в този терен, пренасянето на енергийните и водни ресурси и ползването на канализационни системи до съответните им сгради или до съответните им измервателни прибори, както и ползването им след поставянето от третите лица на контролно измервателни уреди. Отношенията между „Стомана Индъстри“ АД и третите страни, собственици и ползватели на имоти, се уреждат с отделни договори.

Газопроводът на „Стомана Индъстри“ АД от ГРС Перник до ГРП е въведен в експлоатация през 1981 г. съгласно „Разрешително за въвеждане в експлоатация на разпределителен газопровод от ГРС Перник до ГРП на МЗ „Ленин“, гр. Перник“ с рег. № СГРГ 6/10 от 21.01.1981 г., издадено от Държавен технически надзор. Към датата на проверката газопроводът е в експлоатация, видно от ревизионен акт № 35 от 25.02.2016 г. на Регионален отдел „Инспекция държавен технически надзор“ (РО „ИДТН“), Северозападна България за извършен периодичен технически преглед на надзорния обект. Газопроводът на „Стомана Индъстри“ АД е присъединен към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД при действието на Закона за електростопанството от 1975 г.

Към газопровода на „Стомана Индъстри“ АД, от ГРС Перник до ГРП, няма присъединени обекти, ползващи природен газ.

Налягането на природния газ в газопровода на „Стомана Индъстри“ АД от ГРС Перник до ГРП е 0,5 МРа. Налягането след ГРП в газопроводите на площадката е съответно 0,02 МРа; 0,06 МРа и 0,5 МРа.

„Стомана Индъстри“ АД има сключен договор с „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на

природен газ № 276-2013 от 14.10.2015 г. с точка на доставка ГРС Перник (изходна точка на газопреносната мрежа). Първият договор за доставка на природен газ № 276 е от 01.08.2001 г. В същата точка на доставка „Овергаз Инк.“ АД е доставяло количества природен газ на „Стомана Индъстри“ АД по договор за доставка през м. ноември и м. декември 2015 г.

В ГРС Перник е монтирано средство за търговско измерване на природен газ, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, което измерва количествата природен газ към газопровода на „Стомана Индъстри“ АД.

На площадката на „Стомана Индъстри“ АД, след ГРП, за нуждите на отделните цехове и обслужващи сгради на МЗ „Ленин“, са изградени газопроводи. Към момента на проверката, основната част от посочените по-горе обекти са собственост на „Стомана Индъстри“ АД, а останалите обекти - на „Колхида метал“ ООД, „Самарт 58“ ООД, СД „Поли-диас, Диловски, Даковска с-ие“, „Адомит“ ООД, „Фагус“ ООД, „Н.М. 97“ ЕООД, „Сигма ИС“ АД, Митническо бюро - гр. Перник и „Леми-Трафо“ ЕООД. „Колхида метал“ ООД има три обекта – „Колхида метал“, „Колхида-2“ и „Колхида-3“. „Леми-Трафо“ ЕООД има два обекта – „Леми-Трафо 1“ и „Леми-Трафо 2“. Обектът на „Козмос Текстил“ ЕООД е разположен извън площадката на „Стомана Индъстри“ АД. *Газопроводите, чрез които са свързани обектите на гореизброените дружества към съответния газопровод на „Стомана Индъстри“ АД и регулаторите за налягане и контролните средства за измерване на природен газ, са собственост на посочените дружества.*

„Стомана Индъстри“ АД е предоставило право на ползване на газопроводите си на „Колхида метал“ ООД и „Козмос Текстил“ ЕООД за целите на доставката на природен газ до техните обекти на:

- „Колхида метал“ ООД съгласно договор № СИ-АД-12 от 24.01.2003 г. за обект „Колхида метал“ и
- „Козмос Текстил“ ЕООД съгласно договор № СИ-АД-223 от 30.09.2005 г.

За правото на ползване на газопроводите посочените дружества съгласно чл. 17, съответно чл. 16 от цитираните договори заплащат месечно възнаграждение на „Стомана Индъстри“ АД в размер на 10 лв. на 1000 куб.м. газ.

„Булгаргаз“ ЕАД доставя природен газ на „Колхида метал“ ООД и „Козмос Текстил“ ЕООД с точка на доставка ГРС Перник съгласно договор № 244-2015 от 25.09.2015 г. и договор № 370-2013 от 2015 г. (не е датиран).

„Колхида метал“ ООД няма договор със „Стомана Индъстри“ АД за обектите – „Колхида-2“ и „Колхида-3“.

„Стомана Индъстри“ АД е сключило договори със:

- „Сигма-ИС“ АД - договор № СИ-АД-120 от 28.04.2006 г. Съгласно глава III „Ползване на газ посредством газопреносната система на СИ („Стомана Индъстри“ АД)“ от договора „Стомана Индъстри“ АД като собственик на газопроводната мрежа, разположена на производствената му площадка, предоставя на потребителя на газ *правото да ползва мрежата за доставката на газ до имотите на потребителя*, за което същият плаща месечно възнаграждение в размер на 10 лв. на 1000 куб.м. газ. Съгласно чл. 8 от договора потребителят се задължава да сключи договор за доставка на газ с доставчика на газ, който съгласно чл. 27 от същия договор е „Булгаргаз“ ЕАД.

- „Самарт 58“ ООД - договор № СИ-АД-187 от 25.04.2006 г., който е идентичен с описания по-горе договор. Собственик на имота е „Самарт 58“ ООД. Към датата на проверката „Техремонт“ ЕООД, наемател на недвижимия имот съгласно договор за наем от 21.08.2015 г., ползва природен газ.

- „Фагус“ ООД - договор № СИ-АД-561 от 20.10.2006 г., по силата на който „Стомана Индъстри“ АД предоставя на потребителя *правото да ползва газопроводите за доставката на газ до имотите на потребителя*. Съгласно чл. 8 от договора потребителят се задължава да заплаща на СИ консумираното количество газ в съответствие с чл. 16, ал. 2 от договора по действащите цени на „Булгаргаз“ ЕАД, както и месечно възнаграждение за правото на ползване в размер на 10 лв. на 1000 куб.м. газ.

- СД „Поли-диас, Диловски, Даковска с-ие” - договор № СИ-АД-89 от 18.05.2011 г., който е идентичен с описания по-горе договор.
- „Леми-Трафо“ ЕООД - договор № СИ-АД-143 от 01.07.2010 г., който е идентичен с описания по-горе договор.

Видно от посоченото в цитираните договори, техен предмет е *правото на ползване от потребителите* на промишлена вода, ток и газ, наречени „консумативи“, което се „извършва посредством съоръженията на СИ“ (въз основа на *предоставено възмездно право на ползване*) и е обусловено от разположението на имотите на страните по тях.

Към датата на проверката „Стомана Индъстри“ АД няма сключени договори с „Адомит“ ООД, „Н. М. 97“ ЕООД и Митническо бюро, гр. Перник.

В количествата природен газ, доставяни от „Булгаргаз“ ЕАД на „Стомана Индъстри“ АД, са включени и количества за изброените по-горе дружества с изключение на „Колхида метал“ ООД за обект „Колхида метал“ и „Козмос Текстил“ ЕООД, които имат договори с „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ.

Видно от представените фактури, „Стомана Индъстри“ АД ежесечно издава на „Колхида метал“ ООД за обект „Колхида метал“ и на „Козмос Текстил“ ЕООД фактури за правото на ползване на газопроводите за пренесените количества природен газ на цена 0,01 лв. за 1 н.м.куб. „Булгаргаз“ ЕАД им издава фактури за съответните доставени количества природен газ.

„Стомана Индъстри“ АД ежесечно издава фактури на „Сигма-ИС“ АД, „Техремонт“ ЕООД, СД „Поли-диас, Диловски, Даковска с-ие“, „Леми-Трафо“ ЕООД, „Адомит“ ООД, „Н. М. 97“ ЕООД и Митническо бюро, гр. Перник, както и „Колхида метал“ ООД – за обекти „Колхида-2“ и „Колхида-3“ за суми, които включват право на ползване на газопроводите и природен газ. Видно от представените фактури за м. октомври 2016 г., цената за 1 н.м.куб. е 0,32 лв.

От събраните документи е видно, че към датата на проверката „Стомана Индъстри“ АД е *предоставило правото на ползване на собствения си газопровод* в периода 2001 г. – 2011 г. на „Колхида Метал“ АД за обект „Колхида Метал“, „Козмос Текстил“ ЕООД, „Самарт 58“ ООД, СД „Поли-диас, Диловски, Даковска с-ие“, „Сигма ИС“ АД и „Леми-Трафо“ ЕООД с договори, на „Колхида Метал“ АД за обекти „Колхида-2“ и „Колхида-3“, Митническо бюро, гр. Перник, „Адомит“ ООД, „Н.М. 97“ ЕООД – без договори, а „Фагус“ ООД не ползват природен газ от 2014 г.

Газопроводът, собственост на „Колхида Метал“ АД, който свързва обект „Колхида метал“ с газопровода на „Стомана Индъстри“ АД, е въведен в експлоатация съгласно разрешение № 1125 от 24.02.2003 г. на Регионален отдел „Инспекция за държавен технически надзор“.

Газопроводът, собственост на „Козмос Текстил“ ЕООД, от ГРП на „Стомана Индъстри“ АД до ГРП на „Козмос Текстил“ ЕООД, е въведен в експлоатация съгласно разрешение № 1986 от 01.08.2005 г. на Регионален отдел „Инспекция за държавен технически надзор“.

Газопроводите, собственост на „Леми-Трафо“ ЕООД от 2001 г., на СД „Поли-диас, Диловски, Даковска с-ие“ от 2001 г., на „Адомит“ ООД от 2001 г. и на „Сигма ИС“ АД от 2004 г. са изградени от „Стомана“ АД (МЗ „Ленин“) до собствените му цехове и са били част от описаната по-горе вътрешнозаводска мрежа. Дружествата придобиват газопроводите със закупуване на съответните имоти на територията на площадката на „Стомана“ АД. По информация от „Стомана Индъстри“ АД газопроводът на „Н.М. 97“ ЕООД съществува от 2001 г.

Съгласно дефиницията на § 1, т. 9 от ДР на ЗЕ „газоразпределителна мрежа“ е местна или регионална система от газопроводи със средно или ниско налягане и съоръженията към тях за разпределение на природен газ до съответните клиенти на определена с лицензия територия, а съгласно т. 346, б. „б“ от същия, оператор на газоразпределителна мрежа е лице, което осъществява разпределение на природен газ по газоразпределителна мрежа и отговаря за функционирането на газоразпределителната

мрежа, за нейната поддръжка, развитието ѝ на дадена територия и за взаимовръзките ѝ с други мрежи, както и за осигуряването в дългосрочен план на способността на мрежата да покрива разумни искания за разпределяне на природен газ. Дейността „разпределение” съгласно § 1, т. 49 от ДР на ЗЕ е транспортиране на природен газ през разпределителните мрежи. Извършването на тази дейност подлежи на лицензиране.

Операторът на газоразпределителна мрежа, съгласно чл. 171, ал. 1 от ЗЕ, осигурява: управлението на газоразпределителната мрежа с оглед на нейното надеждно, безопасно и ефективно функциониране; разпределението на природен газ по газоразпределителната мрежа и отчитането му; поддържането на обектите и съоръженията от газоразпределителната мрежа и на спомагателните съоръжения в съответствие с техническите изисквания; разширяване, реконструкция и модернизация на газоразпределителната мрежа, съобразено с изискванията за опазване на околната среда и енергийна ефективност и в съответствие с прогнозите за потребление на природен газ, приети от комисията, и извън тях, когато е икономически обосновано; включване на газ от възобновяеми източници в газоразпределителната мрежа, когато това е технически възможно и безопасно.

Съгласно чл. 190, т. 2 от ЗЕ операторите на газоразпределителните мрежи осигуряват разпределение на природен газ до клиентите при спазване на изискванията за сигурност и качество. Съгласно чл. 194 от ЗЕ разпределение на природен газ се извършва по газоразпределителната мрежа от изходи на газоизмервателни станции или от изходи на газорегулиращи станции на преносната мрежа до газоизмервателния уред при клиента. Съгласно чл. 195, ал. 2 измерването на количеството природен газ за клиентите, присъединени към газоразпределителните мрежи, се извършва със средства за търговско измерване - собственост на операторите на разпределителните мрежи.

В чл. 10 от Правилата за управление на газоразпределителните мрежи от 2013 г., приети от комисията, са описани основните дейности, свързани с газоразпределителната мрежа, включително стопанисване и поддръжка на газорегулаторните и газоизмервателните пунктове; техническо управление на газоразпределителната мрежа; измерване на газ при точките за присъединяване; периодична поддръжка и метрологична проверка на разходомери за газ, инсталирани към точките за присъединяване.

Площадката на „Стомана Индъстри” АД, заедно с попадащите на нея площи на съответните дружества, представлява обособен индустриален район с обща инфраструктура, включително асфалтови и ж.п. пътища, изградена за обслужване на цялото предприятие „Стомана“ АД. Произвежданата продукция от по-голямата част от дружествата се използва в металургичното производство на „Стомана Индъстри” АД.

„Стомана Индъстри” АД не е собственик на газопроводните отклонения, които свързват обектите на дружествата на индустриалната площадка към собствените му газопроводи, на уредите за регулиране на налягането на природния газ пред тях и на средствата за контролно измерване, монтирани на газопроводите и не извършва разпределение на природен газ.

Извършената проверка на газопровода, собственост на „Стомана Индъстри” АД, е и във връзка с Решение № 14781 от 09.12.2014 г. на Върховния административен съд (ВАС) - петчленен състав, по адм. дело № 4962, образувано по жалба на „Рила газ“ ЕАД срещу Решение № 366 от 13.01.2014 г. на ВАС, тричленен състав, с което връща преписката на административния орган за произнасяне, съобразно дадените с мотивите на съдебния акт указания.

От „Рила газ“ ЕАД е подадено писмо с вх. № Е-15-39-8/29.06.2011 г., което съдържа:

- *искане* на основание чл. 21, ал. 1, т. 10 от ЗЕ (в редакцията на разпоредбата, действаща към датата на подаване на искането) Комисията да определи статута на т.нар. „присъединителни газопроводи“, разположени на територията на общини Перник, Враца, Ихтиман, Радомир, Мраморен и Дупница - част от регион „Запад“, за който „Рилагаз“

ЕАД е титуляр на лицензии за „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и да признае на същите статут на разпределителна мрежа, както и да даде задължителни предписания за използването им и да разпорежи на собствениците на „присъединителни газопроводи“ да преустановят извършването на дейност по разпределение на природен газ и да наложи предвидените в ЗЕ имуществени санкции, на основание чл. 205, във връзка с чл. 76 от ЗЕ, както и да преустановят достъпа до тези газопроводи на „Булгаргаз“ ЕАД, на основание чл. 197, ал. 7, във връзка с чл. 76, ал. 6 от ЗЕ (в редакцията на разпоредбите, действащи към датата на подаване на искането) и

- жалба по чл. 22, ал. 1, т. 1 от ЗЕ срещу „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане Комисията да им даде задължителни указания по спазване на законовите изисквания и условията на издадените им лицензии относно присъединяването на потребители към преносната мрежа, съответно доставката до потребители, присъединени към т.нар. „присъединителни газопроводи“, на основание чл. 22, ал. 1, т. 1 от ЗЕ.

По искането и жалбата Комисията се е произнесла с Решение № Ж-90 от 2011 г., с което е приела, че газопроводите и прилежащите им съоръжения, свързващи преносната мрежа със „Стомана Индъстри“ АД, „Радомир метали“ АД, „Електроди“ АД, „Топлофикация Враца“ ЕАД, „Феникс“ ЕООД и „Актавис“ АД са присъединителни газопроводи по смисъла на § 1, т. 45 от Допълнителната разпоредба на ЗЕ и прекратила като неоснователна преписката, образувана по жалба с вх. № Е-15-39-8/29.06.2011 г., подадена от „Рила газ“ ЕАД срещу „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД.

Решение № Ж-90 от 29.08.2011 г. е обжалвано от „Рила газ“ ЕАД пред ВАС. С Решение № 366 от 13.01.2014 г. на ВАС – тричленен състав, жалбата на „Рила газ“ ЕАД е отхвърлена като неоснователна. ВАС е постановил своето решение, след като е разгледал събраните данни и доказателства, в резултат на което е приел, че *„разпоредбата на чл.197, ал. 2 от ЗЕ следва да се тълкува в смисъл, че същата не съдържа забрана, а предвижда възможност за присъединяване на привилегировани потребители към преносната мрежа, чрез присъединителни газопроводи. Съдебният състав прави правен извод относно характера на газопровода като присъединителен по смисъла на §1, т.45 от ДР на ЗЕ (отм. - ДВ, бр. 54 от 2012 г., в сила от 17.07.2012 г.). Присъединителните газопроводи в съответствие с разпоредбата на чл. 197, ал. 2 от ЗЕ, не са елементи на газоразпределителната мрежа, която според легалната дефиниция, дадена с разпоредбата на § 1, т. 9 от ДР на ЗЕ е местна или регионална система от газопроводи с високо, средно или ниско налягане и съоръженията към тях за разпределение на природен газ до съответните потребители на определена с лицензия територия.“* ВАС, петчленен състав – I колегия, е постановил Решение № 14781 от 12.09.2014 г. по адм. дело № 4962, образувано по жалба на „Рила газ“ ЕАД срещу Решение № 366 от 13.01.2014 г. на ВАС, тричленен състав, с което връща преписката на административния орган за произнасяне, съобразно дадените с мотивите на съдебния акт указания. В мотивите на горесцитираното съдебно решение ВАС посочва, че *„по повод съдебното оспорване на този административен акт, ВАС, тричленен състав, приема, че разпоредбата на чл.197, ал. 2 от ЗЕ, следва да се тълкува в смисъл, че същата не съдържа забрана, а предвижда възможност за присъединяване на привилегировани потребители към преносната мрежа, чрез присъединителни газопроводи. Липсата на забрана допуска присъединяване на привилегировани потребители към газопроводи, които са собственост на пряко присъединени към същата мрежа потребители, чрез сключени договори за предоставяне на част или изцяло собствения си газопровод за възмездно ползване. При наличие на техническа възможност и капацитет за предоставяне на достъп и съгласие на двете страни, не съществува законова забрана за присъединяване в обща точка на преносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. По този начин на присъединяване посочените потребители се снабдяват с природен газ от обществения доставчик, а не от крайния снабдител, какъвто е жалбоподателя „Рила газ“ ЕАД. При наличие на избор за снабдяване, не може да бъде ограничавано правото на небитовите потребители да се снабдяват с природен газ от избран от тях доставчик. Обратното тълкуване би довело*

до ограничаване на конкурентната среда и до налагане на монопол от страна на едно газоразпределително предприятие, получило лиценз за съответната обособена лицензионна територия. Паралелно с това, съдът се позовава на нормативното изменение на разпоредбите на чл. 197, ал. 2 и ал. 7 от ЗЕ, именно в насока за създаване на свободен пазар. С тези аргументи отхвърля и жалбата на „Рила газ“ ЕАД. ВАС е приел, че както националният Закон за енергетиката, така и Директива 2009/73/ЕО, продължение на Директива 2003/55/ЕО и Директива 98/30/ЕО, дават категорична дефиниция на понятията газоразпределителна и газопреносна мрежа, респ. елементите които се включват в съответната мрежа и присъединяването към тях. Поради това решаващият извод, следва от нормативно заложеният критерий за разграничение, а именно функциите и спецификите на системната мрежа. По силата на чл.2 т.3 от Директива 2009/73/ЕО „пренос“ означава транспортирането на природен газ по мрежа, съставена предимно от тръбопроводи с високо налягане, различна от добивна тръбопроводна мрежа и различна от частта от тръбопроводите с високо налягане, използвана основно предимно в контекста на местното разпределение на природен газ, с оглед на доставката му на клиенти, но невключващо самата доставка. Съгласно чл.2 т.5 от Директива 2009/73/ЕО „разпределение“ означава преноса на природен газ по местни или регионални мрежи от газопроводи с оглед доставянето му до клиентите като не се включва доставката; Цитираните разпоредби са възпроизведени и коректно транспонирани в редакцията на пар. 1 т.8 и т.9 от ДР на ЗЕнергетика, като категорично намира отражение, възприетият още в Директива 98/30/ЕО, подход на европейския законодател, дефиниращ и разграничаващ газопреносните и газоразпределителните системи, в зависимост от налягането на тръбопроводите. Така, тръбопроводната мрежа с високо налягане представлява част от газопреносната мрежа, докато тръбопроводната мрежа с ниско и средно налягане представлява част от газопреносната мрежа. Това следва и от логиката на осъществяваната дейност по транспортиране и доставка на природен газ, предвид факта, че с преносната мрежа се транспортира газ с високо налягане, към който могат да се присъединяват, по силата на чл.23, т.2 от Директивата, респ. на чл.197, ал.1 от ЗЕ, небитови потребители разполагащи със съответния капацитет. От друга страна, чрез газоизмервателните /газорегулиращите станции налягането на природен газ се трансформира от високо в преносната, в ниско и средно налягане в разпределителната мрежа, така, че същото да бъде достъпно до битови и небитови клиенти, разполагащи със съответния капацитет. Това е и логиката, разписана в чл. 193 и чл.194 от ЗЕ. В този смисъл незаконосъобразно първоинстанционния съд се е позовал на разпоредбата на чл.23 т.2 от Директивата, респ. на чл.197 ал.1 от ЗЕ, като разпоредба дефинираща съответната мрежа като преносна или разпределителна. Същата разпоредба не следва да бъде самостоятелно приложена, а в съответствие с дотук цитираните разпоредби, като нормативния ефект от регламентацията се изразява в създаване и гарантиране правото на присъединяване към преносната мрежа на небитови потребители, но само на онези небитови потребители, разполагащи със съответния капацитет да потребяват газ с високо налягане. И в този смисъл неправилен е извода на съда, че щом е налице право на присъединяване към преносната мрежа, то всяко присъединяване следва да се счита като присъединяване на преносната мрежа. На следващо място, следва да се подчертае, както правилно е приел ВАС, тричленен състав, че действително императива на съюзната регламентация, реципиран в националното законодателство е либерализация на сектора на енергийни услуги. Тази либерализация, обаче, намира своето отражение при свободен избор на доставчик. Не случайно разпоредбите на чл.2, т.28 вр. чл. 37, т.1, б. ”в” от Директива 2009/73/ЕО, респ. чл.23, т.10 вр.чл.180, ал.1 от ЗЕ, определят право на потребителя да избере доставчик по свой избор. Противно на приетото от първоинстанционния съд, никъде не е предвидена възможност клиента да избира оператор на преносна или оператор на разпределителна мрежа по свой избор. А още по-малко оператор на преносна за сметка на оператор на разпределителна мрежа.

Нормативната рамка, в частност чл.2, т.1 от Директивата, дефинира дейностите осъществявани от предприятията за природен газ, като дейности по производство, пренос, разпределение, доставка, закупуване или съхранение на природен газ, включително на ВПГ... По силата на чл.39, т.1, т.2, т.3, т.10 от ЗЕ, подлежащите на лицензиране дейности във връзка с природен газ са производство, пренос, разпределение, съхранение и снабдяване. Нормата на чл.39 вр. чл.43 вр.от ЗЕ регламентира категорично дейностите, подлежащи на лицензиране, респ. изключени от свободната конкуренция и дейностите, за които се издава само една лицензия. Успоредно с това, разпоредбата на чл.181 определя, че Договорите за природен газ се сключват: при регулирани от комисията цени за услуги от обществен интерес по преноса, разпределението и доставката на природен газ, докато останалите дейности, извън посочените в т.1 се осъществяват при свободно договорени цени. По този начин законодателя изключва пазарната конкуренцията в дейностите по производство, пренос, разпределение, обществена доставка, съхранение на природен газ, като от друга страна дейността по доставка е конкурентно либерализирана. Ето защо, в конкретният казус, където предмета на спора е принадлежността на присъединителните газопроводи на небитови потребители, не може да се приеме, че е налице свободен избор на доставчик, тъй като 1. преносителя/ разпределителя не са доставчици и 2. правото на свободен избор на потребителя е относимо към избора на доставчик, докато преноса и разпределението представляват дейности, изключени от обхвата на свободната конкуренция ограничено понастоящем. Разпределителната мрежа транспортира природния газ от преносната мрежа до крайните клиенти и преимуществено - множеството клиенти, които са битовите потребители. Въпреки това, значителна част от небитовите потребители, поради техния потребителски профил и необходимост, имат правото да се свържат директно с преносната мрежа, в която хипотеза същите не ползват газоразпределителната мрежа, респ. не заплащат такса за разпределение. След като предмет на анализ по делото е статута на газопроводите на предприятията „Стомана Индъстри“ АД, „Радомир метали“ АД, „Електродеи“ АД, „Топлофикация Враца“ ЕАД и „Актавис“ АД, намиращи се на обособена територия „Запад“, следва да се подчертае, че нито в първоинстанционното съдебно, нито в административното производство, компетентния орган не е изследвал въпроса дали тръбопроводите са с високо, респ. ниско или средно налягане, за да се определи към коя част от мрежата спадат, с оглед функциите които осъществяват. Тази преценка се налага индивидуално във връзка с тръбопроводите свързващи всеки един от отделните небитови потребители на природен газ.“

Газопроводът на „Стомана Индъстри“ АД от ГРС Перник до ГРП, разположен на площадката на дружеството, и газопроводите и съоръженията от ГРП до обекти на територията на площадката на дружеството, са изградени в периода от 1981 г. до 1990 г. като част от общата инфраструктура на индустриалната площадка на МЗ „Ленин“. Те са изградени като съвкупност от газопроводи и съоръжения към тях, свързващи преносната мрежа с небитов потребител на природен газ преди издаването на лицензия за разпределение на природен газ на „Рила газ“ ЕАД. В този смисъл е и Решение № 4014 от 21.03.2011 г. на ВАС, тричленен състав, по адм. дело № 994, образувано по жалба на „Черноморска технологична компания“ ЕАД срещу мълчалив отказ на ДКЕВР, потвърдено с Решение № 13040 от 13.10.2011 г. на ВАС - петчленен състав. В мотивите на Решение № 4014 от 21.03.2011 г. се посочва, че „Съществуващите присъединителни газопроводи и съоръжения към тях за ниско налягане собственост на промишлени потребители и присъединени към тях други потребители на обособена територия "Мизия" са изградени преди издаването на лицензия за разпределение на природен газ на „Черноморска технологична компания“ АД Варна. Изградените през 1975 г. газопровод от ГРС Плевен за газификацията на тогавашните Циментов и Стъкларски заводи е имал характеристиката на "пряк газопровод", След присъединяването към него на други небитови потребители на природен газ в една обща точка към газопреносната

мрежа същият е добил характеристиката на "присъединителен газопровод". "Присъединителния газопровод" по смисъла на § 1, т. 45 от ДР на ЗЕ е съвкупност от газопроводи и съоръжения към тях, свързващ преносната мрежа с небитов потребител на природен газ. Касае се до съвкупност от газопроводи и съоръжения към тях, присъединени в обща точка към газопреносната мрежа, свързващи към нея един или повече потребители на природен газ. Присъединителните газопроводи в съответствие с разпоредбата на чл.197, ал.2 от ЗЕ, не са елементи на газоразпределителната мрежа, която според § 1, т. 9 от ДР на ЗЕ е местна или регионална система от газопроводи с високо, средно или ниско налягане и съоръженията към тях за разпределение на природен газ до съответните потребители на определена с лицензия територия.“

В мотивите на Решение № 13040 от 13.10.2011 г. ВАС – петчленен състав, посочва, че „В съответствие с приложимите материалноправни разпоредби е прието, че процесния газопровод е имал характеристиката на "пряк газопровод", но след присъединяването към него на други небитови потребители на природен газ в една обща точка към газопреносната мрежа същият е добил характеристиката на "присъединителен газопровод", който в съответствие с § 1, т. 45 от ДР на ЗЕ е съвкупност от газопроводи и съоръжения към тях, свързващ преносната мрежа с небитов потребител на природен газ, които газопроводи и съоръжения към тях съгласно чл. 197, ал. 2 от ЗЕ, не са елементи на газоразпределителната мрежа, а съгласно ал. 5 - "собственикът на присъединителния газопровод е длъжен да осигури неговото обслужване, поддръжка и ремонт", а не газоразпределителното предприятие получило лицензия за съответната територия.“

Присъединяването към газопреносните или газоразпределителните мрежи се извършва по реда на Наредба № 7 от 2004 г. за присъединяване към газопреносната и газоразпределителните мрежи (Наредба № 7, отм.), съгласно която преносното предприятие може да присъединява към преносната мрежа и *преките присъединителни газопроводи* на привилегировани потребители на природен газ в определена от него точка (чл. 5, ал. 2 от Наредба № 7), а от 2013 г. – по реда на Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4), съгласно която операторът на газопреносна мрежа е длъжен да присъедини към газопреносната мрежа небитови клиенти чрез директен газопровод (чл. 5, ал. 1, т. 7). Съгласно чл. 31 от Наредба № 4 процедурата по присъединяване към газоразпределителната мрежа стартира с подаване от съответното лице на заявление за присъединяване до оператора на газоразпределителна мрежа в следните случаи: при изграждане на нов обект, нуждаещ се от доставка на природен газ; при изграждане на промишлена или сградна газова инсталация в съществуващ обект; при съществуващ, присъединен към газоразпределителната мрежа обект – в случаи на необходимост от увеличение на доставката на природен газ над договорената, когато това води до промяна на параметрите за присъединяване на вече присъединен обект и изисква реконструкция или рехабилитация на отклонението и/или съоръжението за присъединяване. В конкретния случай не е налице нито една от изброените хипотези, тъй като към датата на влизане в сила и на Наредба № 7, отм., и на Наредба № 4, вече е било налице присъединяване чрез присъединителен газопровод на обекти в обща точка на преносната система, а изграждането на този присъединителен газопровод е извършено преди издаване на лицензия за разпределение на природен газ за територията, на която е разположен.

Съгласно § 4, ал. 1 от ЗЕ, в сила от 09.12.2003 г., енергийните обекти и съоръжения, представляващи елементи от съответната преносна или разпределителна мрежа, които към момента на влизането в сила на този закон трябва да бъдат собственост на лицензираните енергийни предприятия, но са собственост на трети лица, се изкупуват от преносното или от съответното разпределително предприятие в зависимост от принадлежността на обекта към мрежите в 12-годишен срок от влизането в сила на този закон. Към датата на влизане в сила на ЗЕ не е имало лицензиант

за дейността „разпределение на природен газ“ за територията, на която е разположена площадката на „Стомана Индъстри“ АД. На „Рила газ“ ЕАД е издадена лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ през 2006 г. за обособена територия „Запад“, в която се намира гр. Перник.

Според легалната дефиниция на т. 45 от § 1 от ДР на ЗЕ (отм. от 17.07.2012 г.) „присъединителен газопровод“ е съвкупност от газопроводи и съоръженията към тях, свързващ преносната мрежа с небитов потребител на природен газ. В случая са налице повече от един потребители, присъединени в обща точка на преносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД посредством съвкупност от съоръжения (газопровода на „Стомана Индъстри“ АД и собствените им газопроводни отклонения), които по смисъла на § 1, т. 45 от ДР на ЗЕ представляват присъединителен газопровод. (Понятието за присъединителен газопровод, дадено в § 1, т. 45 от ДР на ЗЕ, е отпаднало с измененията в ЗЕ от 2012 г., като е заменено с дефиницията за директен газопровод, дадена в § 1, т. 12 от ДР на ЗЕ, в сила от 17.07.2012 г., съгласно която това е газопровод и съоръженията към него като допълнение към взаимосвързана мрежа.). Доколкото този присъединителен газопровод се свързва с газопреносната мрежа в конкретна точка, то следва да се приеме, че е налице пряко присъединяване. Изследваният газопровод има статут на присъединителен газопровод, свързващ преносната мрежа с небитови потребители на природен газ, присъединени в обща точка на преносната мрежа посредством съвкупност от газопроводи и съоръженията към тях. Предвид понятието за директен газопровод, налягането на природния газ не определя принадлежността на газопровода към преносната или разпределителната мрежа. В този смисъл е и разпоредбата на § 4, ал. 12 от ПЗР на ЗЕ, в сила от 17.07.2012 г., съгласно която *газопроводи, които са собственост на небитови клиенти, свързват небитовите клиенти с газопреносната мрежа и не служат за снабдяване на битови клиенти, не подлежат на изкупуване от лицензираните енергийни предприятия, независимо от налягането на природния газ в газопроводите.*

В изпълнение на задължителните указания по тълкуването и прилагането на закона, дадени в мотивите на горесцитираното съдебно решение, КЕВР следва да анализира статута на газопроводите на предприятията „Стомана индъстри“ АД, „Радомир метали“ АД, „Електроди“ АД, „Топлофикация Враца“ ЕАД и „Актавис“ АД, намиращи се на обособена територия „Запад“ и да изследва въпроса дали тръбопроводите са с високо, респ. ниско или средно налягане. Както ВАС посочва в мотивите на съдебното решение, тази преценка следва да бъде извършена индивидуално във връзка с тръбопроводите, свързващи всеки един от отделните небитови потребители на природен газ. Съгласно чл. 2, т. 3 от Директива 2009/73/ЕО „пренос“ означава транспортирането на природен газ по мрежа, съставена предимно от тръбопроводи с *високо налягане*, различна от добивна тръбопроводна мрежа и различна от частта от тръбопроводите с високо налягане, използвана основно предимно в контекста на местното разпределение на природен газ, с оглед на доставката му на клиенти, но не включващо самата доставка. Съгласно чл. 2, т. 5 от Директива 2009/73/ЕО „разпределение“ означава преноса на природен газ по местни или регионални мрежи от газопроводи *с оглед доставянето му до клиентите* като не се включва доставката. Съгласно § 1, т. 8 от ДР на ЗЕ „газопреносна мрежа“ е система от газопроводи с *високо налягане* и съоръженията към тях с единен технологичен режим на работа за пренос на природен газ до изхода на газоизмервателна станция или газорегулираща станция, а съгласно § 1, т. 9 от ДР на ЗЕ „газоразпределителна мрежа“ е местна или регионална система от газопроводи със *средно или ниско налягане* и съоръженията към тях за разпределение на природен газ до съответните клиенти на определена с лицензия територия. Съгласно чл. 6 от Наредба № 6 от 25 ноември 2004 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ (Наредба № 6) на министъра на регионалното развитие и благоустройството и министъра на енергетиката и енергийните ресурси (в сила от 7.12.2004 г., обн., ДВ, бр. 107 от 2004 г.; изм., бр. 1 от 2012 г.; изм. и доп., бр. 30 от 2014 г.) обекти и съоръжения на преносната

мрежа са преносните газопроводи с налягане над 1,6 МПа, компресорните станции, газоизмервателните станции, газорегулиращите станции, автоматичните газорегулиращи станции и газохранилищата. Съгласно чл. 43, ал. 1 от Наредба № 6 в зависимост от работното налягане *разпределителните мрежи* и газовите инсталации се класифицират на мрежи и инсталации с работно налягане, както следва: 1. от 0,5 до 1,6 МПа включително; 2. от 0,2 до 0,5 МПа включително; 3. от 0,01 до 0,2 МПа включително; 4. до 0,01 МПа включително. Съгласно чл. 89, ал. 2 от Наредба № 6 *промишлените газови инсталации* включват *площадковите газопроводи* (газопроводите на територията на промишлените и селскостопанските производствени обекти), *съоръженията за регулиране и/или измерване и регулиране*, вътрешните газови инсталации, горивните уредби, газовите уреди и съоръжения, разположени в производствените сгради или на открито, димоходите и комините за отвеждане на димните газове. Съгласно чл. 92 от Наредба № 6 в зависимост от работното налягане промишлените газови инсталации заедно със съоръженията към тях се класифицират на: 1. инсталации с работно налягане до 0,01 МПа; 2. инсталации с работно налягане от 0,01 до 0,2 МПа; 3. инсталации с работно налягане от 0,2 до 0,5 МПа; 4. инсталации с работно налягане от 0,5 до 1,6 МПа; 5. инсталации с работно налягане над 1,6 МПа. Видно от предоставените данни и документи, налягането на природния газ в газопровода на „Стомана Индъстри“ АД от ГРС Перник до ГРП е 0,5 МПа, а налягането след ГРП в площадковите газопроводи е съответно 0,02 МПа; 0,06 МПа и 0,5 МПа, което е в границите на налягането в газопроводите, част от промишлените газови инсталации.

Площадката на „Стомана Индъстри“ АД с нейната инфраструктура, включително газопроводи, които служат главно за осигуряване нуждите на основния собственик, по своята същност и предназначение е аналогична на „затворена газоразпределителна система“ съгласно чл. 28 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО). Според чл. 28 от Директива 2009/73/ЕО държавите-членки може да предвидят националните регулаторни органи или други компетентни органи да класифицират система за разпределение на газ в географски ограничен промишлен или търговски обект или обект, предлагащ съвместни услуги, която не снабдява битови клиенти, като затворена газоразпределителна система, ако поради специфични технически причини или съображения, свързани със сигурността, функционирането или процесът на производство на ползвателите на тази система са интегрирани; или тази система разпределя газ основно за собственика или оператора на системата или за свързани с тях предприятия. В тази връзка в т. 28 от преамбюла на Директива 2009/73/ЕО е посочено, че промишлени и търговски обекти или обекти, предлагащи съвместни услуги, като например сгради на железопътни гари, летища, болници, големи къмпинги с интегрирани съоръжения или химически заводи, могат да включват затворени газоразпределителни системи, поради специфичното естество на тяхната дейност. Тази възможност не е транспонирана в ЗЕ.

Резултатите от проверката са отразени в констативен протокол, приложение към настоящия доклад, съставен на основание чл. 80 от Закона за енергетиката.

Изказвания по т.4:

Докладва М. Димитров. Работната група е извършила проверка на газопровод, собственост на „Стомана Индъстри“ АД, който свързва площадката на дружеството с газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Газопроводът е присъединен към газорегулираща станция (ГРС) „Перник“, гр. Перник, която е собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Целта на проверката е установяване на фактическото положение относно ползването на газопровода от клиенти, както и основанията за предоставяне на достъп до него и доставянето на природен газ до обекти на дружества, разположени на територията на „Стомана Индъстри“ АД. „Стомана Индъстри“ АД е собственик на газопровод от ГРС „Перник“ до газорегулаторен пункт (ГРП) на територията на

площадката на дружеството и е собственик на газопроводи от ГРП до отделни обекти, които са собственост на дружеството и са на територията на площадката. Работната група е извършила оглед на газопровода на „Стомана Индъстри“ АД и са установени дружествата, които са свързани към дружеството. Газопроводът е построен и въведен експлоатация в периода 1981 г. – 1990 г. Към датата на проверката съоръженията са в експлоатация (съгласно ревизионни актове на Държавен технически надзор). Налягането на природния газ в газопровода от ГРС „Перник“ до ГРП е 0,5 МРа. Налягането след ГРП в газопроводите на площадката е съответно 0,02 МРа; 0,06 МРа и 0,5 МРа. Към газопроводите на „Стомана Индъстри“ АД са свързани дружества, които са подробно посочени в доклада. Тези дружества са собственици на газопреносните отклонения, на регулаторите за налягане, както и на средствата за измерване. Повечето газопроводи, които са били част от газопроводната инсталация на „Стомана Индъстри“ АД са наследени от тези дружества при закупуването на съответния имот на територията на „Стомана Индъстри“ АД. В този период на закупуване не е имало лицензирано предприятие за дейността „разпределение на природен газ“. Обектите на всички дружества са на територията на площадката на „Стомана Индъстри“ АД. Изключение прави „Козмос Текстил“ ЕООД. „Стомана Индъстри“ АД е предоставило право на ползване на газопроводите си на „Колхида метал“ ООД и „Козмос Текстил“ ЕООД. Доставчик на тези дружества е „Булгаргаз“ ЕАД. „Стомана Индъстри“ АД е сключило договор за право на ползване за промишлена вода, ток и газ посредством газопроводната инсталация с дружествата „Сигма-ИС“ АД, „Самарт 58“ ООД, „Фагус“ ООД, СД „Полидиас, Диловски, Даковска с-ие“, „Леми-Трафо“ ЕООД. „Стомана Индъстри“ АД няма сключени договори с „Адомит“ ООД, „Н. М. 97“ ЕООД и Митническо бюро, гр. Перник. Доставчик на природен газ за „Стомана Индъстри“ АД е „Булгаргаз“ ЕАД. В доставените за дружеството количества са включени и количества за изброените дружества, с изключение на „Колхида метал“ ООД и „Козмос Текстил“ ЕООД. От представените документи е видно, че „Стомана Индъстри“ АД издава фактури за правото на ползване за „Колхида метал“ ООД и „Козмос Текстил“ ЕООД в размер на 10 ст. за 1 н.м.куб., а на останалите дружества в размер на 32 ст. 1 н.м.куб. природен газ. От извършената проверка е установено, че връзките на дружествата към газопроводите на „Стомана Индъстри“ АД в периода на придобиване на съответните обекти са отговаряли на понятието и дефиницията в Закона за енергетиката за пряк присъединителен газопровод, който представлява съвкупност от газопроводи и съоръжения, свързващ небитов клиент с газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Съгласно това понятие всяко едно дружество се счита за директно присъединено в обща точка към газопреносната мрежа. В този смисъл е разпоредбата на параграф 4, ал. 12, която казва, че газопроводи на небитови клиенти, които свързват клиент с газопреносната мрежа не подлежат на изкупуване от лицензираното предприятие, независимо от налягането в този газопровод. Подобна ситуация е констатирана и при проверките на „Топлофикация София“ ЕАД и на „Топлофикация Русе“ ЕАД. Комисията е запозната с докладите относно тези проверки. Извършваната от „Стомана Индъстри“ АД дейност не представлява разпределение на природен газ, тъй като не е собственик на газопроводните отклонения, регулаторите за налягане и на средствата за измерване. Проверката е извършена във връзка с решение на ВАС, което връща преписка на Комисията за преразглеждане и доизясняване на някои факти по отношение на налягането в газопроводите, които са посочени в решението. В това число попада и газопровод на „Стомана Индъстри“ АД. Работната група е установила налягането в газопровода на дружеството. Данните са съпоставени с Наредба № 6 за проектиране на газопроводи. Наляганията в газопроводите на „Стомана Индъстри“ АД съответстват на посочените в Наредбата налягания за промишлена газова инсталация. Съставен е констативен протокол, който е подписан от работната група и от представител на „Стомана Индъстри“ АД. Работната група предлага на Комисията да приеме доклада от извършената проверка.

А. Йорданов каза, че разгледал подробно доклада. Работната група си е свършила

добре работата и всичко е в рамките на правомощията на Комисията като контролен орган по реда на Закона за енергетиката. Прави впечатление, че основният извод (на който работната група се основава относно заключението, че газопроводът на „Стомана Индъстри“ АД няма характер на разпределителен газопровод) е, че дружеството не е собственик на газопроводните отклонения. Добре е да се отбележи, че „Стомана Индъстри“ АД е престанало да бъде собственик на голяма част от газопроводните отклонения в резултат от сделки чрез които прехвърля собствеността върху тези отклонения на трети лица. А. Йорданов каза, че неговото чувство за справедливост е нарушено, независимо, че дейността съответства на закона и стриктното му прилагане.

С. Тодорова обърна внимание на таксите за достъп, които „Стомана Индъстри“ АД събира. Има разлика за различните потребители, а има и такива, които нямат договор. Събира ли се някаква такса от тези потребители? Равнопоставени ли са всички ползватели на газопровода на „Стомана Индъстри“ АД?

М. Димитров отговори, че дружествата, които нямат договори плащат същата цена. Две от дружества заплащат различна цена от останалите, тъй като те само ползват газопроводите. Другите дружества заплащат и цената на природния газ, тъй като доставчик в ГРС „Перник“ е „Стомана Индъстри“ АД. Затова цената е различна. „Колхида метал“ ООД и „Козмос Текстил“ ЕООД купуват количествата от „Булгаргаз“ ЕАД и заплащат на „Стомана Индъстри“ АД само пренос. Другите дружества заплащат на „Стомана Индъстри“ АД и природния газ, освен ползването.

С. Тодорова каза, че може да е пропуснала, но това обстоятелство не е отбелязано в доклада. Има ли право „Стомана Индъстри“ АД да бъде доставчик?

М. Димитров отговори, че съгласно Закона за енергетиката доставката не се лицензира. „Стомана Индъстри“ АД има право да доставя газ на тези дружества и не нарушава закона. Дружеството доставя количествата в пункт за предаване ГРС „Перник“, а не пред собствените съоръжения на потребителите.

И. Иванов запита дали това е отразено в доклада.

М. Димитров отговори, че е отразено на стр. 6 от доклада. Разликата е, че в по-голямата цена се включва и стоката природен газ.

С. Тодорова каза, че има въпрос към А. Иванова. Цитирано е решение на съда от месец септември 2015 г., с което жалбата на „Рила газ“ ЕАД се връща в Комисията за ново произнасяне. До този момент няма ново произнасяне по тази жалба. С. Тодорова допълни, че разбира сега за жалбата. Какво обяснение може да се даде, че две и половина години Комисията не е разгледала тази жалба?

А. Иванова отговори, че в доклада наистина е записано, че решението на съда е от месец септември 2014 г. Това е техническа грешка. Решението е от 09.12.2014 г. С него петчленен състав отменя решението на тричленен състав и връща жалбата за ново произнасяне от Комисията. С решението са дадени задължителни указания по тълкуване и прилагане на Закона за енергетиката, включително за изследване статута на газопроводите на предприятията, които са включени в съдебното решение. Изследването следва да бъде извършено индивидуално за всеки един от газопроводите.

С. Тодорова обърна внимание, че не е задала такъв въпрос и знае какво пише в решението. Въпросът е защо тази жалба не е разглеждана две години.

А. Иванова отговори, че се опитва да обясни точно това. Създадена е работна група, която е изготвила писма до всички дружества, които са посочени в решението. Информацията от върнатите отговори е разглеждана, систематизирана и изпратена в дирекция „Правна“, тъй като тя е част от работната група. През това време е извършена проверка на подобен грозд, който е част от схемата, касаеща решението. Въз основа на доклада е взето решение да бъдат извършени проверки на „Топлофикация София“ ЕАД, „Топлофикация Русе“ ЕАД и на „Стомана Индъстри“ АД. „Стомана Индъстри“ АД е едно от дружествата, които са посочени в решението на съда. Проверката е насрочена за 2016 г. и е извършена през месец ноември. Сега работната група представя доклада пред Комисията. Трябва да бъде приключена проверката на „Стомана Индъстри“ АД и на още

едно дружество, което към настоящия момент не е представило информация, за да се завърши проверката по решението на съда. Работната група е установила, че собствеността върху част от газопроводите, които са описани в съдебното решение, е променена, т.е. вече не са собственост на тези дружества, които са описани в съдебното решение. Това е наложило изискване на допълнителна информация от новите собственици. За да се извърши цялостна проверка и да се установят фактите по случаите, описани в съдебното решение, трябва да се извършват всички споменати действия, т.е. да се изследват статутите на тези газопроводи и да бъде установено налягането. По този начин работната група ще може да излезе с един окончателен доклад, който включва всички дружества, описани в съдебното решение. Към настоящия момент има заповед, с която срокът се удължава до края на месец май тази година.

Е. Харитонова обърна внимание, че става въпрос за две години и половина. Решението на съда е от месец декември 2014 г. Няма значение от кой месец е това решение, защото важното е, че е от 2014 г. През това време „Стомана Индъстри“ АД е оправило собствеността на газопроводните отклонения.

С. Тодорова добави, че е докладвано, че има промяна в собствеността през тези години и че има някакви нови обстоятелства. След десет години нещата ще бъдат различни и изобщо няма да има нужда от произнасяне. С. Тодорова каза, че напълно разбира този подход: колкото по-късно, толкова по-добре. Нещата са ясни. Още веднъж се потвърждава необходимостта Комисията да знае какви съдебни решения има. С. Тодорова допълни, че след заседанието ще каже какво е направено по този въпрос до момента. Работна група обяснява, че за две и половина години са свършени много неща и има още много да се свършат. Няма съмнение, че до пенсионирането на експертите от работната група този въпрос ще бъде приключен.

А. Йорданов каза, че е проучил преписката по жалбата въз основа на която е взето решението на ВАС. През това време е имало активна кореспонденция между жалбоподателя и Комисията. Дори се е стигнало до момент, в който дружеството чрез адвокат и нотариална покана иска от Комисията да изпълни съдебното решение. От страна на Комисията няколко пъти е отговаряно кога и при какви обстоятелства ще се произнесе, без да е налице решение по този въпрос. А. Йорданов каза, че няма да цитира кой е подписвал писмата, защото не е коректно, но е имало и такава кореспонденция. Очевидно е, че фактическата обстановка се променя в резултат на последващите прехвърлителни сделки, които са осъществени от дружествата собственици на газопроводите. Това е очевидно и нещата стават съвсем различни. Без да се отправя обвинение, това наподобява на заобикаляне на закона. Нарушава се правото на всеки един, който е присъединен към такъв газопровод реално да си избере доставчик. В едната част от случите е налице групово снабдяване. Едно юридическо лице закупува природен газ, префактурира го и след това го препродава на друго. Няма какво да се говори за таксите, които са свързани с достъпа до газопровода. А. Йорданов допълни, че не обвинява работната група и не казва, че някой умишлено е допуснал забавянето, което води до това, че фактическата обстановка се променя и предметът на жалбата няма нищо общо с моментното състояние на съответните газопроводи.

И. Иванов каза, че няма да има никакво друго удължаване на срока, който изтича в края на месец май. Ако данните не се представят двадесет години, Комисията двадесет години ли ще чака?

А. Иванова отговори, че трябва да бъде извършена проверка на „Радомир Метали“ АД, както е направено със „Стомана Индъстри“ АД.

А. Йорданов запитва дали е даден срок на „Радомир Метали“ АД за отговор по този въпрос.

А. Иванова отговори, че е даден срок от седем дни и работната група го следи. Срокът изтича в понеделник.

А. Йорданов предложи след изтичането на този срок да се поиска заповед за проверка.

А. Иванова каза, че работната група има предвид точно това.

И. Иванов каза, че това ще бъде направено. Вече са извършени проверки на „Топлофикация София“ ЕАД, „Топлофикация Русе“ ЕАД и „Стомана Индъстри“ АД. Ако няма отговор от „Радомир Метали“ АД, ще бъде направена проверка.

А. Иванова каза, че това е последното дружество. За останалите са събрани всички документи.

С. Тодорова каза, че казусът е сложен и не се отнася само до този случай. Има и други такива. Бележките са насочени към това, че две години и половина по-късно членовете на Комисията разбират, че има върнато дело от съда. Това е недопустимо. Организацията в Комисията е такава и няма оперативки и обмен на информация. С. Тодорова допълни, че ще се въздържа да използва по-остри думи, защото има много упреци към нея, че стресира работните групи. Комисията не може да научава сега, че две години и половина няма раздвижване по въпроса. Какви са сроковете за произнасяне в случай на връщане от съда?

А. Иванова отговори, че в съдебното решение не е определен срок.

С. Тодорова запита какви са принципните срокове и откъде се извеждат.

А. Иванова отговори, че Комисията се произнася след изясняване на фактическата обосновка и правните заключения, след като се събере пълната информация.

С. Тодорова каза, че в такъв случай се извинява на работната група, защото две години и половина са кратък срок.

А. Иванова каза, че е обсъждала този въпрос с дирекция „Правна“. Това е и тяхното мнение.

С. Тодорова каза, че няма никакво значение с кого е обсъждано. Важното е, че Комисията научава сега и по повод на този доклад. С. Тодорова отново се извини на работната група, защото две години са нищо. Предполага се, че работната група ще успее да представи някаква релевантна информация през следващите години.

А. Йорданов каза, че при проучването на преписката е установил, че твърдението, че членовете на Комисията сега научават за това решение не се отнася за всички членове на КЕВР. Някои от тях са подписвали писма по повод на тази кореспонденция в качеството си на заместващи председателя. Имало е и други действия в по-предходни периоди. Това обстоятелство трябва да бъде отбелязано с оглед на прецизността.

И. Иванов предложи да се премине към гласуване на протоколно решение, ако няма предложение за връщане на доклада.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклад относно тематична проверка на газопровод, собственост на „Стомана Индъстри“ АД, гр. Перник за сведение.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Евгения Харитонов, Димитър Кочков.

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **два гласа** (Александър Йорданов, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Приема финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2016 г.

По т.2 както следва:

Издава едномесечни електронни сертификати за произход относно 1 MWh нетно количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), измерено на изхода на централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през месец ЯНУАРИ 2017 г. от 34 бр. дружества.

По т.3 както следва:

1. Приема доклад относно Решение на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за освобождаване и избор на член на Управителния съвет на дружеството.

2. Приема протоколно решение, с което не възразява срещу решения по Протокол № 6 от 07.03.2017 г. от заседание на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, т. III.1. и т. III.2., с които Димитър Грудев Вълчанов е освободен и респективно Андрей Стефанов Живков е избран за член на Управителния съвет на дружеството.

По т.4 както следва:

Приема доклад относно тематична проверка на газопровод, собственост на „Стомана Индъстри“ АД, гр. Перник за сведение.

Приложения:

1. Доклад с вх. № О-Дк-198 от 16.03.2016 г. относно финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.12.2016 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-125 от 15.03.2017 г. и Решение на КЕВР № С-6/23.03.2017 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.01.2017 г. до 31.01.2017 г. от 34 бр. дружества.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-131 от 20.03.2017 г. относно Решение на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за освобождаване и избор на член на Управителния съвет на дружеството.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-118 от 14.03.2017 г. относно тематична проверка на газопровод, собственост на „Стомана Индъстри“ АД, гр. Перник.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(Е. Хаританова)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА