



ПРОТОКОЛ

№ 182

София, 30.08.2017 година

Днес, 30.08.2017 г. от 11:06 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, Владко Владимиров, Евгения Харитонов, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Р. Райков – за директор на дирекция „Правна“, Й. Колева - началник на отдел „Контрол и решаване на спорове - водоснабдителни и канализационни услуги“, 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. № Е-Дк-564 от 25.08.2017 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 04.08.2017 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 04.08.2017 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека, подадени от „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Ана Иванова, Радостина Методиева, Радослав Райков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-563 от 25.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г. от 23 бр. дружества.

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

3. Доклад с вх. № В-Дк-95/23.08.2017 г. относно планова проверка на дейността на „ВиК“ ООД, гр. Русе за периода 2013-2015 г.

Работна група: Йоланта Колева, Николина Томова, Гергана Димова,
Анелия Керкова, Даниела Стоилова
Ивайло Касчиев

4. Доклад с вх. № О-Дк-404 от 17.08.2017 г. относно Проект на решение на МС за приемане на Отчет за изпълнение на третия план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса с 20 на сто от избрано законодателство за периода 2015-2017 г. и на неизпълнените мерки от първия и втория план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса и проект на писмо до Министерство на енергетиката.

Докладват: Юлиан Митев, Иван Церовски, Наталия Кирова

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 04.08.2017 г. за издаване на **разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие** и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 04.08.2017 г. за издаване на **разрешение за учредяване на залог или ипотека**, подадени от „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили следните заявления:

1. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 04.08.2017 г., подадено от „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД с искане за издаване на разрешение за сключване на допълнително споразумение за изменение на договор за заем с „УниКредит Булбанк“ АД, за рефинансиране на банков кредит. Във връзка с направеното искане дружеството е представило следните документи: проект на допълнително споразумение между „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД, „Монкада Енерджи България“ ЕООД, „Ел-Бау“ ЕООД, „L2“ S.R.L, „Moncada Energy Group“ S.R.L и „УниКредит Булбанк“ АД във връзка с договор за заем от 26.03.2012 г.; проект на изменен договор за заем между „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД и „УниКредит Булбанк“ АД; план за погасяване на задълженията по договора за заем (погасителен график); одитиран годишен финансов отчет за 2016 г. с финансов анализ и оценка на финансовото състояние, финансов модел и прогнозен отчет на паричните потоци за периода на обслужване на заема и решение на общото събрание на акционерите за сключване на изменен договор за заем и свързаните с него договори за залог; пълномощно от 06.10.2015 г. от „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД на „ХВХ Консултинг“ ЕООД и документ за внесена такса.

2. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 04.08.2017 г., подадено от „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за изменение към договор за залог на търговско предприятие от 26.03.2012 г. между „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД и „УниКредит Булбанк“ АД, както и за сключване на споразумение за изменение към договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог от 26.03.2012 г. между „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД и „УниКредит Булбанк“ АД. Към заявлението са представени следните документи: проект на изменен договор за заем между „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД и „УниКредит Булбанк“ АД; план за погасяване на задълженията по договора за заем (погасителен график); документи свързани със съществуващите обезпечения учредени върху имуществото на дружеството; проект на договор за изменение към договор за залог на търговско предприятие от 26.03.2012 г.; споразумение за изменение към договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог от 26.03.2012 г.; документи за собствеността на дружеството върху недвижими имоти и съоръжения, предмет на проекта на договора за залог на търговското предприятие, документи свързани със съществуващите обезпечения, справка за

стойността на дълготрайните материални активи, пълномощно от 06.10.2015 г. от „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД на „ХВХ Консултинг“ ЕООД и документ за внесена такса.

За проучване на постъпилите заявления и приложените към тях документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-129 от 09.08.2017 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя се установи следното:

„Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 200874717, със седалище и адрес на управление: Република България, град София, район Средец, бул. Дондуков № 5, вх. 3, ап. 27 с предмет на дейност: проектиране, изграждане, ползване на обекти и съоръжения за производство, преобразуване, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници по комбиниран начин – след получаване на съответното разрешение.

„Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД е титуляр на лицензия № Л-396-01 от 08.10.2012 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години.

„Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД е обосновало искането за издаване на разрешение за сключване на договор за заем, изменен съгласно допълнително споразумение за рефинансиране на банков кредит по договор за заем от 26.03.2012 г., сключен с „УниКредит Булбанк“ АД със следните аргументи: Дружеството е реализирало проект за фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 9.88 MW, разположена в община Любимец, която е изградена и въведена в експлоатация през 2012 г. На 26 март 2012 г. „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД е сключило с „УниКредит Булбанк“ АД договор за заем за изграждане в размер на 23 500 000 евро и за заем за ДДС в размер на 5 300 000 евро, като първият заем е частично усвоен само за целите на първия етап на проекта.

Дружеството планира да рефинансира остатъчната сума от 19 374 603 лв. по договора за заем за изграждане, както следва:

Транш А в размер от 16 924 603 лв., който да рефинансира главницата по съществуващия договор за банков заем със срок до 30.06.2027 г.

Транш Б в размер до 2 450 000 лв. за покриване на разходите за прекратяване на договора за лихвен суап, като точният размер на сумата по транш Б ще се определи при финансовото приключване, след изчисляване на настоящата стойност на лихвения суап.

Предвидено е рефинансирането да бъде осъществено при следните условия:

- смяна на валутата на заема от евро в лева с цел елиминиране на валутния риск, дължащ се на изключителното наличие на приходи в българска валута;
- намаляване на надбавката от 6,15% върху шестмесечен EURIBOR до надбавка от 3,65% над тримесечен SOFIBOR;
- намаляване на прилаганите такси – агентска такса от годишна сума от 10 000 евро до годишна сума от 5 000 евро и такса за управление от годишна сума от 40 000 евро до годишна сума от 20 000 евро;
- периодът за погасяване е разсрочен до 30 юни 2029 г., срок на договора 30 септември 2029 г. и договора за лихвен суап ще бъде прекратен в срок от два дни от влизане в сила на договора за рефинансиране.

Според заявителя промяната на условията по договора за банков заем ще доведе автоматично и до намаление на лихвата по договорите за заем от акционерите, при които приложимата надбавка от 7,15% ще бъде намалена до 4,65%, като общите ползи от рефинансирането се изразяват в намалението на финансовите разходи в размер на 1 333 885 евро, равняващи се на 2 569 736 лева.

Съгласно представения проект на договор за заем с отразени изменения съгласно допълнително споразумение, заемодателят „УниКредит Булбанк“ АД се задължава:

- да рефинансира задълженията по предоставения заем на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД в размер на 19 374 603 лв., разпределени, както следва: транш А на 16 924 603 лв. за погасяване на задълженията по главницата, а за транш Б на 2 450 000 лв. за задълженията по прекратяването на договора за лихвен суап;

- да смени валутата от евро в български лева и разсрочи срока на погасяване от 2027 г. на 2029 г.;

- да намали размера на надбавката от 6,15% към шестмесечен EURIBOR до 3,65% към тримесечен SOFIBOR, при което лихвения процент намалява.

С решение на общото събрание на акционерите на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД за сключване на договора за заем и свързаните с него договори за залог от 03.08.2017 г. е одобрено следното:

- да сключи допълнително споразумение с банката за изменение на договора за банков заем от 26.03.2012 г., с което да се рефинансират задълженията по предоставения заем на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД в размер на 19 374 603 лв., разпределени, както следва: транш А на 16 924 603 лева за погасяване на задълженията по главницата, а за транш Б на 2 450 000 лева за задълженията по прекратяването на договора за лихвен суап;

- да сключат споразумение за изменение на договора за залог на търговското предприятие от 26.03.2012 г.;

- да се сключи споразумение за изменение на договора за финансово обезпечение от 26.03.2012 г.

Проект на договор за изменение към договор за залог на търговското предприятие от 26.03.2012 г., с отразени изменения съгласно допълнителното споразумение към договора за заем, между „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД и „УниКредит Булбанк“ АД:

Залогът върху търговското предприятие на залогодателя, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения и на отделни активи, ще обезпечава и изпълнение на задълженията на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД, произтичащи по силата на проекта на договор за заем с отразени изменения съгласно допълнителното споразумение.

Залогът върху отделните активи, включени в търговското предприятие, подлежи на вторично вписване, съгласно чл. 21 от Закона за особените залози (ЗОЗ) в Централния регистър на особените залози и съответните служби по вписванията по местонахождението на недвижимите имоти.

Учреденият в полза на кредитора залог върху търговското предприятие на залогодателя, се счита за надлежно учреден и по отношение на имущество придобито след учредяването на залога включено в търговското предприятие.

Представеният проект на договор за изменение към договор за залог на търговското предприятие от 26.03.2012 г. не включва клаузи, гарантиращи, че при принудително изпълнение ще бъдат спазени изискванията на чл. 53, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), съгласно които разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията.

Проект на споразумение за изменение към договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог от 26.03.2012 г., с отразени изменения съгласно допълнителното споразумение към договора за заем, между „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД и „УниКредит Булбанк“ АД:

Съгласно договора за финансово обезпечение от 26.03.2012 г. „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД е предоставило в полза „УниКредит Булбанк“ АД като обезпечение по договора за заем от 26.03.2012 г. залог върху всяко и всички настоящи и бъдещи права, права на собственост и дялове в/към парични средства (включително, но не само корпоративни заеми), вземания, постъпления, лихви и други права, държани, начислени или заверени, или възникващи във връзка с всяка от банковите сметки, водени в „УниКредит Булбанк“ АД на името на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД, включително подсметки и подновявания или промяна на наименования, заедно с всички спомагателни

права и претенции, свързани с тях, включително, но не само изрично посочените в приложението към договора банкови сметки.

Проектът на споразумение предвижда изменение в частта относно обезпечените задължения на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД, произтичащи по силата на проекта на договор за заем с отразени изменения съгласно допълнителното споразумение.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране дейностите в енергетиката (НЛДЕ) сделки, попадащи в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, са и заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година. На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

По отношение на договора за заем, изменен съгласно допълнително споразумение за рефинансиране на банков кредит по договор за заем от 26.03.2012 г., сключен с „УниКредит Булбанк“ АД се договарят нови условия, в т.ч. и нов погасителен план до 30.06.2029 г., поради което сделката подлежи на разрешаване от КЕВР, тъй като по своята същност съставлява заем със срок на погасяване по-дълъг от една година.

Договорът за изменение към договор за залог на търговското предприятие от 26.03.2012 г. на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД, с който се договарят нови условия попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР.

По отношение на споразумението за изменение към договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог от 26.03.2012 г., с който се договарят нови условия въпреки, че не е налице чистата хипотеза на сделка на разпореждане или на учредяване на залог, включително особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, учредяването на посочения залог, като обезпечение на договора за заем между „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД и „УниКредит Булбанк“ АД, подлежи на разрешаване от КЕВР, тъй като съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ Комисията разрешава извършването на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Горните разрешения на Комисията са обвързани с преценка дали сключването на посочените сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2016 г., „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД отчита печалба в размер на 1 648 хил. лв. при печалба за 2015 г. от 904 хил. лв. Подобряването на финансовия резултат през 2016 г. спрямо 2015 г. се дължи на намалените разходи от оперативна дейност с 27% при намаление на приходите с 14%.

Общо активите на дружеството през 2016 г. са на стойност 33 208 хил. лв., формирана от 27 507 хил. лв. нетекущи активи и 5 701 хил. лв. текущи активи. Собственият капитал е в размер на 2 842 хил. лв. и включва 930 хил. лв. основен капитал, 129 хил. лв. законови резерви и отрицателна стойност на резерв от хеджиране в размер на 1 766 хил. лв. и натрупана неразпределена печалба в размер на 3 549 хил. лв.

Общо задълженията на дружеството през 2016 г. са в размер на 30 366 хил. лв. и са формирани от нетекущи пасиви в размер на 26 657 хил. лв., от които с най-голям относителен дял са нетекущите банкови заеми и заемите от свързани лица и текущи пасиви в размер на 3 709 хил. лв.

В тази връзка дружеството има сключен Договор за банков кредит за строителство с „УниКредит Булбанк“ АД, подписан на 26 март 2012 г. Банковият заем е обезпечен с всички дълготрайни активи, включително имоти, машини, съоръжения, оборудване и нематериални активи. Наред с това, като обезпечение по банковия заем е предоставен

залог върху банкови сметки и хеджинг експозицията. Като обезпечение по банковия заем и хеджинг експозицията всички акционери на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД („Монкада Енерджи България“ ЕООД, „Ел-Бау“ ЕООД и „L2“ Str) са предоставили за залог своите акции в капитала на дружеството.

Финансовите показатели изчислени на база обща балансова структура към края на 2016 г. показват, че дружеството има свободни оборотни средства, с които да обслужва текущите си задължения, но не разполага със собствен финансов ресурс, с който да обезпечи финансиране в нови нетекущи активи и да обезпечи обслужването на дългосрочните и краткосрочни задължения.

Дружеството е представило прогнозен финансов модел при реструктуриране на дълга, включващ прогнозни приходи и разходи, прогнозен отчет за финансовото състояние /прогнозен баланс/ и прогнозен отчет на паричните потоци за периода на погасяване на заемите 2017 г. – 2029 г.

Видно от представените данни от дружеството приходите са определени при продадени количества електрическа енергия в размер на 11 315 MWh за 2017 г., които до края на разглеждания период намаляват на 10 179 MWh за 2029 г. в резултат на деградация на фотоволтаичните модули, като продадените количества са в рамките на нетното специфично производство в съответствие с Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР, и преференциална цена 485,60 лв./MWh в съответствие с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР.

В паричния поток за финансовата дейност са заложили плащания по обслужване на задълженията по главница и лихви по заемите предоставени от „УниКредит Булбанк“ АД както и главница и лихви по субординиран дълг към акционерите. Видно от направените прогнози дружеството ще акумулира достатъчен нетен паричен поток от оперативната дейност, необходим за обслужване на заемите.

Нетният паричен поток от цялостната дейност е положителна величина през разглеждания период 2017 г. – 2029 г., в резултат на което наличните парични средства в края на 2017 г. са в размер на 760 хил. лв. и нарастват до 1 680 хил. лв. в 2029 г.

При така заложените параметри и допускания в прогнозния паричен поток за периода 2017 г. - 2029 г., „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по предоставените заеми.

Въз основа на горното може да бъде направен извод, че „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД ще притежава финансови възможности и ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по заемите. Издаването на разрешение за сключване на договор за изменение към договор за учредяване на залог върху търговското предприятие и за сключване на споразумение за изменение към договора за финансово обезпечение с предоставяне на залог, с цел, обезпечаване цялостното изплащане на задължението по кредита няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

С оглед изпълнение на разпоредбата на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ е необходимо в договора за изменение към Договора за залог на търговското предприятие да бъде включена изрична клауза, предвиждаща заложените вещи и имоти да могат да бъдат продавани от зложния кредитор само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на КЕВР.

Издавания по т.1:

Докладва Р. Райков. В КЕВР е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 04.08.2017 г. от „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД с искане за издаване на разрешение за сключване на допълнително споразумение за изменение на договор за заем с „УниКредит Булбанк“ АД, което е за рефинансиране на банков кредит. Постъпило е и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 04.08.2017 г. с искане за издаване на разрешение за сключване на договор за изменение към договор за залог на търговско предприятие от 26.03.2012 г., който е сключен между „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД и „УниКредит Булбанк“ АД,

както и за сключване на споразумение за изменение към договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог от 26.03.2012 г. между споменатите две страни. Посочените сделки попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, т.е. КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество чрез което се упражнява лицензионна дейност в предвидените в закона случаи, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на съответното енергийно предприятие. В обхвата на чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране дейностите в енергетиката (НЛДЕ) попада сделката по т. 1 – заем със срок на погасяване, който е по-дълъг от една година. Заявлението по т. 2 попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ: Комисията дава разрешение за учредяване на залог върху имущество с което се осъществява лицензионната дейност. В представения проект на договор за изменение на договора за залог на търговско предприятие не са включени клаузи, гарантиращи, че при принудително изпълнение ще бъдат спазени изискванията на чл. 53, ал. 1 от Закона за енергетиката, съгласно които разпореждане с имущество с което се осъществява дейността по лицензията може да се извърши само в неговата цялост и след разрешение на Комисията.

И. Александров обясни, че става въпрос за фотоволтаична централа с 9,88 MW, която е изградена с кредит, който е сключен между дружеството и „УниКредит Булбанк“ АД на 26.03.2012 г. Разрешението за ползване на централата е от 25.06.2012 г., т.е. пет дни преди новите цени. В доклада е посечено, че лицензията е от месец октомври. И. Александров допълни, че е проиграл намалението на цената в един от моделите за фотоволтаична централа и то е от порядъка на 30 лв. Този резерв е за всички ВЕИ-та в посока намаление на задължението към обществото.

А. Иванова докладва финансовото състояние на дружеството. Относно постъпилите заявления в Комисията, е представен одитиран годишен финансов отчет за 2016 г. От него е видно, че за 2016 г. дружеството отчита печалба в размер на 1 648 000. Печалбата за 2015 г. е 904 000 лв. Подобряването на финансовия резултат през 2016 г. се дължи на по-големия темп на намаление на разходите пред този на приходите. Финансовите резултати, които са изчислени на база обща финансова структура към края на 2016 г. показват, че дружеството има свободни оборотни средства за обслужване на текущите си задължения, но не разполага с остатъчен собствен финансов ресурс, който да обезпечи инвестирането в нови нетекущи активи, както и да обезпечи обслужването на краткосрочните и дългосрочните задължения. Към заявленията е представен прогнозен финансов модел с реструктуриране на дълга, който включва прогнозни приходи и разходи, прогнозен отчет за финансовото състояние и прогнозен отчет на паричните потоци за периода на погасяване на заема от 2017 г. до 2029 г. Видно от представените данни от дружеството, приходите са определени при продадени количества електрическа енергия в размер на 11 315 MWh за 2017 г., които до края на разглеждания период намаляват на 10 179 MWh за 2029 г. в резултат на деградация на фотоволтаичните модули, като продадените количества са в рамките на нетното специфично производство, определено с Решение № СП-1 от 31.07.2015 г. на КЕВР и при цена от 485,60 лв./MWh - в съответствие с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. на КЕВР. В паричния поток за финансовата дейност са заложили плащания по обслужване на задълженията по главница и лихви по предоставените от „УниКредит Булбанк“ АД заеми, както и главница и лихви по субординиран дълг към акционерите. Видно от направените прогнози, дружеството ще акумулира достатъчен нетен паричен поток от оперативната дейност, необходим за обслужване на заемите. Нетният паричен поток от цялостната дейност е положителна величина през разглеждания период 2017 г. – 2029 г., в резултат на което наличните парични средства в края на 2017 г. са в размер на 760 хил. лв. и нарастват до 1 680 хил. лв. в 2029 г. При така заложените параметри и допускания в прогнозния паричен поток за периода 2017 г. - 2029 г., „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по предоставените заеми. Може да бъде

направен извод, че „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД ще притежава финансови възможности и ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по заемите. Издаването на разрешение за сключване на договор за изменение към договор за учредяване на залог върху търговското предприятие и за сключване на споразумение за изменение към договора за финансово обезпечение с предоставяне на залог с цел обезпечаване цялостното изплащане на задължението по кредита няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност. Предложението на работната група е Комисията да вземе следното решение:

I. Дава разрешение на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД:

1. Да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД допълнително споразумение към договор за заем от 26.03.2012 г. и договор за заем с отразени изменения съгласно допълнителното споразумение, съгласно представените проекти към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 04.08.2017 г.;

2. Да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за изменение към Договор за особен залог на търговско предприятие от 26.03.2012 г., съгласно представения проект по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 04.08.2017 г.;

3. Да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД споразумение за изменение към Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог от 26.03.2012 г., съгласно представения проект по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 04.08.2017 г.;

II. Указва на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД в договора за изменение към Договора за залог на търговското предприятие от 26.03.2012 г. по т. I.2. да бъде включена допълнителна клауза, предвиждаща заложеното имущество, съставляващо енергиен обект, да бъде продавано от „УниКредит Булбанк“ АД само в неговата цялост след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

И. Иванов каза, че преди тези точки от диспозитива на решението е предложението Комисията да приеме доклада на работната група.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари от страна на работната група.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Дава разрешение на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД:

1. Да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД допълнително споразумение към договор за заем от 26.03.2012 г. и договор за заем с отразени изменения съгласно допълнителното споразумение, съгласно представените проекти към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 04.08.2017 г.;

2. Да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за изменение към Договор за особен залог на търговско предприятие от 26.03.2012 г., съгласно представения проект по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 04.08.2017 г.;

3. Да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД споразумение за изменение към Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог от 26.03.2012 г., съгласно представения проект по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 04.08.2017 г.;

II. Указва на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД в договора за изменение към Договора за залог на търговското предприятие от 26.03.2012 г. по т. I.2. да бъде включена допълнителна клауза, предвиждаща заложеното имущество, съставляващо енергиен обект, да бъде продавано от „УниКредит Булбанк“ АД само в неговата цялост след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

По т.2. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от: „МБАЛ-Търговище“ АД; „Топлофикация-Разград“ ЕАД; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация-ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Топлофикация-Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров-2“ ЕООД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“; „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация-Перник“ АД; „Топлофикация-Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация – Сливен“ ЕАД; „Топлофикация Русе“ АД; „Солвей Соди“ АД и доклад с вх. № Е-Дк-563 от 25.08.2017 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. В изпълнение на чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ Комисията е приела Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (Наредба № 7 от 19.07.2017 г., обн. ДВ, бр. 61 от 28.07.2017 г.), която е в сила от 01.08.2017 г.

С нея се постига синхронизиране с настъпилите промени в ЗЕ и се премахват несъответствията между законова и подзаконова нормативна уредба, с което се осигурява законосъобразност, обосноваост и обективност. Като отчита йерархията на правните актове, съгласно която законите имат по-висша юридическа сила пред наредбите, то до влизането в сила на Наредба № 7 от 19.07.2017 г. КЕВР изпълняваше разпоредбите на ЗЕ относно издаването и прехвърлянето на сертификатите за произход на електрическа енергия за месеците: 11/2016 г., 12/2016 г., 01/2017 г., 02/2017 г., 02/2017 г., 03/2017 г., 04/2017 г., 05/2017 г. и 06/2017 г. С оглед на приключилото вече подаване на заявления за издаване на сертификати за м. юли и за спазване на определения срок за това, както и за да се избегне връщане на вече депозираните такива в КЕВР, заявленията за м. юли се приемат за редовни дори и да са подадени съгласно образца от отменената наредба. Горното не е в противоречие със ЗЕ, тъй като реквизитите на сертификатите и съдържанието на техния регистър, са уредени в разпоредбите на горесцитирания закон. Преценката за ефективността на инсталациите за когенерация, в т. ч. спестената първична енергия на използваното гориво за всяка инсталация, което е определящият фактор дали тя покрива изискванията за високоефективно производство на електрическа енергия., се извършва 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.), Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и

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

Съгласно чл. 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 високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. На основание чл. 12 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. Комисията издава сертификат за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

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

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

Съгласно чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г. заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец. С Протокол № 141 от 27.06.2016 г. на КЕВР са приети **актуализирани електронни справки** по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които са публикувани на интернет страницата на Комисията в раздел „Документи“. 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 Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № З-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.

Съгласно нововъведения чл. 163б от ЗЕ (ДВ бр. 105 от 30.12.2016 г.), сертификатът за произход е **електронен документ**, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата** и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне.

Сертификатът съдържа:

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

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

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

На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход.

Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на Комисията.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.07.2017 до 31.07.2017 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 Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (ДВГ) или с газови турбини (ГТ); 2) турбогенератори (ТГ) или комбинирани парогазови цикли (КПГЦ). Те са следните:

• Дружества и/или централи с ДВГ/ГТ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Топлофикация – Разград“ ЕАД;
3. „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“;
4. „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“;
5. „Топлофикация – ВТ“ АД;
6. „Белла България“ АД;
7. „Топлофикация – Бургас“ ЕАД;
8. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
9. „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД;
10. „Топлофикация Петрич“ ЕАД;
11. „Овердрайв“ АД;
12. „Овергаз Мрежи“ АД;
13. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
14. „Инертстрой-Калето“ АД;

• Дружества и/или централи с ТГ/КПГЦ:

15. „Топлофикация – Перник“ АД;
16. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД;
17. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“;
18. „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София Изток“;
19. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
20. „Брикел“ ЕАД;
21. „Топлофикация– Сливен“ АД;
22. „Топлофикация Русе“ АД;
23. „Солвей Соди“ 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-14-41-11 от 09.08.2017 г., „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ с вх. № Е-ЗСК-37 от 08.08.2017 г., „Оранжерии Гимел II“ ЕООД с вх. № Е-ЗСК-44 от 08.08.2017 г., ЧЗП „Румяна Величкова“ с вх. № Е-ЗСК-28 от 10.08.2017 г., УМБАЛ „проф., д-р. Ст. Киркович“ с вх. № Е-14-75-4 от 10.08.2017 г.; както и съобщения по електронната поща от: „Алт Ко“ АД получено на 02.08.2017 г., „Оранжерии Петров-дол“ ООД получено на 07.08.2017 г., „Декотекс“ АД получено на 14.08.2017 г., „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД получено на 17.08.2017 г.

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

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

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ДВГ/ГТ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-3 от 8.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., отбелязвайки в заявлението две стойности за произведените количества:

- произведена по комбиниран начин $E_{бр.} = 16,521 \text{ MWh}$;
- продадена по електромер $E_{прод. (електромер)} = 8,632 \text{ MWh}$;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 493 kJ/nm ³
Средна месечна температура	21,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,95%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	90,88%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	28,07%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	8,632	–	8,632	–

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди ТЕЦ – $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 10,898 \text{ MWh}$;
 - 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 $0,4 \text{ kV}$ за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,888 отговаря** Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение $0,4 \text{ kV}$ – **0,851 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	32,400	32,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	19,530	19,530	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	57,143	57,143	–	–

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

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

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

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

$19,530 \text{ MWh} - 10,898 \text{ MWh} = \mathbf{8,632 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19,530 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19,530 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8,632 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – $0,4 \text{ kV}$ /			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	9,777	0	няма	няма	няма	няма	9,777	10,476	10	0,476

07/2017	8,632	0	няма	няма	няма	няма	8,632	9,108	9	0,108
---------	-------	---	------	------	------	------	-------	-------	---	-------

• От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец юли 2017 г. са 9 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД 9 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

2. „Топлофикация – Разград“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-4** от **09.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **639,000 MWh**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– номинална електрическа мощност 3,041 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,014 MW_t;

– електрическа ефективност 43,0%;

– топлинна ефективност 42,6%;

– обща ефективност 85,6%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	03.11.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 125 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,96%

К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,64%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,34%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	575,815	–	575,815	–

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 63,185 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 23,596 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;

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	696,000	696,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	639,000	639,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1719,418	1719,418	–	–

- Потребена топлинна енергия: **58,413 MWh**.

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

Информация за количеството 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:

$639,000 \text{ MWh} - 63,185 \text{ MWh} = 575,815 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **639,000 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 **639,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **575,815 MWh**.

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

към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„Енерго-Про Продажби“ АД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	568,599	0	няма	няма	няма	няма	568,599	569,327	569	0,327
07/2017	575,815	0	няма	няма	няма	няма	575,815	576,142	576	0,142

• От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец юли 2017 г. са **576 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Разград“ ЕАД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **576 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от **01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.**

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5** от **10.08.2017 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 **01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.**, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **3567,878 MWh.**

Като приложение към писмо с вх. № **Е-ЗСК-5** от 15.08.2017 г. в КЕВР дружеството е изпатило поправена справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., във връзка с коригирани параметри на доставения газ от „Булгаргаз“ ЕАД в „Среден сертификат на природния газ“. Работната група е взела предвид тази нова справка при по-нататъшното разглеждане на заявлението.

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%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	25.11.2005 г.	25.11.2005 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 493 kJ/nm ³	34 493 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,5°C	23,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,04%	48,04%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,69%	75,59%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	17,84%	17,10%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	3353,882	–	3353,882	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 213,995 \text{ MWh}$;
- ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 214,638 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,643 \text{ MWh}$.

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,935 – отговаря** на Регламента;
- потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 – отговаря** на Регламента;

• Общите показатели за разглеждания период 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	1868,000	1868,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1957,978	1957,978	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5054,541	5054,541	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1615,000	1615,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1609,900	1609,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4266,241	4266,241	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3483,000	3483,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3567,878	3567,878	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9320,781	9320,781	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1556,192 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{вк}} = 313,174 \text{ MWh}$).

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

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

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

$3567,878 \text{ MWh} - 213,995 \text{ MWh} = 3353,883 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3567,878 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 **3567,878 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3353,883 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	2478,030	0	няма	няма	няма	няма	2478,030	2478,372	2478	0,372
07/2017	3353,883	0	няма	няма	няма	няма	3353,883	3354,255	3354	0,255

- От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец юли 2017 г. са 3354 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **3354 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

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

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40 от 10.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **1265,400 MWh**.

Като приложение към писмо с вх. № Е-ЗСК-5 от 15.08.2017 г. в КЕВР дружеството е изпатило поправена справка по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., във връзка с коригирани параметри на доставения газ от „Булгаргаз“ ЕАД в „Среден сертификат на природния газ“. Работната група е взела предвид тази нова справка при по-нататъшното разглеждане на заявлението.

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%.

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 493 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,21%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,72%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	21,79%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	1188,355	–	1188,355	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 77,045$;
- ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 79,395 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} =$

2,350 MWh.

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	942,000	942,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1265,400	1265,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2915,025	2915,025	–	–

- Потребена топлинна енергия: **384,805 MWh**.

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

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

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

1265,400 MWh – 77,045 MWh = **1188,356 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 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 1265,400 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1265,400 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1188,356 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	1216,025	0	няма	няма	няма	няма	1216,025	1216,215	1216	0,215
07/2017	1188,356	0	няма	няма	няма	няма	1188,356	1188,571	1188	0,571

- От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от

високоэффективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД за месец юли 2017 г. са 1188 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 1188 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

5. „Топлофикация-ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № Е-ЗСК-6 от 11.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., за количество в размер на **531,357 MWh**, като изрично е записано, че това е „тотална“ електрическа енергия.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало в писмо с вх. № Е-14-05-3/29.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,1%;
 - топлинна ефективност 40,9%;
 - обща ефективност 81,0%.
- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталации/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 125 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,08%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,20%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	14,97%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	503,778	0,00	503,778	0,00

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 27,579 \text{ MWh}$;

– в т.ч. закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 14,601 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;

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	659,000	659,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	531,357	531,357	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1562,170	1562,170	–	–

- Потребена топлинна енергия: **64,478 MWh**.

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

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

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

$531,357 \text{ MWh} - 27,579 \text{ MWh} = \mathbf{503,778 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **531,357 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 **531,357 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **503,778 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП	Изнесе- на плюс дробен	Издаде- ни серти-	Дробен остатък за	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП	Изнесе- на плюс дробен	Издаде- ни серти-	Дробен остатък за следващ

	месец	ТЕЦ към „Други“	към НЕК	остатък от минал период	фикати	следващ период	към Краен снабдител	остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	1648,709	0	няма	няма	няма	няма	1648,709	1649,495	1649	0,495
07/2017	503,778	0	няма	няма	няма	няма	503,778	504,273	504	0,273

• От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец юли 2017 г. са 504 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД 504 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

6. „Белла България“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-8 от 10.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **660,800 MWh**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

- номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;
- обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;
- за производство на гореща вода 0,599 MW_t;
- за производство на водна пара 0,545 MW_t;
- електрическа ефективност 37,1%;
- топлинна ефективност 48,4%;
- обща ефективност 85,5%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.12.2008 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 460 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,04%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,56%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	75,17%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,35%

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

Марка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	629,262	–	629,262	–

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 31,538 \text{ MWh}$;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Марка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	724,520	724,520	–	–
Електрическа енергия	MWh	660,800	660,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1842,877	1842,877	–	–

- Потребена топлинна енергия: **724,520 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 378,328 \text{ MWh}$);

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

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

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

$660,800 \text{ MWh} - 31,538 \text{ MWh} = \mathbf{629,262 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **660,800 MWh**;

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

– Наредба № РД-16-267, е в размер на **660,800 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **629,262 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	617,700	0	няма	няма	няма	няма	617,700	617,878	617	0,878
07/2017	629,262	0	няма	няма	няма	няма	629,262	630,140	630	0,140

- От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния** снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за месец юли 2017 г. са 630 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **630 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

7. „Топлофикация-Бургас“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление с вх. № **Е-ЗСК-21** от **11.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **7349,000 MWh**.

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%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	26.04.2007 г.	26.04.2007 г.	26.04.2007 г.	26.04.2007 г.	26.04.2007 г.	26.04.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 460 kJ/nm ³	34 460 kJ/nm ³	34 460 kJ/nm ³	34 460 kJ/nm ³	34 460 kJ/nm ³	34 460 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,6°C	23,6°C	23,6°C	23,6°C	23,6°C	23,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,53%	49,53%	49,53%	49,53%	49,53%	49,53%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	78,89%	83,60%	84,01%	84,24%	86,63%	84,38%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,14%	21,94%	21,66%	22,02%	23,04%	22,42%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	6956,157	6956,157	–	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 392,842 \text{ MWh}$;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,00 MWh;
- $E_{\text{снТЕЦ}} = 293,019 \text{ MWh}$;

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

- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) – **0,963 отговаря** на Регламента;
- потреблявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента.

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

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

Полезна топлинна енергия	MWh	372,000	372,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	376,000	376,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	948,116	948,116	–	–

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1763,000	1763,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1528,000	1528,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3936,638	3936,638	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1606,000	1606,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1313,000	1313,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3474,517	3474,517	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1716,000	1716,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1421,000	1421,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3723,716	3723,716	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1677,000	1677,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1256,000	1256,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3385,831	3385,831	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1716,000	1716,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1455,000	1455,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3758,090	3758,090	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	8850,000	8850,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	7349,000	7349,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	19 226,908	19 226,908	–	–

• Потребена топлинна енергия: **5230,625 MWh**.

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

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

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

$7349,000 \text{ MWh} - 392,842 \text{ MWh} = \mathbf{6956,158 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 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 **7349,000 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 **7349,000 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **6956,158 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	8065,923	0	8065,923	8066,287	8066	0,287	няма	няма	няма	няма
07/2017	6956,158	0	6956,158	6956,445	6956	0,445	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за м. юли 2017 г. са 6956 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 6956 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия**, измерено **на изхода на централата**, при спазване на изискванията за **точност, надеждност и невъзможност за подправяне**, относно всяка единица от нея в **резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.**

8. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26 от 10.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **3158,800 MWh**.

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 MWe**.

- 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 MWe;
- 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 MWe;
- 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 MWe;
- 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.

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 125 kJ/nm ³	34 125 kJ/nm ³	34 125 kJ/nm ³	34 125 kJ/nm ³	34 125 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,1°C	23,1°C	23,1°C	23,1°C	23,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,24%	48,24%	48,24%	48,24%	48,24%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,41%	84,50%	83,26%	78,49%	81,43%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,19%	25,08%	24,85%	19,96%	21,02%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	3026,693	–	3026,693	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка: $E_{\text{сн}} = 132,107 \text{ MWh}$

- ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{\text{сн тец}} (E_{\text{сн}} + E_{\text{закуп. за произв.}}) = 132,107 \text{ MWh}$, в т.ч. $E_{\text{закуп. за произв.}} = 0,518 \text{ MWh}$.

- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	946,000	946,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	974,600	974,600	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2360,042	2360,042	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	965,300	965,300	–	–
Електрическа енергия	MWh	916,500	916,500	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2227,107	2227,107	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	629,000	629,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	645,400	645,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1531,183	1531,183	–	–
Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	74,500	74,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	74,400	74,400	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	189,705	189,705	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	640,000	640,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	547,900	547,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1458,762	1458,762	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3256,000	3256,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3158,800	3158,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7766,799	7766,799	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1709,428 MWh**.

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

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

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

$3158,800 \text{ MWh} - 132,107 \text{ MWh} = \mathbf{3026,693 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4 и ДВГ-5, е **по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3158,800 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 **3158,800 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3026,693 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„Енерго-Про Продажби“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	3262,580	0	няма	няма	няма	няма	3262,580	3262,593	3262	0,593
07/2017	3026,693	0	няма	няма	няма	няма	3026,693	3027,286	3027	0,286

- От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец юли 2017 г. са 3027 бр.

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД **3027 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

9. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-27** от **10.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г. в размер на (записани са няколко количества): $E_{\text{бруто}} = 155,000 \text{ MWh}$; $E_{\text{сн}} = 140,454 \text{ MWh}$; $E_{\text{нето}} = 14,546 \text{ MWh}$.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията са:

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

- Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.03.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 460 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	44,23%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,00%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	27,13%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	14,546	–	14,546	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 140,454 \text{ MWh}$;
- в т.ч. за собствени нужди на ТЕЦ за производството $E_{\text{сн тец}} = 6,000 \text{ MWh}$;
- закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на краен снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,935 отговаря** на Регламента;
- потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	186,000	186,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	155,000	155,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	405,952	405,952	–	–

- Потребена топлинна енергия: **340,000 MWh** (в т.ч. от $Q_{\text{ппк}} = 317,000 \text{ MWh}$).

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

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

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

$155,000 \text{ MWh} - 140,454 \text{ MWh} = \mathbf{14,546 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 155,000 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 **155,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14,546 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Красен снабдител / „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесена плюс дробен остатък от минал период	Издадени сертификати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	33,794	0	няма	няма	няма	няма	33,794	34,661	34	0,661
07/2017	14,546	0	няма	няма	няма	няма	14,546	15,207	15	0,207

- От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец юли 2017 г. са **15 бр.**

Въз основа на горното предлагаме: на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **15 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в

резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

10. „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 09.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г. в размер на (записани са няколко количества):

- Е_{бруто} = 1563,000 MWh;
- Е_{сн} = 248,316 MWh;
- Е_{нето} = 1314,684 MWh;
- Е закупена за ТЕЦ = 0,972 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **15,584 MW_e**.
- В централата на „Топлофикация Петрич“ ЕАД през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ДВГ-7 и ДВГ-8 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.
- Параметрите **на всяка** от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2020V20 с гориво природен газ и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност – 1,948 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 2,153 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,20%;
 - топлинна ефективност 46,60%;
 - обща ефективност 88,80%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-7	ДВГ-8
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	5.05.2008	5.05.2008
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 493 kJ/nm ³	34 493 kJ/nm ³
Средна месечна температура	27,0°C	27,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,96%	46,96%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	81,25%	75,86%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,34%	17,46%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	628,450	628,450	–	–

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 191,550 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 2,347 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 разглеждания период, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-7	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	303,000	303,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	286,000	286,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	724,938	724,938	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	585,000	585,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	534,000	534,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1475,161	1475,161	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	888,000	888,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	820,000	820,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2200,099	2200,099	–	–

- Потребена топлинна енергия: **815,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталации ДВГ-7 и ДВГ-8, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на $E_{сн}$ (т.е. няма преизчисляване спрямо невисокоефективна), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

$820,000 \text{ MWh} - 191,550 \text{ MWh} = \mathbf{628,450 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-6, ДВГ-7 и ДВГ-8, е **по-голяма от 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 **820,000 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите ДВГ-7 и ДВГ-8 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **820,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **628,450 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 20 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	1314,684	0	1314,684	1314,958	1314	0,958	няма	няма	няма	няма
07/2017	628,450		628,450	629,408	629	0,408	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД** за месец юли 2017 г. са **629 бр.** Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич за централата на ТЕЦ „Когенерация – 1, 2, 3, 4 и КЦ“, гр. Петрич, да бъдат издадени/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 629 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

11. „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 15.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **19,711 MWh.**

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%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	20.11.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 493 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,70%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	79,06%
Изискване за ΔF	$>0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	18,92%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	7,317	–	7,317	–

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 12,394 \text{ MWh}$;
 - 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;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-2, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	27,595	27,595	–	–
Електрическа енергия	MWh	19,711	19,711	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	59,836	59,836	–	–

- Потребена топлинна енергия: **27,595 MWh**.

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

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

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

$19,711 \text{ MWh} - 12,394 \text{ MWh} = \mathbf{7,317 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19,711 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 **19,711 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **7,317 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	4,990	0	няма	няма	няма	няма	4,990	5,528	5	0,528
07/2017	7,317		няма	няма	няма	няма	7,317	7,845	7	0,845

- От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец юли 2017 г. са **7 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“, гр. София, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **7 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh** електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

12. „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 09.08.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **63,315 MWh**.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,170 MW_e**;
- В ЛОЦ „Овча купел“, гр. София през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов бутален двигател, тип „Cento T170 SP“, производство на „TEDOM“ – Чешка република, със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност 0,170 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW_t;
 - електрическа ефективност 36,80%;
 - топлинна ефективност 50,70%;
 - обща ефективност 87,50%.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.12.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 460 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,85%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	84,09%
Изискване за ΔF	$> 0,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,93%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	58,454	–	58,454	–

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 4,861 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0,331 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;
- Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	93,500	93,500	–	–
Електрическа енергия	MWh	63,315	63,315	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	186,493	186,493	–	–

- Потребена топлинна енергия: **60,740 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на

шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със 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:
 $63,315 \text{ MWh} - 4,861 \text{ MWh} = 58,454 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **63,315 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 **63,315 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **58,454 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 0,4 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	59,662	0	няма	няма	няма	няма	59,662	59,827	59	0,827
07/2017	58,454	0	няма	няма	няма	няма	58,454	59,281	59	0,281

- От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец юли 2017 г. са **59 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **59 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

13. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерийен комплекс-200 дка“

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 8.08.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 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 – 1023,300 MWh, в т.ч. допълнително продадена по график 34,764 MWh;
- произведена по комбиниран начин – **1041,281 MWh**;
- собствени нужди на централата – 52,745 MWh;
- нетна електрическа енергия, отпусната към мрежата на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – 988,536 MWh;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

- В производствена централа ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“ през разглеждания период 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 %;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталацията/ите/	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 460 kJ/nm ³	34 460 kJ/nm ³
Средна месечна температура	24,7°C	24,7°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	47,96%	47,96%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	77,65%	79,94%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	20,03%	21,57%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	988,536	–	988,536	–

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

- ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{сн} = E_{сн\text{ тец}} = 52,744 \text{ MWh}$;
- 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;
- Общите показатели за разглеждания период 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	72,172	72,172	–	–
Електрическа енергия	MWh	75,823	75,823	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	190,580	190,580	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	978,230	978,230	–	–
Електрическа енергия	MWh	965,457	965,457	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2431,551	2431,551	–	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1050,402	1050,402	–	–
Електрическа енергия	MWh	1041,280	1041,280	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2622,131	2622,131	–	–

- Потребена топлинна енергия: **1050,402 MWh**.

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

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

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

$1041,280 \text{ MWh} - 52,744 \text{ MWh} = \mathbf{988,536 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период 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 **1041,280 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 **1041,280 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **988,536 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2017	879,156	0	няма	няма	няма	няма	879,156	879,474	879	0,474
07/2017	988,536	0	няма	няма	няма	няма	988,536	989,010	989	0,010

• От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД** за месец юли 2017 г. са **989 бр.** Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД **989 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

14. „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 **8.08.2017 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 3,2815 MWh.

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

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

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

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

– номинална електрическа мощност – 2,027 MW_e;

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

– електрическа ефективност 43,40 %;

- топлинна ефективност 42,8 %;
- обща ефективност 86,5 %;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	19.02.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 125 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,14%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,99%
Изискване за ΔF	$> 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,71%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	3,282	–	3,282	–

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{0,120 \text{ MWh}}$;
 - 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;
 - Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3,354	3,354	–	–
Електрическа енергия	MWh	3,402	3,402	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8,342	8,342	–	–

- Потребена топлинна енергия: **3,354 MWh**.

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

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

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

$$3,402 \text{ MWh} - 0,120 \text{ MWh} = \mathbf{3,282 \text{ MWh}} - \text{отговаря на цялата } E_{\text{нето}}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3,402 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 **3,402 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3,282 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик - НЯМА				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„ЧЕЗ Електро България“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	241,931	0	няма	няма	няма	няма	241,931	241,955	241	0,955
07/2017	3,282	0	няма	няма	няма	няма	3,282	4,237	4	0,237

- От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния** снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД за месец юли 2017 г. са **4 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Инертстрой-Калето“ АД, област Враца, община Мездра, гр. Мездра, за централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, да бъдат издадени/прехвърлени за крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД **4 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

15. „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 **11.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., отбелязана в заявлението като: – количество нетна електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство: 21 357,594 MWh.

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 са били в експлоатация две инсталации –ТГ-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:
 - инсталация **ТГ-4** включва **кондензационна турбина** с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност **25 MW_e**;
 - инсталация **ТГ-5** включва **кондензационна турбина** с един регулируем паротбор и електрически генератор с номинална мощност **55 MW_e**;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	28.04.1958	30.08.1966
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	9230 kJ/kg	9230 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,59%	39,59%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	82,42%	83,24%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	52,70%	77,86%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	11,96%	19,60%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	22 861,130	19 256,575	2087,055	1517,500

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{5900,926 \text{ MWh}}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 209,006 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.
- Общите показатели за разглеждания период на инсталации ТГ-4 и ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2902,100	2616,000	286,100	–
Електрическа енергия	MWh	1081,656	487,884	–	593,772
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7363,000	3879,593	346,326	3137,081

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	74 437,260	72 539,300	1897,960	–
Електрическа енергия	MWh	27 680,400	26 382,543	–	1297,857
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	131 009,600	123 658,496	2297,494	5053,610

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	77 339,360	75 155,300	2184,060	–

Електрическа енергия	MWh	28 762,056	26 870,427	–	1891,629
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	138 372,600	127 538,089	2643,820	8190,691

• Потребена топлинна енергия: **49 468,765 MWh**.

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

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

• От показанието за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че и при двете инсталации то е по-голямо от 10%, с което те са покрили критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равна на сумата от комбинираните електрически енергии произведени от ТГ-4 и ТГ-5:

ВЕКП_{бруто} = **26 870,427 MWh**;

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

$26\,870,427 / 28\,762,056 = 0,934231847$ (93,42%) – 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 нетната високоефективна комбинирана електрическа енергия – ВЕКП_(нето):

$5900,926 \times 0,934231847 = 5512,833$ MWh;

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

$26\,870,427 \text{ MWh} - 5512,833 \text{ MWh} = \mathbf{21\,357,594 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за от инсталация **ТГ-4** (кондензационна турбина с регулируеми паротбори) е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от нея е в размер на 487,884 MWh;

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5** (кондензационна турбина с регулируеми паротбори) е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 26 382,543 MWh;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период и за двете инсталации – ТГ-4 и ТГ-5 – е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **26 870,427 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на **изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21 357,594 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ									
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежи Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител / „ЧЕЗ Електро България“ АД – 6 kV/		
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати

	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	20 596,502	135,102	17 635,826	17 635,972	17 635	0,972	2825,574	2825,678	2825	0,678
07/2017	21 357,594	13,964	19 256,575	19 257,547	19 257	0,547	2087,055	2087,733	2087	0,733

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юли 2017 г. са **19 257 бр.**

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец юли 2017 г. са **2087 бр.**

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 19 257 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 2087 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

16. „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 **11.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия измерена на изхода на централата и подадено към мрежата на Обществени доставчик и Крайния снабдител: **13 027,000 MWh.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **56 MW_e**;

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

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

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

– турбогенератор ТГ-1 свързан на общ парен колектор, захранван с прегрята пара от

котел-утилизатора и енергиен котел със стационарен номер 2. Видът и данните на турбогенератора са, както следва:

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 493 kJ/nm ³
Средна месечна температура	23,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,20%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1007 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,26%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,23%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	13 027,000	10 243,000	2784,000	–

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 1121,000 \text{ MWh}$;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ . = 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността 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;

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	20 620,000	20 526,000	94,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 148,000	14 148,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	43 308,000	43 204,000	104,000	–

• Потребена топлинна енергия: **9 181,000 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на инсталациите образувачи КПГЦ, 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:

14 148,000 MWh – 1121,000 MWh = **13 027,000 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **14 148,000 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 **14 148,000 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 027,000 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /, ЧЕЗ Електро България” АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	20 641,000	0	18 104,000	18 104,000	18 104	0,000	2537,000	2537,500	2537	0,500
07/2017	13 027,000	0	10 243,000	10 243,000	10 243	0,000	2784,000	2784,500	2784	0,500

- От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юли 2017 г. са **10 243 бр.**
- От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец юли 2017 г. са **2784 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 10 243 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 2784 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

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

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

Със заявление с вх. № **Е-ЗСК-14** от **14.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 15 994,000 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 11 836,064 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 11 363,400 MWh, в т.ч. на обществения доставчик НЕК ЕАД – 11 355,960 MWh, както и на крайния снабдител ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 7,440 MWh.

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

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София“, е **72 MW_e**.
- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-8/ТГ-8А – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:
 - **ТГ-8/ТГ-8А** е комбинация от две инсталации: **ТГ-8** – парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e, като на изхода ѝ е каскадно присъединена **ТГ-8А** (Разрешение за ползване от ДНСК № СТ-05-2194/30.11.2015 г.) – парна турбина с противоналягане и електрически генератор 12 MW_e;
 - Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-8/ТГ-8А
Вид на инсталацията/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 460 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,91%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	89,22%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	86,13%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	12,74%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	11 836,064	11 832,271	3,793	–

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{4157,936 \text{ MWh}}$;
 - 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 Електро България“ ЕАД

– **0,918 отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-8/ТГ-8А, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-8/ТГ-8А и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	67 759,978	54 440,802	13 319,176	–
Електрическа енергия	MWh	15 994,000	15 994,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	97 598,828	81 773,855	16 184,973	–

• Потребена топлинна енергия: **42 417,734 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на двата електрогенератора на комбинираната инсталация ТГ-8/ТГ-8А, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойността на 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:

15 994,000 MWh – 4157,936 MWh = **11 836,064 MWh** – отговаря на цялата Е_{нето}.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-8/ТГ-8А е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 15 994,000 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-8/ТГ-8А е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 994,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **11 836,064 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /, ЧЕЗ Електро България ” АД – 6 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	2389,072	0	2388,115	2388,158	2388	0,158	0,957	1,170	1	0,170
07/2017	11 836,064		11 832,271	11 832,429	11 832	0,429	3,793	3,963	3	0,963

• От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения**

доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) за месец юли 2017 г. са **11 832 бр.**

• От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец юли 2017 г. са **3 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 11 832 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 3 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

18. „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 **14.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., отбелязана в заявлението като:

- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено на шините на електрогенераторите: 20 465,052 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, измерено със средствата за търговско мерене: 16 165,288 MWh;
- количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, продадено по графици, регистрирани в системата за администриране на пазара: 15 565,138 MWh, в т.ч. на обществения доставчик НЕК ЕАД – 13 333,138 MWh, както и на крайния снабдител ЧЕЗ „Електро България“ ЕАД – 2232,000 MWh.

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**.

• В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

– Блокът включва енергийни котли със станционни номера 5 и 7, като през разглеждания период е работил само котел 5, 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;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	ТГ-5
Вид на инсталацията/ите/	турб. с противонап.
Година на въвеждане в експлоатация	29.09.1988 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 460 kJ/nm ³
Средна месечна температура	22,0°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,85%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	89,52%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	87,99%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	15,18%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	16 165,288	14 115,420	2049,868	–

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 4299,764 \text{ MWh}$;

– 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 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-5, съвпадащи с тези за централата, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	64 907,000	64 907,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	20 465,052	20 465,052	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	97 023,000	97 023,000	–	–

• Потребена топлинна енергия: **38 048,386 MWh**.

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

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

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-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:

$20\,465,052 \text{ MWh} - 4299,764 \text{ MWh} = \mathbf{16\,165,288 \text{ MWh}}$ – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от

инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 20 465,052 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 465,052 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 165,288 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /, ЧЕЗ Електро България” АД – 6 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	17 283,091	0	15 529,017	15 529,383	15 529	0,383	1754,074	1754,336	1754	0,336
07/2017	16 165,288		14 115,420	14 115,803	14 115	0,803	2049,868	2050,204	2050	0,204

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юли 2017 г. са **14 115 бр.**

- От направената справка за м. 06/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД** за месец юли 2017 г. са **2050 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени/прехвърлени за: **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 14 115 бр.**, както и за **крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД 2050 бр.**, сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

19. „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 09.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., като е записало следното:

- Количество брутна електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: 17 474,850 MWh, в т. ч.:
 - от Инсталация 1 Коген – 17 474,850 MWh, в т.ч. високоефективна брутна електрическа енергия 15 107,256 MWh
 - от Инсталация 2 ТГ2 – 0 MWh, в т.ч. високоефективна брутна електрическа енергия 0 MWh
 - от Инсталация 3 ТГ3 – 0 MWh
 - Е бруто – 17 474,850 MWh;
 - Е собствени нужди – 697,980 MWh, в т.ч. използвани по инсталации както следва: 1) за инсталация № 1 Коген – 697,980 MWh; 2) за инсталация № 2 ТГ2 – 0 MWh;
 - Е нето изнесено от изхода на ТЕЦ по електромер – 14 503,842 MWh.
 - Потребена топлинна енергия, включващи „Инсталация 1 – Коген“ и „Инсталация 2 – ТГ2“ са:
 - Обща потребена топлинна енергия, изнесена от инсталациите по топлопреносната мрежа – 14 529,002 MWh, в т. ч.: 1) от Инсталация 1 Коген – 14 529,002 MWh, 2) от Инсталация 2 ТГ2 – 0 MWh, в т.ч. изработена некомбинирана топлинна енергия чрез РОУ в размер на 0 MWh;
 - Топлинна енергия, произведена едновременно с електрическата енергия – 14 529,002 MWh, в т. ч.: 1) от Инсталация 1 Коген – 14 529,002 MWh; 2) от Инсталация 2 ТГ2 – 0 MWh;
 - При условията на чл.163в от ЗЕ заявяваме прехвърляне на сертификатите за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия да се извършват по електронен път и се впишат в полза на:
 - 14 270,100 броя сертификати в полза на „Национална електрическа компания“ ЕАД.
 - 233,741 броя сертификати в полза на „ЕВН Трейдинг Саут Ййст Юръп“ ЕАД.
- Заявлението отговаря на изискванията на Наредба № 7 от 19.07.2017 г.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е потвърдило декларираното от Съвета на Директорите в предходния период на сертификация, че „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е включена в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ Видът на националната схема за подпомагане е (кратко наименование): **НПИ на Р. България 2013-2020 г.** Съгласно този НПИ, дружеството получава **безплатни квоти за емисии на парникови газове**, срещу реално изпълнени и доказани инвестиции за изграждане на нова когенерационна мощност в ТЕЦ „Пловдив – Север“. Разпределението на квотите е извършено в съответствие с изискванията на Съобщение на ЕК (2011/С 99/03) – Указателен документ относно възможността за прилагане на чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО. Дружеството потвърждава и че **не е получавало друг вид подкрепа**, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата, е **104,6 MW_e**;
- В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия само от една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия **КПГЦ** (№ 1 „Коген“), представляваща комбиниран парогазов цикъл, включваща: газова турбина с електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e, котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него (през разглеждания период не е работила тази допълнителна горивна система) за производство на прегрята пара и парна турбина с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e.
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията/ите/	КПГЦ
Вид на инсталацията/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011

Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 460 kJ/nm ³
Средна месечна температура	25,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,40%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	85,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	74,69%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,29%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	16 776,870	14 270,100	–	2506,770

- Относно количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{697,980 \text{ MWh}}$;
– в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 1,808 MWh;
- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,963 отговаря** на Регламента;
– потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,891 отговаря** на Регламента;
- 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 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	14 529,002	14 529,002	–	–
Електрическа енергия	MWh	17 474,850	15 107,256	–	2367,594
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	42 850,432	37 044,807	–	5805,625

- Потребена топлинна енергия: **14 529,002 MWh.**

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., не са констатирани неточности и несъответствия. Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{\text{нето}}$:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) през разглеждания период се вижда, че при инсталация КППЦ (№ 1 „Коген“) тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

$\text{ВЕКП}_{\text{бруто}} = \mathbf{15\ 107,256 \text{ MWh}}$;

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

$15\ 107,256 / 17\ 474,850 = 0,864514742 \text{ (86,45\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$

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

$697,980 * 0,864514742 = 603,414 \text{ MWh};$

- Следователно $\text{ВЕКП}_{(\text{нето})}$ е:

$15\ 107,256 \text{ MWh} - 603,414 \text{ MWh} = \mathbf{14\ 503,842 \text{ MWh}}$ – електрическа енергия от ВЕКП на

изхода на централата като дял от Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-малка от 80%** и след съответните изчисления **съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267**, брутната комбинирана електрическа енергия е определена, че е в размер на **15 107,256 MWh**;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация за инсталация КППЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **15 107,256 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **14 503,842 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	14 920,951	187,441	14 733,510	14 734,102	14 734	0,102	няма	няма	няма	няма
07/2017	14 503,842	233,742	14 270,100	14 270,202	14 270	0,202	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юли 2017 г. са **14 270 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъдат издадени/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 14 270 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.**

20. „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 11.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– Измерено на изхода на централата количество нетна електрическа енергия, произведена

от високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия: 36 080,574 MWh.

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 в централата не са били в експлоатация инсталации ТГ-1 и ТГ-4, като останалите две инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-2 и ТГ-3 – са работили** и всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори** и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	21.04.1961	19.09.1961
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	10 381 kJ/kg	10 381 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,33%	39,33%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	81,02%	82,02%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,99%	80,60%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	23,70%	23,33%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	36 080,574	35 732,574	–	348,000

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{16\,363,554\,MWh}$;

– в т.ч. $E_{\text{собств.потребл. (филиал)}} = 2435,202\,MWh$ (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: *Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.*

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

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

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

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

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	67 436,000	65 379,000	2057,000	–
Електрическа енергия	MWh	27 145,872	27 145,872	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	116 646,000	114 247,000	2399,000	–

Показатели за инсталация ТГ-3	Мяр-	Тотална	Комбинирана	Некомбинирана енергия
-------------------------------	------	---------	-------------	-----------------------

	ка	енергия	на енергия	топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	62 986,000	60 929,000	2057,000	–
Електрическа енергия	MWh	25 298,256	25 298,256	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	109 385,000	106 987,000	2398,000	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	130 422,000	126 308,000	4114,000	–
Електрическа енергия	MWh	52 444,128	52 444,128	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	226 031,000	221 234,000	4797,000	–

- Потребена топлинна енергия: **126 308,000 MWh.**

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

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

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

52 444,128 MWh – 16 363,554 MWh = **36 080,574 MWh** – отговаря на цялата $E_{\text{нето}}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

Изводи:

- Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на 52 444,128 MWh;
- Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер **52 444,128 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **36 080,574 MWh**;
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	36 659,872	0	36 659,872	36 660,070	36 660	0,070	няма	няма	няма	няма
07/2017	36 080,574	348,000	35 732,574	35 732,644	35 732	0,644	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юли 2017 г. са **35 732 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 35 732 бр. сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

21. „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 15.08.2017 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: бруто – 13 365,510 MWh., нето 10 425,505 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.
- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен“, е **30 MW_e**;
- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1, която е кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;
- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	9973 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,60%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (няма наличие на върнат кондензат)	83,22%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	69,02%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	26,67%

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	14 042,244	10 406,800	–	3635,444

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = 3959,930 \text{ MWh}$;

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

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25 182,000	21 807,000	3375,000	–
Електрическа енергия	MWh	18 002,174	13 365,510	–	4636,664
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	61 769,976	43 965,832	4091,168	13 712,976

- Потребена топлинна енергия: **13 397,366 MWh**.

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при инсталация ТГ-1 тя е по-голяма от 10%, с което е покрит критерия за високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е равно на комбинираното:

ВЕКП_{бруто} = **13 365,510 MWh**;

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

$13\,365,510 / 18\,002,174 = 0,742438628$ (74,24%) – дял брутна високоефективна;

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

$3959,930 \times 0,742438628 = 2940,005$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$13\,365,510$ MWh – $2940,005$ MWh = **10 425,505 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{нето}.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-малко от 80%** и след съответните изчисления количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **13 365,510 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 **13 365,510 MWh**;
- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **10 425,505 MWh**.
- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За месец	Нетна ЕЕ от	Остатък от нетна	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик	Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА

	ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	/НЕК ЕАД – 110 kV/							
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе-на плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	1973,179	9,479	1963,700	1963,775	1963	0,775	няма	няма	няма	няма
07/2017	10 425,505	18,705	10 406,800	10 407,575	10 407	0,575	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юли 2017 г. са **10 407 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени/прехвърлени за обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД **10 407 бр.** сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

22. „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 17.08.2017 г.** и приложенията към него, „Топлофикация – Русе“ ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток“, за периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г., отбелязана в заявлението като:

– количество електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия: 19 442,043 MWh.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на ТЕЦ „Русе-Изток“ е **400 MW_e**, в т.ч. **120 MW_e** на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин (топлофикационна част). Кондензационната част на централата не е предмет на разглеждане в настоящия доклад;

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, която са били свързана на общ колектор към енергиен котел със стационарен номер 8. ТГ-5 е **кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
----------------------------------	------

Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1983
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	24 070 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,86%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 1749 t)	87,97%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	76,34%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	22,82%

• Допълнително, към останалите изискуеми документи от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., 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 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.“ В нея се съдържат данни и изчисления свързани с референтните стойности от Регламента относно: делът на всяко от използваните горива – **въглища** (антрацитни/черни) 97,903%, **природен газ** 0,423% и **мазут** 1,674%, както и пропорционално изчислените корекционни коефициенти за свързването към съответните мрежи с няколко нива на напрежение по следния начин – **0,961** за продажби на НЕК ЕАД (110 kV и 6 kV), **0,947** за продажба на „Други“ (110 kV, 20 kV, 6 kV и 0,4 kV).

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	21 170,960	18 437,774	989,306	1743,880

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

– ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = E_{\text{сн тец}} = \mathbf{4516,816 \text{ MWh}}$;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

За по-голяма яснота дружеството е приложило следната таблица:

Показатели	Мярка	Юли 2017 г.
ЕЕ бруто	MWh	25 687,776
ЕЕ за собствени нужди (в период на производство)	MWh	4516,816
ЕЕ нето (по електромери)	MWh	21 170,960
ЕЕ продажби на НЕК	MWh	18 437,774
ЕЕ продажби на Енерго Про	MWh	989,306

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

– подавана към мрежите с напрежение 6 kV и 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,961 отговаря** на Регламента за изчисления по пропорционален начин спрямо съответните количества (*изчисленията са приложени в описаната по-горе допълнителна справка*);

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

– подавана към мрежата на „Други“ – **0,947 отговаря** на Регламента за изчисления по пропорционален начин спрямо съответните количества на използваните мрежи: 110 kV, 20 kV и 0,4 kV (*подробно описани в допълнителната справка*);

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

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

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 789,046	40 567,489	4221,557	–
Електрическа енергия	MWh	25 687,776	23 589,995	–	2097,781

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	91 635,908	80 200,165	4851,807	6583,937
----------------------------------	-----	------------	------------	----------	----------

• Потребена топлинна енергия: **21 470,150 MWh**.

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

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

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

ВЕКП_{бруто} = **23 589,995 MWh**;

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

$23\,589,995 / 25\,687,776 = 0,918335393$ (91,83%) – 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):

$4516,816 \times 0,918335393 = 4147,952$ MWh;

• Следователно ВЕКП_(нето) е:

$23\,589,995 \text{ MWh} - 4147,952 \text{ MWh} = \mathbf{19\,442,043 \text{ MWh}}$ – 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-5, е **по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **23 589,995 MWh**;

• Отчетена **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-5 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия за централата, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **23 589,995 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **19 442,043 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВЕКП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежи Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV и 6 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител /„Енерго-Про Продажби“ АД – 20 kV/			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	20 109,467	11,055	18 248,795	18 249,420	18 249	0,420	1849,617	1849,852	1849	0,852
07/2017	19 442,043	14,963	18 437,774	18 438,194	18 438	0,194	989,306	990,158	990	0,158

• От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юли 2017 г. са **18 438 бр.**

• От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД** за месец юли 2017 г. са **990 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени/прехвърлени за: обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 18 438 бр. и към крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД 990 бр., сертификата за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

23. „Солвей Соди“ АД

„Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 813109388**, е юридическо лице, което е правопреемник на „Девен“ АД, в резултат от извършено преобразуване чрез вливане на „Девен“ АД (преобразуващо се дружество) в „Солвей Соди“ АД (приемащо дружество), по реда на чл. 262 от ТЗ. В тази връзка с Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. Комисията е дала разрешение на „Девен“ АД да се преобразува чрез вливане в „Солвей Соди“ АД, съобразно представения по преписката договор за преобразуване чрез вливане, прекратила е лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Девен“ АД, и е издала на „Солвей Соди“ АД лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 125 MW_e и топлинна мощност 700 MW_t. На основание чл. 52, ал. 2 от ЗЕ Комисията е приела, че прекратяването на лицензия № Л-047-03 от 06.12.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Девен“ АД, както и издаването на лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Солвей Соди“ АД, заедно с приложенията към последната, влизат в сила от датата на вписване на преобразуването по т. I от Решение № Р-262 от 02.06.2017 г. в Търговския регистър. Считано от 29.06.2017 г. „Девен“ АД е прекратено и дружеството е заличено от Търговския регистър, а негов универсален правопреемник е „Солвей Соди“ АД, с издадена от КЕВР лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Със заявление вх. № Е-ЗСК-22 от 10.08.2017 г. и приложенията към него, „Солвей Соди“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Солвей Соди“, гр. Девня за периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

Дружеството е записало в заявлението следните две стойности:

- количество електрическа енергия, произведено по комбиниран начин 22 316,083 MWh;
- в т.ч. количество електрическа енергия с постигнати показатели за висока ефективност 22 316,083 MWh.

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

• Във връзка с изискванията, записани в писмо с изх. № Е-14-00-1 от 06.01.2017 г. на КЕВР, дружеството е декларирало с писмо с вх. № Е-ЗСК-22/30.03.2017 г., че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид**

подкрепа, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Солвей Соди“ е **125 MW_e**;
- През разглеждания период не са били в експлоатация ТГ-1, ТГ-4 и ТГ-8 от инсталациите с „Разрешение за ползване“ на централата за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като работещите са били следните:

–ТГ-2 е кондензационна турбина с един промишлен пароотбор и един регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

–ТГ-5 и ТГ-7 са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пароотбори, като към тях е подвързан вторичен ТГ-3 (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;

– ТГ-6 е противонагнетателна турбина с регулируеми промишлени пароотбори и разполага с регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 7 и 8. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-2 с 25,0 MW_e; ТГ-3 с 4,0 MW_e; ТГ-5 с 8,5 MW_e; ТГ-6 с 21,0 MW_e, ТГ-7 с 8,5 MW_e;

- Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7
Вид на инсталаци/ята/ите/	конденз. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Дата на въвеждане в експлоатация	31.01.1966	28.08.1974 г.	28.08.1974 г.	28.08.1974 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища	въглища	въглища
Ср. долна раб. калорич. на горив.	28 735 kJ/kg	28 735 kJ/kg	28 735 kJ/kg	28 735 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,93%	36,93%	36,93%	36,93%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,01%	83,01%	84,02%	83,01%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 80,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	27,24%	94,60%	86,19%	94,88%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	16,71%	17,34%	19,65%	17,63%

- Във връзка с въведените актуализирани справки по чл. 4 ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., които съгласно правилото от Регламента автоматично прибавят 5 процентни пункта към референтната стойност на к.п.д. за разделно производство на топлинна енергия с носител водна пара, когато има наличие на върнат кондензат от потребителите, а в същото време дружеството има утвърден Алгоритъм за 2017 г. с указание да премахва еквивалента на топлинната му енергия от полезната такава по пропорционален начин от всяка инсталация, то е написано писмо с изх. № Е-ЗСК-22 от 14.07.2016 г. от КЕВР, в което е изискано: „За всяка от инсталациите за комбинирано производство: ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, информация с колко е намалена полезната им топлинна енергия, с тази съответстваща на върнатия кондензат от клиентите, съгласно утвърдения Алгоритъм“, като се дава указание тя да се представя при всяко следващо заявление за издаване на сертификат. Разпределението на върнатия кондензат се извършва пропорционално на база ТЕ на изход ТГ, съгласно Алгоритъма. Към настоящото заявление е добавена справка със следното съдържание:

ВЪРНАТ КОНДЕНЗАТ		
t	kJ/kg	MWh
122 676,000	489,602	16 684,000

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ВЪРНАТИЯ КОНДЕНЗАТ								
Инсталации	(Б)РОУ	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
MWh	470,753	0,000	3,412	0,000	5793,203	4141,611	6275,021	0,000

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

Мярка	ВСИЧКО	НЕК	Краен снабдител	Други
MWh	16 484,489	1033,767	–	15 450,722

- Относно количествата електрическа енергия(ЕЕ), потребявани на площадката на централата, дружеството е записало следните данни:
 - ЕЕ за собствени нужди на площадка $E_{\text{сн}} = 8086,151 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – $E_{\text{закуп.произв.}} = 560,567 \text{ MWh}$;
 - в т.ч. ЕЕ за „собствено потребление“ – $E_{\text{собств.потребл.}(филиал)} = 15\,447,926 \text{ MWh}$;
 - 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 – **0,935 отговаря** на Регламента;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,871 отговаря** на Регламента *(пропорционално изчислен в зависимост от количествата различни напрежения на потребление на площадката)*;
- Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-2, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	24,305	23,746	0,559	–
Електрическа енергия	MWh	3765,827	5,827	–	3760,000
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	13 910,500	36,963	0,603	13 872,934

Показатели за инсталация ТГ-5	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	99 105,998	96 828,607	2277,391	–
Електрическа енергия	MWh	5000,650	5000,650	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	110 094,416	107 636,582	2457,834	–

Показатели за инсталация ТГ-6	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	52 572,923	51 364,832	1208,091	–
Електрическа енергия	MWh	10 311,745	10 311,745	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	72 862,528	71 558,717	1303,811	–

Показатели за инсталация ТГ-7	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	107 348,605	104 881,804	2466,801	–
Електрическа енергия	MWh	5492,418	5492,418	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	118 987,826	116 325,575	2662,251	–

ОБЩО за централата	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	250 051,831	253 098,989	5952,842	–
Електрическа енергия	MWh	24 570,640	20 810,640	–	3760,000
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	315 855,270	295 557,837	6424,499	13 872,934

- Потребена топлинна енергия: **245 249,000 MWh**.

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

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

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че при

всички инсталации тя е по-голяма от 10% и следователно брутното количество от ВЕКП за централата е сумата от комбинираните електрически енергии на инсталации ТГ-2, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7:

ВЕКП_{бруто} = **20 810,640 MWh**;

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

$20\,810,640 / 24\,570,640 = 0,846971816$ (84,70%) – 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):

$8086,151 \times 0,846971816 = 6848,742$ MWh;

- Следователно ВЕКП_(нето) е:

$20\,810,640$ MWh – $6848,742$ MWh = **13 961,898 MWh** – електрическа енергия от ВЕКП на изхода на централата като дял от Е_{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 **5,827 MWh**;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: **ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 804,813 MWh**;

Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **20 810,640 MWh**;

- Отчетената икономия на използваното гориво поотделно за всяка от инсталациите: ТГ-2, ТГ-5, ТГ-6 и ТГ-7, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **20 810,640 MWh**;

- Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **13 961,898 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП на изход ТЕЦ в настоящ месец	Остатък от нетна ЕЕ от ВКЕП изнесен от изход ТЕЦ към „Други“	Издаване сертификати мрежа Обществен доставчик /НЕК ЕАД – 110 kV/				Издаване сертификати мрежа Краен снабдител - НЯМА			
			Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към НЕК	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период	Изнесена нетна ЕЕ от ВЕКП към Краен снабдител	Изнесе- на плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни сер- тифи- кати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
06/2017	14 716,504	14 255,197	461,307	461,599	461	0,599	няма	няма	няма	няма
07/2017	13 961,898	12 928,131	1033,767	1034,366	1034	0,366	няма	няма	няма	няма

- От направената справка за м. 07/2017 г., използваща данните от предходния период (м. 06/2017 г.), за която централата е имала произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, следва, че сертификатите за **Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)** за месец юли 2017 г. са **1034 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Солвей Соди“, да бъдат издадени/прехвърлени за **обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД 1034 бр. сертификати** за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за **1 MWh електрическа енергия** на

производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г.

Изказвания по т.2:

Докладва Д. Дянков. През месец юни са работили 23 дружества, които са подали заявления за издаване на сертификати: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Топлофикация – Разград“ ЕАД; „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация – Враца“ ЕАД, ОЦ „Младост“; „Топлофикация – ВТ“ АД; „Белла България“ АД; „Топлофикация – Бургас“ ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД; „Топлофикация Петрич“ ЕАД; „Овердрайв“ АД; „Овергаз Мрежи“ АД; „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ (оранжерията в гр. Левски не е работила през месец юли не е работила поради нанесени поражения от градушка); „Инертстрой-Калето“ АД; „Топлофикация – Перник“ АД; „Топлофикация – Плевен“ ЕАД; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“; „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София Изток“; „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД; „Брикел“ ЕАД; „Топлофикация– Сливен“ АД; „Топлофикация Русе“ АД; „Солвей Соди“ АД. Работната група не е срещнала затруднения при изготвянето на сертификатите. В сила е новата наредба, която е утвърдена от КЕВР на 19.07.2017 г. и е публикувана в „Държавен вестник“ на 28.07.2017 г.

Е. Алексиева докладва, че от юридическа гледна точка няма спорни моменти, тъй като Наредба № 7 влиза в сила от 01.08.2017 г. Тези сертификати обхващат периода до 31.07.2017 г. Използвани са образците по релевантната уредба.

И. Иванов обърна внимание, че ще бъде издаден сертификат само на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, но не и на „Оранжерии Гимел II“ АД и „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“. И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г. от 23 бр. дружества.

2. Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец ЮЛИ 2017 г., както следва:

1. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
- местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
- вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;

- период на производство: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 493 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 32,400 MWh;
- потребена топлинна енергия: 32,400 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 19,530 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 28,07%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 90,88%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-3-07-17/000000001 до № ЗСК-3-07-17/000000009.

2. На „Топлофикация–Разград“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Разград, община Разград, град Разград 7200, Индустриална зона, ул. „Черна“, с ЕИК 116019472, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
- местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
- период на производство: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 125 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 696,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 58,413 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 639,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,34%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,64%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-4-07-17/000000001 до № ЗСК-4-07-17/0000000576.

3. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Градска“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
- период на производство: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 493 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3483,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1556,192 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3567,878 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,84%; ДВГ2: 17,10%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,69%; ДВГ2: 75,59%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-5-07-17/0000000001 до № ЗСК-5-07-17/000003354.

4. На „Топлофикация–Враца“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, град Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, с ЕИК 106006256, за:

- производствена централа/енергиен обект: ОЦ „Младост“;
- местоположение на централата: община Враца, град Враца;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
- период на производство: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 493 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 942,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 384,805 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1265,400 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,79%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,72%;
- 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: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-40-07-17/0000000001 до № ЗСК-40-07-17/000001188.

5. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 125 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 659,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 64,478 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 531,357 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,97%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 76,20%;
- 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: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД
- от № ЗСК-6-07-17/0000000001 до № ЗСК-6-07-17/000000504.

6. На „Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с ЕИК 115141090, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Унибел“;
- местоположение на централата: гр. Ямбол;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 1,05 MW;
- период на производство: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 460 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 724,520 MWh;
- потребена топлинна енергия: 724,520 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 660,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,35%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 75,17%;
- 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: 30.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-8-07-17/0000000001 до № ЗСК-8-07-17/000000630.

7. На „Топлофикация-Бургас“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. „Лозово“, ЕИК 102011085, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
- местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 17,82 MW;

- период на производство: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 460 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 8850,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 5230,625 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 7349,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,14%; ДВГ2: 21,94%; ДВГ3: 21,66%; ДВГ4: 22,02%; ДВГ5: 23,04%; ДВГ6: 22,42%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 78,89%; ДВГ2: 83,60%; ДВГ3: 84,01%; ДВГ4: 84,24%; ДВГ5: 86,63%; ДВГ6: 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÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-21-07-17/000000001 до № ЗСК-21-07-17/000006956; Краен снабдител – няма.

8. На „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна 9020, район „Младост“, ж.к. „Възраждане“, бул. „Янош Хуняди“ № 5, с ЕИК 103195446, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
- местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
- период на производство: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 125 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3256,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1709,428 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3158,800 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 23,19%; ДВГ2: 25,08%; ДВГ3: 24,85%; ДВГ4: 19,96%; ДВГ5: 21,02%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 81,41%; ДВГ2: 84,50%; ДВГ3: 83,26%; ДВГ4: 78,49%; ДВГ5: 81,43%;
- 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 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: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-26-07-17/000000001 до № ЗСК-26-07-17/000003027.

9. На „Димитър Маджаров-2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Илю Войвода“ № 3, ЕИК 115033847, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;

- местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
- период на производство: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 460 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 186,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 340,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 155,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 27,13%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 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: 30.03.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-07-17/000000001 до № ЗСК-27-07-17/000000015;

10. На „Топлофикация Петрич“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Благоевград, община Петрич, гр. Петрич 2850, ул. „Шосето за София“ - Оранжеви, 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: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 493 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 888,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 815,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 820,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ7: 23,34%; ДВГ8: 17,46%;
- номинална ефективност на: ДВГ7: 81,25%; ДВГ8: 75,86%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ7 и ДВГ8: 5.05.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-29-07-17/000000001 до № ЗСК-29-07-17/0000000629; Краен снабдител – няма.

11. 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: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 493 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 27,595 MWh;
- потребена топлинна енергия: 27,595 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 19,711 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,92%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 79,06%;
- 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: 20.11.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-32-07-17/000000001 до № ЗСК-32-07-17/000000007.

12. На „Овергаз Мрежи“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5, ЕИК 130533432, за:

- производствена централа/енергиен обект: ЛОЦ „Овча купел“;
- местоположение на централата: община Столична, гр. София;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 0,170 MW;
- период на производство: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 460 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 93,500 MWh;
- потребена топлинна енергия: 60,740 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 63,315 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,93%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 84,09%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 23.12.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД
- от № ЗСК-35-07-17/000000001 до № ЗСК-35-07-17/000000059.

13. 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: 3,944 MW;
- период на производство: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 460 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1050,402 MWh;
- потребена топлинна енергия: 1050,402 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1041,280 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 20,03%; ДВГ2: 21,57%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 77,65%; ДВГ2: 79,94%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-37-07-17/000000001 до № ЗСК-37-07-17/000000989.

14. 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: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 125 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3,354 MWh;
- потребена топлинна енергия: 3,354 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 3,402 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,71%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,99%;
- 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: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – няма; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-46-07-17/000000001 до № ЗСК-46-07-17/000000004;

15. 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: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9230 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 75 155,300 MWh;
- потребена топлинна енергия: 49 468,765 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 26 870,427 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ4: 11,96%; ТГ5: 19,60%;
- номинална ефективност на: ТГ4: 52,77% ТГ5: 77,86%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ4: 28.04.1958 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-9-07-17/000000001 до № ЗСК-9-07-17/000019257; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-9-07-17/000019258 до № ЗСК-9-07-17/000021344.

16. 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: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 493 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 20 526,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 9181,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 14 148,000 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 16,23%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 80,26%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 27.02.2008 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-13-07-17/000000001 до № ЗСК-13-07-17/000010243; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-13-07-17/000010244 до № ЗСК-13-07-17/000013027.

17. 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: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 460 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 54 440,802 MWh;
- потребена топлинна енергия: 42 417,734 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 15 994,000 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ8/ТГ8-А: 12,74%;
- номинална ефективност на: ТГ8/ТГ8-А: 86,13%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ8/ТГ8-А: 22.12.2015 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-14-07-17/000000001 до № ЗСК-14-07-17/000011832; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-14-07-17/000011833 до № ЗСК-14-07-17/000011835.

18. 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: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 460 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 64 907,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 38 048,386 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 20 465,052 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 15,18%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 87,99%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 29.09.1988 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-15-07-17/000000001 до № ЗСК-15-07-17/000014115; „ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-15-07-17/000014116 до № ЗСК-15-07-17/000016165.

19. 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: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 460 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 14 529,002 MWh;
- потребена топлинна енергия: 14 529,002 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 15 107,256 MWh;
- спестена първична енергия от: КППЦ: 22,29%;
- номинална ефективност на: КППЦ: 74,69%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КППЦ: 09.12.2011 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-16-07-17/000000001 до № ЗСК-16-07-17/000014270; Краен снабдител – няма.

20. 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: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 381 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 126 308,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 126 308,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 52 444,128 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 23,70%; ТГ3: 23,33%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 80,99%; ТГ3: 80,60%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-18-07-17/000000001 до № ЗСК-18-07-17/000035732; Краен снабдител – няма.

21. 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: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9973 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 21 807,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 13 397,366 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 13 365,510 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 26,67%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 69,02%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 16.11.1970 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-19-07-17/000000001 до № ЗСК-19-07-17/000010407; Краен снабдител – няма.

22. 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: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 24 070 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 40 567,489 MWh;
- потребена топлинна енергия: 21 470,150 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 23 589,995 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ5: 22,82%;
- номинална ефективност на: ТГ5: 76,34%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ5: 10.05.1983 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-20-07-17/000000001 до № ЗСК-20-07-17/000018438; „Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-20-07-17/000018439 до № ЗСК-20-07-17/000019428.

23. На „Солвей Соди“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 813109388, за:

- производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Девен“;
- местоположение на централата: гр. Девня, Промислена зона;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;

- обща инсталирана електрическа мощност: 125,0 MW;
- период на производство: 01.07.2017 г. ÷ 31.07.2017 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 28 735 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 253 098,989 MWh;
- потребена топлинна енергия: 245 249,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 20 810,640 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ2: 16,71%; ТГ5: 17,34%; ТГ6: 19,65%; ТГ7: 17,63%;
- номинална ефективност на: ТГ2: 27,24%; ТГ5: 94,60%; ТГ6: 86,19%; ТГ7: 94,88%;
- 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: ТГ2: 31.01.1966 г.; ТГ5, ТГ6, ТГ7: 28.08.1974 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 31.07.2017 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва: НЕК ЕАД – от № ЗСК-22-07-17/000000001 до № ЗСК-22-07-17/000001034; Краен снабдител – няма.

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

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

По т.3. Комисията разглежда доклад с вх. № В-Дк-95/23.08.2017 г. относно **планова проверка на дейността на „ВиК“ ООД, гр. Русе за периода 2013-2015 г.**

На основание разпоредбите на чл. 21, ал. 1 и ал. 4, чл. 23, ал. 1 и ал. 2 и чл. 24, ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) и в изпълнение на Заповед № 3-В-13/04.10.2016 г. на Председателя на КЕВР беше извършена планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе за периода от 01.01.2013 г. до 31.12.2015 г. От страна на ВиК оператора присъстваха д-р инж. Малин Бирков - гл. инженер, инж. Николай Нинов - ръководител на ПТО и г-жа Ирина Николаева, ръководител на Финансово-счетоводен отдел.

Във връзка с чл. 33, ал. 5 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ново наименование - Комисия за енергийно и водно регулиране - КЕВР *съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 17 от 2015 г., в сила от 06.03.2015 г.*) по Закона за енергетиката и ЗРВКУ, с писмо, с изх. № В-17-29-10/05.10.2016 г. КЕВР уведоми ВиК оператора за предстоящата проверка и за подготовка на необходимите документи по приложена *Програма за извършване на планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе за периода 2013 - 2015 г.*

Проверката се извърши в периода от 12.10.2016 г. до 14.10.2016 г. в изпълнение на утвърдения график с Решение по т. 5 от протокол № 26 от 05.02.2016 г. на КЕВР за планови проверки на дейността на избрани ВиК оператори през 2016 г. от Председателя на КЕВР. Програмата включва следните работни въпроси:

ТЕХНИЧЕСКА ЧАСТ

1. Посещение на избрани обекти: ПСОВ, гр. Русе и ПСОВ, гр. Бяла, и адреси на абонати в гр. Бяла.

2. Проверка на: регистъра за състоянието на водомерното стопанство; системата за отчитане и фактуриране и дневниците за аварии. Избрани населени места за проверка по документи - **с. Сандрово и гр. Бяла**, за които следва да бъдат представени данни за **2015 г.**:

2.1. Брой на обслужваното население; брой на потребителите на услугите „доставяне на вода“ и „отвеждане на отпадъчните води“ (данни за 2016 г. за броя на потребителите на услугата „пречистване на отпадъчните води“ за гр. Бяла).

2.2. Брой на СВО, брой на водомерите на СВО; брой на водомерите, които отговарят на изискванията на Закона за измерванията; брой на водомерите, които са преминали последваща метрологична проверка през годината - копия на протоколите от акредитирана лаборатория;

2.3. Копия на карнети на избрани потребители;

2.4. Фактурирани водни количества и реализирани приходи от предоставяните ВиК услуги, по месеци и години; контрол при отчитане на потребителите; контрол на вътрешните процеси при пренос на данни;

2.5. Брой на регистрираните и отстранени аварии, по месеци - налична база данни за всяко събитие (извлечения от дневниците за аварии);

2.6. Воден баланс за двете селища, включително подадени и фактурирани количества и неносеща приходи вода, по месеци.

3. Предоставяне на справки за:

3.1. Количеството на добитата вода, начислените и изплатени средства за такса водовземане към МОСВ за периода 2013 - 2015 г., с копия на платежните нареждания;

3.2. Количество на зауствените отпадъчни води, начислените и изплатени средства за такса заустване към МОСВ за периода 2013 - 2015 г., с копия на платежните нареждания; разрешителни за заустване.

3.3. Справки за закупените от „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград количества вода по месеци за периода 2013 - 2015 г. Протоколи от монтаж и последваща проверка на средството за търговско измерване.

4. Справка с месечните количества на вход и изход за ПСОВ, гр. Русе за периода 2013 - 2015 г., по месеци, както и за ПСОВ, гр. Бяла за периода на експлоатация.

5. Таблица с резултатите от провеждания мониторинг на качеството на входящия и изходящия потоци за ПСОВ, гр. Русе за периода 2013 - 2015 г., по месеци, както и за ПСОВ, гр. Бяла за периода на експлоатация за основните наблюдавани показатели - БПК₅, ХПК и НВ за 2015 г., съгласно приложение - *Приложение I*.

6. Справки за месечния разход на електроенергия за периода 2013 - 2015 г. в количествено и стойностно изражение за ПСОВ, гр. Русе и ПСОВ, гр. Бяла за периода на експлоатация. (таблица).

7. Справка за закупените и вложени реагенти за ПСОВ, гр. Русе за периода 2013 - 2015 г., по месеци, както и за ПСОВ, гр. Бяла за периода на експлоатация.

8. Копия на счетоводни документи (фактури, складови разписки и искания) за закупените и вложени реагенти на ПСОВ, гр. Русе по месеци за 2013 г.

9. Справка за месечните количества на добитата утайка в м³ и съдържание на сухо и сухо органично вещество, в % за ПСОВ, гр. Русе за периода 2013 - 2015 г., по месеци; количества на оползотворената утайки в т. с.в, по години.

10. За двете ПСОВ - Програма за оползотворяване на утайките.

11. Справка в табличен вид на контролираните предприятия, съгл. Наредба № 7/14.11.2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места, изд. от МОСВ, МРРБ и МЗ. (по степен на замърсеност), с отразени фактурирани количества вода за 2015 г.;

12. Копия на протоколи от извършени пробонабирания и последващо издадени фактури за произволно избрани на място производствени предприятия, сключени договори; план-график на извършените посещения за градовете Русе и Бяла.

13. Ремонтна програма - начин на осчетоводяване за произволно избрани обекти - от

получаване на сигнал за авария, спиране на водоподаването (час), извършени СМР, вложени материали, срок за възстановяване на водоподаването, разходи за заплати, механизация (извлечение от дневниците за аварии за произволно избрани месеци от 2015 г.).

14. Изпълнение на Инвестиционната програма за периода 2013 - 2015 г. - проверка на произволно избрани обекти, по години - копие от техническата и счетоводна документация за изпълнени СМР, разрешение за строеж, разрешение за ползване за следните обекти:

14.1 Ремонт на водопровод по ул. „Чипровци“ - Русе (т. 3.2 от ИП за 2015 г.);

14.2 Изграждане на канал по ул. „Даскал Тони“ ф300, L=200 м (т. 1.2 от ИП за 2013 г.).

15. Копия на фактури от различни потребителски групи и населени места, включително битови потребители етажна собственост, училище/детска градина, адвокатска/нотариална кантора; болница, поликлиника, промишлено предприятие/цех и битови потребители.

ИКОНОМИЧЕСКА ЧАСТ

16. Предоставяне на информация за приетата счетоводна политика, прилагания счетоводен софтуер и прилагането на Единната система за счетоводно отчитане, включваща единен сметкоплан, правилата към него и подходите за разпределение на активите, приходите и разходите по ВиК услуги и нерегулирана дейност.

17. Справка за годишните разходи за периода 2013 - 2015 г, групирани по икономически елементи, като във всяка група се изброяват детайлно всички конкретни видове разходи, в т.ч. и разбивка на перо „други“ в съответствие с НРЦВКУ и Указанията за образуване на цени на водоснабдителните и канализационните услуги при ценово регулиране чрез метода „горна граница на цени“. Разходите да са посочени поотделно за видовете ВиК услуги, ВиК системи и нерегулирана дейност.

18. Детайлна справка по години за периода 2013 - 2015 г. на отчетените разходи за „изнесени дейности“. Да се представи и списък на договорите за „изнесени дейности“, като за всеки договор се посочва контрагент, с който е сключен, кога е сключен; срок на действие на договора; предмет; стойност; номер на обществената поръчка (в случай, че е сключен след процедура по ЗОП); платени суми по договорите по години. Към справката да се приложи обосновка за необходимостта от сключването им и финансовите условия по тях, с анализ за икономическата ефективност от изнесените дейности, със съответната съпоставка на разходите при условието, че тези дейности са извършвани от ВиК оператора.

19. Да се представи и отделна разбивка по години на разходите за консултантски услуги. Към разбивката да се приложи съответния документ за възлагане и отчитане на свършената работа, както и съответните разходно оправдателни документи.

20. Извлечения за периода 2013 - 2015 г. от аналитичната отчетност на сметка 401 „Задължения към доставчици“, включително пояснителни бележки за основанието за възлагане, в съответствие със Закона за обществените поръчки, като се приложат и съответните договори. Проверка на място на произволно избрани контрагенти.

21. Ползвани кредити и финансов лизинг за периода 2013 - 2015 г.

22. Управленска структура и щатно разписание. Разходи за работни заплати на персонала и средна работна заплата по години за периода 2013 - 2015 г. Социални разходи.

23. Утвърдени цени от КЕВР за периода 2013 - 2015 г. Актове (заповеди на управителя) за определянето на цени на ВиК услугите, по които ВиК оператора фактурира ВиК услугите на потребителите.

24. Справка за периода 2013 - 2015 г. за фактурираните количества на отведените отпадъчни води, по степени на замърсеност и за фактурираните дъждовни води - поотделно за всяко предприятие, с което дружеството има сключен договор, с копия на издадените фактури и копия на сключените договори с произволно избрани предприятия.

25. Справка за броя заявления за издаване на изпълнителна заповед и изпълнителен лист, бр. издадени изпълнителни заповеди, бр. решения на съда за отхвърляне на искиви молби, бр. решения на съда, потвърждаващи искиви молби.

26. Ценоразпис на предоставяните на потребителите технически и административни услуги. Да се представи детайлна калкулация за образуването на всяка една цена от ценоразписа.

27. Справка за приходи от регулирана и нерегулирана дейност за периода 2013 - 2015 г.

28. Начислени и заплатени средства за такса ВиК регулиране за периода 2013 - 2015 г.

В хода на проверката на място се състави Констативен протокол от 14.10.2016 г., в който са описани посетените обекти (ВиК съоръжения и адреси на потребители, обслужвани от ВиК оператора), фактическата обстановка, събраните доказателства и направените препоръки към ВиК оператора, със срок за представяне на допълнителна информация в КЕВР. Същата е представена с писмо, с вх. № В-17-29-10/03.11.2016 г.

Предвид постъпила в КЕВР информация (писмо с вх. № В-03-15-9/09.05.2016 г.) от Басейнова дирекция „Дунавски район“ (БДДР), относно неизрядни ВиК оператори, вкл. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, които добиват вода без необходимото за това основание, е изискана информация за водоизточниците, от които дружеството е ползвало вода без разрешително за водовземане, както и добитите от тях количества вода за периода 2013-2015 г. (писмо с изх. № В-17-29-10/10.11.2016 г.).

С писмо с вх. № В-17-29-10/18.11.2016 г., дружеството представи в КЕВР изисканата допълнителна информация.

I. ОПИСАНИЕ НА ФАКТИЧЕСКАТА ОБСТАНОВКА

За периода от 2013 г. до 2015 г. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе е развивало дейността си, съгласно следните бизнес планове, одобрени от КЕВР:

- ✓ с Решение № БП - 012 от 06.11.2008 г. за периода 2009 - 2013 г.;
- ✓ с Решение № БП - 9 от 23.02.2015 г. за периода 2014 - 2015 г.

Анализът на показателите за достигнатите нива на предоставяните на потребителите ВиК услуги от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе е извършен въз основа на представените от ВиК оператора отчетни данни за дейността на дружеството за проверяваните три години - 2013 г., 2014 г. и 2015 г. (вх. № В-17-29-5/29.04.2014 г., № В-17-29-4/05.05.2015 г., № В-17-29-6/05.06.2015 г. и № В-17-29-6/04.05.2016 г. в КЕВР, в съответствие с чл. 21, ал. 1, ал. 2 и ал. 4 от ЗРВКУ), и представени допълнителни материали в хода на проверката, в резултат на което могат да бъдат направени следните:

КОНСТАТАЦИИ И ИЗВОДИ ОТ ТЯХ:

1. ТЕХНИЧЕСКА ЧАСТ

В съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 от ЗРВКУ в обслужваната от ВиК оператора територия е обособена една водоснабдителна система (ВС), която включва общо 10 бр. ВС.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе предоставя услугата „доставяне на питейна вода“ на 87 населени места в **общините Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Иваново, Русе, Сливо поле и Ценово** с обслужвано население **228 129 души (потребители 132 255 бр.)**. Отчетеното ниво на покритие с водоснабдителни услуги е **1,0 за 2015 г.**, при дългосрочно ниво - 1,0.

Услугата „отвеждане на отпадъчни води“ се предоставя в 2 населени места: гр. Русе и гр. Бяла с обслужвано население **140 894 души (потребители 76 026 бр.)**. Отчетеното ниво на покритие с канализационни услуги е **0,617 за 2015 г.**, при дългосрочно ниво - 1,0.

Услугата „пречистване на отпадъчни води“ се предоставя в едно населено място: гр. Русе, където е изградена и действа една пречиствателна станция за отпадъчни води (ПСОВ). Обслужваното население е **116 346 души**, като отчетеното ниво на покритие с услугата „пречистване на отпадъчните води“ е **0,51 за 2015 г.**

Общата дължина на довеждащите водопроводи и на разпределителната мрежа е

съответно 646 км и 2 008 км. Общата дължина на канализационната мрежа е 313 км.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе не експлоатира пречиствателни станции за питейни води (ПСПВ). Дезинфекцията на питейната вода се извършва с хлор газ и натриев хипохлорит.

1.1. Отчетени водни количества

1.1.1. Подадени и фактурирани водни количества, загуби на вода

Обособената ВС „Вода с питейни качества“ включва общо 10 бр. водоснабдителни системи. Водоснабдяването се осъществява от **218 бр.** подземни водоизточници (сондажни кладенци, шахтови кладенци, кладенци тип „Раней“, дренажи и каптажи на естествени извори), обхванати със 104 бр. измервателни уреди. От тях 164 бр. са в експлоатация, а останалите 54 бр. са резервни. Подаването на водата до населените места се осъществява чрез 110 бр. помпени станции (ПС), експлоатирани от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, разположени на територията на всички обслужвани общини.

ВиК операторът е представил подробен баланс на водните количества за всяка отчетна година, даден в приложение № 2 „Справка за подадени и фактурирани водни количества“ и „Справка за специфичните загуби на вода във водоснабдителната система“.

Данните за водоснабдителната система за периода 2013 - 2015 г. са обобщени в таблицата по-долу:

Таблица 1

Наблюдавани показатели	2013 г.		2014 г.		2015 г.	
	разчет	отчет	разчет	отчет	разчет	отчет
Обслужвано население, бр.	246 827	227 515	225 013	228 317	226 241	228 129
Брой на потребителите на В услуги	99 947	131 111	131 831	131 831	130 604	132 255
Подадени водни к-ва на вход ВС, м³/год.	21 461 997	18 188 378	19 403 000	18 704 983	18 602 000	19 068 191
Подадени водни к-ва на вход ВС, м³/ден	58 800	49 831	53 159	51 247	50 964	52 242
Подадени водни к-ва на вход ВС, м³/сек	0,68	0,58	0,62	0,59	0,59	0,60
Фактурирани доставени водни к-ва, м³	13 666 845	11 327 274	11 641 800	10 828 326	10 847 000	11 080 809
Загуби на вода, м³ (НВК)	7 795 152	6 861 104	7 761 200	7 876 657	7 755 000	7 987 382
Загуби на вода, %	36,32	37,72	40,00	42,11	39,00	41,89
Реални загуби на вода, м³	5 144 441	5 613 346	6 469 000	6 613 432	6 628 938	6 792 385
Специфични загуби на вода, м³/км.ден		7,2		8,3		8,3
Специфични реални загуби, м³/км.час		0,24		0,29		0,29
Дължина на водопр. мрежа, км	2 606	2 617	2 618	2 617	2 654	2 654
Специфично битово потребление + обществен сектор, л/ж/ден		93		86		79

Подадените количества вода на вход ВС през 2013 г. и 2014 г. са по-малки от заложените в бизнес плановите, с изключение на 2015 г. Данните за добитите водни количества от представените отчетни данни за периода 2013 - 2015 г. показват увеличение с 516 605 м³ (2,8%) през 2014 г. спрямо 2013 г. и с 363 208 м³ (1,9%) през 2015 г. спрямо 2014 г. видно от **Таблица № 1**.

През 2014 г. отчетените количества фактурирана питейна вода намаляват с 498 948 м³ (4,4%) спрямо 2013 г., а през 2015 г. се наблюдава увеличение с 252 483 м³ (2,3%) спрямо 2014 г. Броят на потребителите за услугата „доставяне на питейна вода“ нараства за с 0,55% през 2014 г. и с 0,32% през 2015 г.

Фактурираните доставени водни количества за битовите потребители през 2015 г. и броят на обслужваното население - **228 129 жители** определят средна консумация от **79 л/ж/ден** за обслужваната ВС.

Отчетените загуби на вода (като НВК) през трите години следват тенденция на нарастване, като за 2014 г. (**42,11%**) са най-високи в разглеждания период. Анализът на

представените отчетни данни показва, че ВиК операторът **не изпълнява** годишните целеви нива (ГЦН) за загубите на вода.

Общите загуби на вода нарастват за разглеждания период от 37,72% до 41,89%, което рефлектира върху по-голямото количество добита вода на вход система (от 18 188 хил. куб. м до 19 068 хил. куб. м), при отчетено намаление в количествата фактурирана питейна вода за периода от 11 327 хил. куб. м до 11 080 хил. куб. м.

Специфичните реални загуби (**q**) на вода нарастват незначително - от 0,24 м³/км. ч през 2013 г. до 0,29 м³/км.ч през останалите две години. Същите, изчислени с отчетните данни за **2015 г. са q = 0,29 м³/км. ч** и определят експлоатираната от ВиК оператора система, като такава от **първи тип със средни загуби на вода**.

Компонентите на загубите на вода са оценени от ВиК оператора общо за дружеството - за обособената ВС (**Таблица № 2**).

Таблица № 2

Години	Неотчетени водни количества		Технологични загуби на вода		Търговски загуби на вода		Реални загуби на вода	
	куб. м./г.	%	куб. м./г.	%	куб. м./г.	%	куб. м./г.	%
2013 г.	6 861 104	37,72	56 384	0,31	1 191 339	6.55	5 613 346	30,86
2014 г.	7 876 657	42,11	44 225	0,24	1 219 000	6.52	6 613 432	35,36
2015 г.	7 987 382	41,89	68 997	0,36	1 126 000	5.91	6 792 385	35,62

В гр. Русе - най-голямото населено място в обслужваната територия, ВиК операторът отчита положителен ефект, като загубите на вода (НВК) намаляват от 24.7% (2 430 390 куб. м) през 2013 г. на 22.3% (2 024 377 куб. м). За 52% (45 бр.) от населените места, обслужвани от ВиК оператора (от общо 87 бр.) общите загуби на вода варират между 51% и 84 %, видно от „Справка за подадени и фактурирани водни количества през 2015 г.“, Приложение № 5 от отчетните данни.

През 2015 г. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе отчита висока ефективност при обследване на мрежите и откриване на аварии със специализирана апаратура (75%-80%). Изпълнени са дейности по актуализация на подземния кадастър, като са изготвени карти на водопроводните мрежи на населени места за подобряване на експлоатационната дейност на дружество.

Броят на аварияте в различните пунктове на водоснабдителната система е представен в следващата таблица (таблица № 2.1).

Таблица № 2.1

	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Аварии по довеждащи водопроводи, бр.	243	154	185
Дължина на довеждащите водопроводи, км.	646	646	646
бр. аварии по дов. водопр./ дължина на дов. водопр., бр./км.	0.376	0.238	0.286
Аварии във ВПС, бр.	38	32	29
ВПС, бр.	110	110	110
бр. аварии във ВПС/бр. ВПС, бр./бр.	0.345	0.291	0.264
Аварии по разпределителна мрежа, бр.	1 445	1 252	1257
Дължина на разпределителната мрежа, км.	1 970	1 971	2008
бр. аварии по разпр. мрежа/ дължина на разпр. мрежа	0.734	0.635	0.626
Аварии на СВО, бр.	956	999	844
СВО, бр.	63 122	63 221	64 031
бр. аварии на СВО/ бр. СВО	0.015	0.016	0.013

Изводи:

1. Анализът на информацията в Приложение № 8 от отчетите за 2013 - 2015 г. показва, че за разглеждания период се наблюдава тенденция към намаляване на броя аварии по довеждащи водопроводи, разпределителна мрежа, във ВПС и на СВО. Въпреки изпълняваната инвестиционна и ремонтна програми, дружеството не постига дългосрочните нива на показателя за аварии на водоснабдителната система.

2. Независимо от предприетите действия по обследване на водоснабдителните мрежи в различни населени места, с цел откриване на скрити течове и своевременното им отстраняване, както и за зонирание на мрежите, ВиК операторът не отчита положителен ефект по отношение на реалните загуби на вода.

Таблица № 2.2

Параметър	Ед. мярка	2013 г.		2014 г.		2015 г.	
		Разчет по БП	Отчет	Разчет по БП	Отчет	Разчет по БП	Отчет
Брой инсталирани водомери при водоизточниците	бр.	104	114	104	104	104	104
Общ брой на водоизточниците	бр.	217	218	218	218	218	218
Годишно постигнато ниво		0,479	0,523	0,477	0,477	0,477	0,477
Брой на населените места с измерване на водата на входа	бр.	86	86	86	86	86	87
Общ брой на населените места, обслужвани от оператора	бр.	86	86	86	86	86	87
Годишно постигнато ниво		1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Брой водомери, монтирани на СВО	бр.	63 232	63 122	63 215	63 411	63 313	64 031
Брой на СВО	бр.	63 232	63 122	63 215	63 411	63 313	64 031
Годишно постигнато ниво		1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Брой водомери, преминали последваща проверка	бр.	12 646	11 773	12 643	12 685	12 683	11 256
Общ брой на водомерите	бр.	63 232	63 122	63 215	63 411	63 417	64 136
Годишно постигнато ниво		0,200	0,187	0,200	0,200	0,200	0,18

1.1.2 Фактурирани количества отведени и пречистени отпадъчни води

С отчетните данни дружеството е представило справки за фактурираните количества отведени и пречистени отпадъчни води, като информацията за цялото дружество е обобщена в таблицата по-долу. Количества отведени дъждовни води са представени в хода на плановата проверка, съгласно т. 24 от програмата.

Таблица № 3

Наблюдавани показатели	2013 г.		2014 г.		2015 г.	
	разчет	отчет	разчет	отчет	разчет	отчет
Брой на потребителите на К услуги	49 476	76 456	76 767	76 767	76 691	76 026
Фактурирани отведени водни к-ва, м³	11 634 000	8 889 797	9 131 000	9 773 375	9 562 532	9 664 063
Битови и приравнени към тях обществени, търговски и др. потребители, м³	7 496 000	5 287 681	6 468 000	6 075 936	6 637 841	5 150 026
<i>Количества отведени отпадъчни води</i>	6 569 000	4 374 893	5 760 000	5 164 688	5 644 364	4 423 848
<i>Количества отведени дъждовни води</i>	927 000	912 788	708 000	911 248	993 477	726 178
Стопански потребители - степен на замърсеност 1, м³	4 138 000	3 602 116	2 664 000	3 697 439	2 924 691	4 514 037
Брой на потребителите на П услуги	няма данни	64 451	64 793	64 793	няма данни	63 964
Фактурирани пречистени водни к-ва, м³	9 315 000	5 920 031	5 845 000	5 762 453	5 816 667	5 734 455
Битови и приравнени към тях обществени, търговски и др. потребители, м³	5 715 000	4 837 947	4 741 000	4 299 607	4 350 028	4 734 715
Стопански потребители - степен на замърсеност 1, м³	3 600 000	1 057 587	1 079 000	1 460 541	1 464 383	962 935

Стопански потребители - степен на замърсеност 2, м ³	няма данни	7 795	8 000	159	424	33 529
Стопански потребители - степен на замърсеност 3, м ³	няма данни	16 702	17 000	2 146	1 832	3 276

1. Количествата на фактурираните отведени отпадъчни води следват тенденция на увеличаване, като през 2014 г. се наблюдава увеличение с 9,9% спрямо 2013 г., а през 2015 г. се наблюдава намаление с 1,1% спрямо 2014 г. Броят на потребители, ползващи услугата „отвеждане на отпадъчни води“ нараства с 0,4% през 2014 г. спрямо 2013 г., и намалява с 1% през 2015 г. спрямо 2014 г. В разглеждания период количествата дъждовни води намалят от 912 788 м³ на 726 178 м³.

2. Количествата пречистени отпадъчни води за трите години намаляват. Броят на потребителите, ползващи услугата „пречистване на отпадъчни води“ през 2014 г. се увеличава с 0,5% спрямо 2013 г., докато през 2015 г. се наблюдава намаляване на броя с 1,3% спрямо 2014 г.

3. Данните за фактурираните количества пречистени отпадъчни води по категории потребители, показва че най-голям обем е отнесен към категорията „битови и приравнени към тях обществени, търговски и др. потребители“. По отношение на стопанските потребители се наблюдават значителни колебания в количествата, както общо за категорията, така и по степени на замърсеност. През 2014 г. се наблюдава значителен спад на фактурираните количества отпадъчни води, в категориите на стопанските потребители по степен на замърсеност 2 и 3, с 98% и съответно 87% спрямо 2013 г. Същевременно количествата в категорията стопански потребители по степен на замърсеност 1 са нараснали с 38% през 2014 г. спрямо 2013 г.

ВиК операторът следва да изясни причините за отчетените разлики в количествата пречистени отпадъчни води, фактурирани на стопанските потребители въз основа на наличната информация за броя на контролираните предприятия и характера на извършваната от тях стопанска дейност, респ. със състава на изпусканите отпадъчни води в канализацията.

Информацията за общия брой на обслужваното население и на потребителите, получаващи предоставяните от дружеството ВиК услуги за ВС, по отчетени данни за периода 2013 - 2015 г. е обобщена в следващата таблица.

Таблица № 4

Наблюдавани показатели	2013 г.		2014 г.		2015 г.	
	разчет	отчет	разчет	отчет	разчет	отчет
Обслужвано население, бр.	246 827	227 515	225 013	228 317	226 241	228 129
Ниво на покритие с:						
В услуги	1	1	1	1	1	1
К услуги	0.595	0.624	0.632	0.617	0.617	0.618
П услуги						0.51
Брой на потребителите на:						
В услуги	99 947	131 111	131 831	131 831	130 604	132 255
К услуги	49 476	76 456	76 767	76 767	76 691	76 026
П услуги		64 451		64 793		63 964
Потребители на К услуги към потребители В услуги	0.495	0.583	0.582	0.582	0.587	0.575
Потребители на П услуги към потребители В услуги		0.492	0.491	0.491	0.00	0.484
Дял на фактурираните количества отведени отпадъчни води спрямо фактурираните количества питейна вода	0.851	0.785	0.784	0.903	0.882	0.872
Дял на фактурираните количества пречистени отпадъчни води спрямо фактурираните количества питейна вода	0.682	0.523	0.502	0.532	0.536	0.518

1. Данните за броя на свързаното население и броя на потребителите при първата услуга показват трайна тенденция към нарастване с приблизително еднакви темпове през годините, което не съответства на намаляващите фактурирани водни количества.

2. За оценка на показателя „ниво на покритие“ със съответната услуга са използвани три критерия - свързано население, фактурирани количества вода и брой на потребителите. Най-високо ниво на показателя се наблюдава при фактурираните количества за всяка една от анализираниите години.

3. Поради липса на данни за предходния на 2015 г. период, не може да бъде оценен ефекта върху свързаното население от доизграждането на канализационната система на града и как се е изменяло нивото на покритие при услугата пречистване на отпадъчните води.

4. ВиК операторът не доказва обвързаност между основни количествени параметри като специфичното битово потребление, в л/ж/ден, броя на потребителите, годишните обеми на фактурираните водни количества и покритието със съответните услуги.

1.1.3 Закупени водни количества от „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград

В хода на проверката (по т. 3.3 от програмата) е представена информация за закупената питейна вода подавана от „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград за периода 01.01.2013 г. до 31.12.2015 г. Съгласно същата през 2015 г. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе е закупило 529 куб. м, видно от представените копия на фактури №1000220318/30.10.2015 г. и № 1000223809/31.12.2015 г.

Средството, отчитащо разхода на вода, е монтирано в Раней 2. С писмо В-17-29-10/03.11.2016 г. „ВиК“ ООД, гр. Русе представя протокол № 020023/20.10.2016 г. за подмяна на средството за измерване с фабричен № 01WH009284-6 с цел последваща проверка, като е монтиран водомер с фабричен № 01WH009279.

1.1.4. Добити и заустени водни количества, начислени и изплатени средства за такси (водовземане и заустване) към МОСВ

Дружеството експлоатира 218 бр. водоизточници, обхванати със 104 бр. измервателни уреди. На всички водоизточници в експлоатация - 164 бр. (или на групи кладенци, разположени в една зона) се извършва измерване на водните количества.

С писмо вх. № В-17-29-10/18.11.2016 г. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе представя коригирани справки по Приложение № 3.1. „Справка за разрешени и добити водни количества и монтирани водомери на водоизточниците“ за периода 2013 - 2015 г. с посочени номера на разрешителни за водовземане и срока на действието им. Уточнява, че количествата добита вода от водоизточници без разрешителни за водовземане (ПС „Николов - I“, дренажи „Никулчов кладенец“, „Напоя“, „Русев геран“ и „Спиридонов кладенец“) са включени към баланса на водните количества за всяка от проверяваните години, а дължимите суми към МОСВ са изцяло заплатени. За четири от цитираните водоизточници през 2016 г. има издадени разрешителни от Басейнова дирекция за управление на водите-Дунавски район.

В отчетните доклади за изпълнението на бизнес плана ВиК операторът посочва, че е получил 5 бр. решения (за 2014 г.) и 6 бр. (за 2015 г.) за изменение и продължаване срока на действие на разрешителни за водовземане от Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район, гр. Плевен.

Данните от представените справки за разрешени и добити водни количества и монтирани водомери за периода 2013 - 2015 г. са обобщени в таблицата по-долу:

Таблица № 5

Година	Разрешено водно количество	Добито водно количество	Дължими суми към МОСВ	Изплатени суми към МОСВ
Разрешително за водовземане				
2013 г.	44 428 795,9	19 133 311	382 666,22	382 666,22
2014 г.	44 428 795,9	18 704 983	374 099,66	374 099,66

2015 г.	44 262 931,9	19 068 191	381 364,00	381 363,82
Разрешително за заустване				
2013 г.	11 050 222	7 708 112	36 127,55	38 539,84
2014 г.	11 050 222	7 519 561	37 597,81	37 596,84
2015 г.		7 515 535	37 577,68	37 577,68

В хода на проверката беше представена следната информация:

✓ по т. 3.1 от Програмата: Справки за количеството на добитата вода, начислените и изплатени средства за такса водовземане към Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район, гр. Плевен за периода 2013 - 2015 г., с копия на платежните нареждания (3 бр. за 2013 г.; 1 бр. за 2014 г. и 2 бр. за 2015 г.).

✓ по т. 3.2 от Програмата:

- Справки за количеството на заустените отпадъчни води, начислените и изплатени средства за такса заустване към Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район, гр. Плевен за периода 2013 - 2015 г., с копия на платежните нареждания (3 бр. за 2013 г.; 3 бр. за 2014 г. и 3 бр. за 2015 г.);

- Разрешително за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води в повърхностни води № 13140204/03.09.2012 г.;

- Решение № 1698/27.07.2015 г. за изменение на разрешително за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води в повърхностни води № 13140204/03.09.2012 г.;

- Разрешително за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води в повърхностни води № 13140255/15.01.2015 г.

От представените документи е видно, че дружеството **е изплатило** задълженията си към Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район, гр. Плевен, за периода от 2013 - 2015 г.

1.2. Ползвана ел. енергия

Потребеното количество ел. енергия в периода 2013 - 2015 г., в кВтч е отразено таблично, като данните са посочени по услуги от представените отчетни данни за трите години.

Таблица № 6

Показатели	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Доставяне на вода на потребителите			
Потребено количество ел. енергия, кВтч	13 820 000	14 317 636	18 620 889
Подадено количество питейна вода на вход ВС, м ³	18 188 378	18 704 983	19 068 191
Фактурирано количество питейна вода, м ³	11 327 274	10 828 326	11 080 809
Специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м ³ (подадена вода)	0,760	0,765	0,977
Специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м ³ (фактурирана вода)	1,220	1,322	1,680
Отвеждане на отпадъчните води			
Потребено количество ел. енергия, кВтч	431 000	647 346	722 100
Фактурирано количество отведени отпадъчни води, м ³	8 889 797	9 773 375	9 664 063
Специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м ³	0,048	0,066	0,075
Пречистване на отпадъчните води			
Потребено количество ел. енергия, кВтч	2 082 000	1 687 207	1 274 549
Фактурирано количество пречистени отпадъчни води, м ³	5 920 031	5 762 453	5 734 455
Специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м ³	0,352	0,293	0,222

За услугата „Доставяне на вода на потребителите“

1. През периода 2013 г. - 2015 г. дружеството отчита увеличение на потребената ел. енергия с 3,6% през 2014 г. и 30,1% през 2015 г., при нарастване на количества вода,

подадени на вход ВС с 2,8% през 2014 г. и 1,9% през 2015 г.

2. Постигнатото ГЦН за потребената ел. енергия спрямо фактурираните водни количества през 2013 г. и 2014 г. е в рамките на нормативно определеното (от 0,08 до 1,50). Специфичният разход на ел. енергия за услугата доставяне на вода през 2015 г. е 1,680 кВтч/м³, което се дължи на значителното нарастване на количеството потребена енергия с 30,1% спрямо 2014 г., при увеличение с 2,3% на фактурираните количества питейна вода за 2015 г. спрямо 2014 г.

Съгласно „Справка за специфичен разход на ел. енергия“, Приложение № 5 от отчетните данни, с най-висок специфичен разход на ел. енергия, спрямо фактурираното количество вода е ВС „Стамболово-Кошарна“ 5,25 кВтч/м³ което кореспондира с големите загуби на вода (75,67%).

За услугата „Отвеждане на отпадъчните води“

За периода 2013 - 2015 г. дружеството отчита увеличаване на потребената електрическа енергия, като за 2014 г. увеличението е с 50% спрямо 2013 г., за 2015 г. увеличението е с 12% спрямо 2014 г., причината за което са увеличените количества фактурирани отпадъчни води.

За услугата „Пречистване на отпадъчни води“

За разглеждания период се наблюдава тенденция към намаляване на потребената ел. енергия с 19% през 2014 г. и с 25% през 2015 г., при незначително намаляване на количествата пречистени отпадъчни води с 3% през 2014 г. и 1% през 2015 г., в резултат на което специфичният разход на ел. енергия намалява.

Отчетените стойности на специфичния разход на ел. енергия за периода 2013 - 2015 г. показват, че експлоатираните ВС работят неефективно и със значителен преразход на ел. енергия. ВиК операторът следва да изясни причините за отчетената негативна тенденция по отношение разхода на ел. енергия за услугите „доставяне на вода“ и „отвеждане на отпадъчните води“, като планира мерки и необходимите средства за подобряване на енергийната ефективност със срокове за изпълнение.

1.3 Посещение и проверка на място на избрани обекти, съгласно т. 1 от Програмата

1.3.1 ПСОВ, гр. Русе

ПСОВ, гр. Русе е проектирана за **240 000 ЕЖ**, $Q_{\text{сухо}} = 3\,200 \text{ м}^3/\text{час}$; $Q_{\text{дъжд}} = 5\,700 \text{ м}^3/\text{час}$; $Q_{\text{макс.ч.}} = 6\,400 \text{ м}^3/\text{час}$.

Водното количество на вход се измерва с магнитноиндукционен дебитомер, а на изход с ултразвуков нивомер. Съгласно SCADA в момента на проверката количествата са както следва:

- ✓ входящо водно количество - моментно 900 м³/час, общо 6 187 183 м³;
- ✓ изходящо водно количество - моментно 660 м³/час, общо 4 311 533 м³.

Биологично пречистване - два биобасейна, от които работи единия. В момента на проверката подаваното количество кислород в биобасейна е 2,37 мг/л.

От пет броя въздуходувки с честотно регулиране работи една.

Утайково стопанство - две големи филтърпреси за отработените утайки и две малки филтърпреси, които подават утайка към метантанка; два броя метантанка, работи единия; 2 броя когенератора по 200 kW всеки, произвежданата ел. енергия е максимум 140 kW.

Обезводнената утайка се складира и съхранява на площадка на ПСОВ минимум 30 дни, след което се оползотворява в селското стопанство.

Използвани реагенти:

✓ железен трихлорид - изградена е инсталация за обработка на отпадъчните води, състояща се от съд за реагент, две работни дозаторни помпи и една резервна. Реагентът се подава директно в първата зона на биобасейните - зоната за отстраняване на фосфора.

- ✓ полимер за сгъстяване на утайката FLOEM-K.

1.3.2. ПСОВ, гр. Бяла

ПСОВ, гр. Бяла е проектирана като кръгло компактно съоръжение за **14 100 ЕЖ**.

$Q_{\text{сухо}} = 208,8 \text{ м}^3/\text{час}$; $Q_{\text{дъжд}} = 430,9 \text{ м}^3/\text{час}$.

Всички технологични съоръжения са разположени в един стоманобетонов резервоар, който е затворен с ограждаща конструкция. В него протичат всички технологични процеси.

Технологична схема: механично пречистване, биологично пречистване, обеззаразяване и линия за стабилизиране и механично обезводняване на излишната утайка.

След решетката отпадъчната вода постъпва в черпателен резервоар на помпената станция за отпадъчна вода, разположена на входа на станцията. В нея са монтирани 4 броя потопени помпи - 2 работни и 2 резервни. Помпите са с честотно регулиране на оборотите за равномерно подаване на вода към следващите съоръжения за фино механично пречистване.

Отпадъчната вода се подава по два тласкателя. На всеки от тях е монтиран магнитно-индукционен дебитомер.

Биологично стъпало: селектор, регенератор, нитрификатор, ПС за рециркулираща активна утайка и излишна активна утайка и вторичен утайтел. Три броя въздуходувки с честотно регулиране за биобасейните - две работни и една резервна; два броя въздуходувки (една работна и една резервна) за аеробен стабилизатор, генератор и селектор.

Подаваното количество кислород в биобасейна е 2,35 мг/л.

Обезводняването на утайките се извършва с два броя центрофуги. Предвиден е резервоар за железен трихлорид и два броя дозатори. Към момента на проверката не се използват реагенти в ПСОВ, гр. Бяла.

Отчетени показания на вход ПСОВ:

- ✓ I разходомер - моментно $0 \text{ м}^3/\text{час}$, сумарно - $22\,980 \text{ м}^3/\text{час}$;
- ✓ II разходомер - моментно $0 \text{ м}^3/\text{час}$, сумарно - $279\,373 \text{ м}^3/\text{час}$.

По SCADA: моментно $84,22 \text{ м}^3/\text{час}$.

На изход ПСОВ моментно $64 \text{ м}^3/\text{час}$, сумарно - $303\,583 \text{ м}^3/\text{час}$.

1.3.3 Битов потребител с адрес: гр. Бяла, ул. „Цар Освободител“ № 29

Консумацията на питейна вода за имота се отчита чрез водомер, монтиран на СВО поц. тр. ф3/4“, производител Беласица, $Q_n = 2,5 \text{ куб. м/час}$, фабр. № 015950, пл. пломби № 0198298 и № 0198297, оловна пломба 2014. В момента на проверката водомерът е отчетен на показание 1 034 куб. м; представено е копие на карнет по индивидуалната партида за цитирания по-горе адрес за периода м. февруари 2012 г. - м. октомври 2016 г.

В Констативния протокол е направена препоръка към ВиК оператора да представи документ, удостоверяващ, че измервателният уред е в срок на последваща проверка и извлечение от системата за отчитане и фактуриране за периода от 01.01.2015 г. до момента.

С писмо, с вх. № В-17-29-10/03.11.2016 г., дружеството е представило копие на протокол от 08.01.2014 г. за демонтаж на водомер с ф. № 17287 при показание 1697 куб. м и монтаж на водомер с ф. № 015950 при показание 0. Информация за извършената подмяна е отразена в карнета. Представено е копие на протокол от лицензирана лаборатория за проверка на метрологичните характеристики на новомонтирания водомер с ф. № 015950, съгласно който измервателният уред съответства на одобрения тип.

Представени са копия на 23 бр. фактури, издадени на потребителя за периода м. януари 2015 г. – м. ноември 2016 г.

1.3.4. Битов потребител с адрес: гр. Бяла, ул. „Пиротска“ № 1

Имотът се захранва от СВО поц. тр. ф3/4“, на което е монтиран водомер $Q_n = 2,5 \text{ куб. м/час}$, фабр. № 21001347; пл. пломби № 3534647 и № 3534648, оловна пломба 2014, производител Zenpeg. В момента на проверката описания водомер е отчетен на показание 00445 куб. м и е представено също така копие на карнет по индивидуалната партида за цитирания по-горе адрес за периода м. февруари 2012 г. до м. октомври 2016 г.

В Констативния протокол е направена препоръка към ВиК оператора да представи

документ удостоверяващ, че измервателния уред е в срок на последваща проверка и извлечение от системата за отчитане и фактуриране за периода от 2015 г. до момента.

С писмо, с вх. № В-17-29-10/03.11.2016 г. дружеството е представило копие на протокол от 21.01.2014 г. за демонтаж на водомер с ф. № 1745 при показание 810 куб. м и монтаж на водомер с ф. № 21001347 при показание 1. Информация за извършената подмяна е отразена в карнета. Представено е копие на протокол от 16.01.2014 г. лицензирана лаборатория за проверка на метрологичните характеристики на новомонтирания водомер с ф. № 21001347, съгласно който измервателния уред съответства на одобрения тип.

Представени са копия на 23 бр. фактури, издадени на потребителя за периода м. януари 2015 г. - м. ноември 2016 г.

1.3.5. Стопански потребител с адрес: гр. Бяла, ул. „Стамболийски“ № 29

Обектът се захранва от СВО поц. тр. ф 2,5“, на което е монтиран водомер с $Q_n = 5$ куб. м/час, фабр. № 13 02831; пл. пломби № 003797 и № 003798, оловна пломба 2015, производител Беласица. В момента на проверката описания водомер е отчетен на показание 01428 куб. м; представено е копие на карнет по индивидуалната партида за цитирания по-горе адрес за периода м. декември 2011 г. до м. септември 2016 г.

С писмо, с вх. № В-17-29-10/03.11.2016 г. дружеството е представило копие на протокол от 20.01.2015 г. за демонтаж на водомер с ф. № 00911 при показание 4 куб. м и монтаж на водомер с ф. № 1302831 при показание 0. Информация за извършената подмяна е отразена в карнета. Представено е копие на протокол от 13.01.2015 г. на лицензирана лаборатория за проверка на метрологичните характеристики на новомонтирания водомер с ф. № 1302831, съгласно който измервателният уред съответства на одобрения тип.

Представени са копия на 23 бр. фактури, издадени на потребителя за периода м. януари 2015 г. - м. ноември 2016 г.

1.3.6. Битов потребител с адрес: гр. Бяла, ул. „Цар Освободител“ № 66

Имотът се захранва от СВО, на което е монтиран водомер $Q_n = 2.5$ куб. м/час, фабр. № 07 1388470, пл. пломби № 0224028 и № 0224128, оловна пломба 2013, производител Minomess. В момента на проверката описания водомер е отчетен на показание 600 куб. м; представено е копие на карнет по индивидуалната партида за цитирания по-горе адрес за периода м. февруари 2012 г. до м. септември 2016 г.

С писмо, с вх. № В-17-29-10/03.11.2016 г. дружеството е представило копие на протокол от 21.08.2013 г. за демонтаж на водомер с ф. № 136361 при показание 532 куб. м и монтаж на водомер с ф. № 07 1388470 при показание 34. Информация за извършената подмяна е отразена в карнета. Представено е копие на протокол от 16.08.2013 г. на лицензирана лаборатория за проверка на метрологичните характеристики на новомонтирания водомер с ф. № 071388470, съгласно който измервателният уред съответства на одобрения тип.

Представени са копия на 23 бр. фактури, издадени на потребителя за периода м. януари 2015 г. - м. ноември 2016 г.

1.3.7. Обществен потребител читалище с адрес: гр. Бяла, пл. „Екзарх Йосиф“

Консумацията на питейна вода се отчита по монтирания на СВО поц. тр. Ф 1 1/2“ водомер $Q_n = 6$ куб. м/час, фабр. № 0802791384; пл. пломби № 0000521 и № 0000522, оловна пломба 2014, производител Sensus. В момента на проверката описания водомер е отчетен на показание 13783 куб. м; представено е копие на карнет по индивидуалната партида за цитирания по-горе адрес за периода от м. декември 2011 г. до м. септември 2016 г.

С писмо, с вх. № В-17-29-10/03.11.2016 г. дружеството е представило копие на протокол от 04.08.2014 г. за демонтаж на водомер с ф. № 484686 на показание 1167 куб. м и монтаж на водомер с ф. № 0802791384 при показание 13540 куб. м. Информация за извършената подмяна е отразена в карнета. Представено е копие на протокол от 07.07.2014 г. на лицензирана лаборатория за проверка на метрологичните характеристики на новомонтирания водомер с ф. № 0802791384, съгласно който измервателният уред

съответства на одобрения тип.

Представени са копия на 23 бр. фактури, издадени на потребителя за периода м. януари 2015 г. - м. ноември 2016 г.

От представените документи е видно, че измервателните уреди са в срок на последваща проверка, с което ВиК операторът е спазил изискванията на чл. 16, ал. 3 и чл. 17, ал. 1 от Общите условия. Потребителите са осигурявали редовен достъп на длъжностните лица, упълномощени от ВиК оператора за отчитане на консумираната вода (чл. 21, ал. 1, т. 2 от ОУ) при условията и сроковете определени в ОУ (чл. 7, т. 6 от ОУ), като дружеството е издавало фактури, отговарящи на изискванията на Закона за счетоводството.

1.3.8. Двустранни протоколи между потребители и ВиК оператора, удостоверяващи вида на ползваните услуги и фактури за тези услуги

В хода на проверката е изискано за четири броя адреса в гр. Бяла (ул. „Пиротска“ № 19; ул. „Граф Игнатиев“ № 10; ул. „Цар Освободител“ № 89 и ул. „Шипка“ № 15) представяне на двустранно съставени протоколи между потребители и ВиК оператора, удостоверяващи вида на ползваните услуги и копия от фактури за м. юли и м. септември 2016 г.

Информацията за цитираните по-горе адреси е представена с писмо вх. № В-17-29-10/03.11.2016 г. От приложените фактури, издадени на четирите броя потребители в периода м. юли - м. септември 2016 г. е видно, че на горепосочените адреси от м. юни 2016 г. дружеството инкасира услугата „пречистване на отпадъчните води“.

1.4. Изпълнение на ремонтната програма

През отчетните години изразходваните средства за ремонтни дейности, съгласно представените отчетни данни са както следва:

Таблица № 7

Видове услуги	2013 г.		2014 г.		2015 г.	
	Разчет, хил. лв.	Отчет, хил. лв.	Разчет, хил. лв.	Отчет, хил. лв.	Разчет, хил. лв.	Отчет, хил. лв.
„Доставяне на вода на потребителите“						
Текущ ремонт	388	1 139	1 098	1 180	795	1 579
Аварийен ремонт	1 487	1 649	1 145	1 377	1 470	1 588
Общо	1 875	2 788	2 243	2 557	2 265	3 167
„Отвеждане на отпадъчните води“						
Текущ ремонт	290	106	210	32	130	180
Аварийен ремонт	188	98	101	81	60	63
Общо	478	204	311	113	190	243
„Пречистване на отпадъчните води“						
Текущ ремонт	54	0	38	69	79	122
Аварийен ремонт	0	52	33	68	0	0
Общо	54	52	71	137	79	122
<i>Проверка на водомери</i>	281	169	186	103	74	250

За услугата „Доставяне на вода на потребителите“

Дружеството е вложило повече средства за текущи ремонти за извършване на превантивна профилактика на съоръжения и по водопреносната мрежа. За проверявания период вложените средства са най-големи (3 167 хил. лв.) през 2015 г., при отчетен най-нисък брой аварии за годината (1 257 бр. аварии по разпределителната мрежа и 185 бр. аварии по довеждащите водопроводи и 844 бр. аварии на СВО). От представения отчет за изпълнение на ремонтната програма за 2015 г., е видно че дружеството е вложило 467 хил. лв. за ремонт на съоръжения за водоснабдяване, 348 хил. лв. за ремонт на СК и хидранти и 232 хил. лв. за ремонт на сгради за водоснабдяване. ВиК операторът е вложил повече средства с 49% през 2013 г., с 14% през 2014 г. и 40% през 2015 г. спрямо заложените в бизнес плана.

За услугата „Отвеждане на отпадъчните води”

През 2013 г. и 2015 г. дружеството е вложило повече средства за текущи ремонти спрямо аварийните за извършване на профилактика на канализационната мрежа и ремонт на оборудване. За проверявания период вложените средства са най-големи (243 хил. лв.) през 2015 г., при отчетен най - нисък брой аварии за годината на СКО (6 бр. аварии) и сравнително постоянен брой аварии на канализационната мрежа - 54 бр.

За услугата „Пречистване на отпадъчни води”

През проверявания период са изразходени основно средства за текущ ремонт на енерго-механичното оборудване на пречиствателната станция (2014 г. и 2015 г.) и за аварийен ремонт на бъркалките на биобасейна, на лентовите филтърпреси и на метантанка през 2013 г.

1.5. Справка с месечните количества на вход и изход за ПСОВ, гр. Русе за периода 2013 - 2015 г., по месеци, както и за ПСОВ, гр. Бяла за периода на експлоатация

ВиК операторът е представил справки с данни за месечните количества отпадъчни води на изход ПСОВ за периода 2013 - 2015 г. Годишните количества отпадъчни води са дадени в **Таблица № 8**.

Таблица № 8

№	ПСОВ	2013 г.		2014 г.		2015 г.		2016 г.	
		ВХОД	ИЗХОД	ВХОД	ИЗХОД	ВХОД	ИЗХОД	ВХОД	ИЗХОД
1	ПСОВ, гр. Русе	8 311 870		8 457 530	6 564 570	7 771 643	5 968 153		
2	ПСОВ, Бяла							364 664	255 151

За ПСОВ, гр. Бяла е издадено разрешение за ползване № СТ-05-427/29.03.2016 г. ПСОВ, гр. Бяла пречиства отпадъчните води на гр. Бяла. Финансирана е по Европейска програма „Околна среда”.

Извод:

На база на предоставените отчетни данни от дружеството: средно-дневното количество на вход ПСОВ, гр. Русе за 2015 г. е 21 292 м³/ден (246,4 л/сек) или хидравличното натоварване на станцията е с 40,6% по-малко от проектното средноденоношно (52 500 м³/ден); средно дневното количество на вход ПСОВ, гр. Бяла за периода от въвеждане в експлоатация - 29.03.2016 г. до 31.12.2016 г. е 1 312 м³/ден (15,2 л/сек) или хидравличното натоварване на станцията е с 36,7% по-малко от проектното средноденоношно (2 073 м³/ден).

1.6. Резултати от провеждания мониторинг на качеството на входящия и изходящия потоци за ПСОВ, гр. Русе за периода 2013 - 2015 г., по месеци, както и за ПСОВ, гр. Бяла за периода на експлоатация за основните наблюдавани показатели - БПК₅, ХПК и НВ за 2015 г.

Стандартите за качество на пречистените отпадъчни води трябва да са в съответствие с Директивата на Европейските стандарти EU 91/271/ЕЕС и Наредба № 6/09.11.2000 г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти. След въвеждането на обекта в експлоатация параметрите на изхода на пречиствателната станция не трябва да превишават следните стойности:

Таблица № 9

Параметри	Директива EU 91/271/ЕЕС мг/л	Наредба №6 / 09.11.2000 мг/л	Проектни параметри мг/л
БПК ₅	25	25	25
ХПК	125	125	125
НВ	35	35	35

За осъществяване на контрол върху качеството на отпадъчните води „ВиК” ООД, гр.

Русе изпълнява собствен мониторинг съгласно изискванията на издадените от МОСВ разрешителни за заустване във воден обект. По информация на ВиК оператора качествата на пречистената вода се контролират ежедневно, като се анализират средноденонощни проби по основните наблюдавани показатели - БПК₅, ХПК, НВ, общ азот и общ фосфор. Дружеството е представило таблици с резултатите (по месеци) от провеждания мониторинг на качеството на входящия и изходящия потоци на 2-те ПСОВ поотделно, за периода 2013 - 2015 г. за ПСОВ, гр. Русе и за периода от началото на въвеждане в експлоатация до м. декември 2016 г. за ПСОВ, гр. Бяла.

На база на представените средномесечни стойности на наблюдаваните показатели на вход и на изход ПСОВ, гр. Русе и ПСОВ, гр. Бяла, са пресметнати средногодишните стойности за периода 2013 - 2015 г. Същите са дадени в **Таблица № 10** и **Таблица № 11**.

Таблица с резултатите от провеждания мониторинг върху качеството на входящия и изходящия поток на ПСОВ, гр. Русе за основните наблюдавани показатели - БПК₅, ХПК, НВ, общ азот и общ фосфор

Таблица № 10

Таблица № 10												
№	Година	Средни стойности на контролирани показатели на ПСОВ, гр. Русе										
		БПК5		ХПК		ХПК/ БПК5	НВ		Общ азот		Общ фосфор	
		вход ПСОВ	изход ПСОВ	вход ПСОВ	изход ПСОВ	вход ПСОВ	вход ПСОВ	изход ПСОВ	вход ПСОВ	изход ПСОВ	вход ПСОВ	изход ПСОВ
		мг/л	мг/л	мг/л	мг/л		мг/л	мг/л	мг/л	мг/л	мг/л	мг/л
1	2013 г.	145,11	1,82	266,22	26,64	1,83	196,46	15,09	48,72	10,45	4,63	0,72
2	2014 г.	197,89	3,20	248,54	29,92	1,26	218,22	14,77	42,90	9,11	4,57	0,88
3	2015 г.	269,00	4,05	399,81	28,95	1,49	219,47	7,87	44,86	10,39	4,85	0,95

Таблица с резултатите от провеждания мониторинг върху качеството на входящия и изходящия поток на ПСОВ, гр. Бяла за основните наблюдавани показатели - БПК₅, ХПК, НВ, общ азот и общ фосфор

Таблица № 11

№	Месец	Средни стойности на контролирани показатели на ПСОВ, гр. Бяла										
		БПК5		ХПК		ХПК/ БПК5	НВ		Общ азот		Общ фосфор	
		вход ПСОВ	изход ПСОВ	вход ПСОВ	изход ПСОВ	вход ПСОВ	вход ПСОВ	изход ПСОВ	вход ПСОВ	изход ПСОВ	вход ПСОВ	изход ПСОВ
		мг/л	мг/л	мг/л	мг/л		мг/л	мг/л	мг/л	мг/л	мг/л	мг/л
2015 г.												
1	Март	84,23	10,6	168,45	50,3	2,00	0	0	71,1	29	3,27	1,71
2	Април	157,28	12,95	356,66	64,75	2,27	800	0	87,34	27,89	3,95	1,97
3	Май	241,67	16,33	483,33	81,65	2,00	610	25	48,5	36,25	3,34	2,07
4	Юни	156,88	17,98	313,75	89,92	2,00	291	27,6	44,22	27,7	3,57	2,14
5	Юли	106,85	17,53	331	87,46	3,10	185,56	9,01	34,07	28,2	3,03	2,65
6	Август	153	9,26	317,44	46,32	2,07	162,75	5,5	33,4	15,9	3	1,71
7	Септември	163	8,58	389,57	42,92	2,39	233,65	20	29,36	12,05	2,86	2,12
8	Октомври	150,95	3,83	348,5	20,06	2,31	214,88	8,64	35,33	11,65	3,09	2
9	Ноември	162,83	3,11	379,28	20,18	2,33	227,57	0	51,24	12,8	3,69	2,61
10	Декември	198,75	3,86	421,75	25,97	2,12	240	13,57	56,61	9,34	4,45	2,18
ОБЩО		157,54	10,40	350,97	52,95	2,23	296,54	10,93	49,12	21,08	3,43	2,12

Изводи:

1. Качествата на пречистената вода от ПСОВ, гр. Русе и ПСОВ, гр. Бяла отговарят на изискванията на Наредба № 6 от 9.11.2000 г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти. Единствено по показателите **общ азот** и **общ фосфор** отпадъчните води на изход ПСОВ, гр. Русе са със средномесечни стойности, по-големи от емисионните ограничения, съгласно Разрешително № 13140255/15.01.2015 г. за заустване в р. Дунав, съответно 10 мг/л и 1 мг/л. Аналогично, на изход ПСОВ, гр. Бяла показателите **общ азот** и **общ фосфор** са със стойности, по-големи от емисионните ограничения,

съгласно Разрешително № 13140204/03.09.2012 г. за заустване в р. Беленска след въвеждане на ПСОВ, гр. Бяла в експлоатация - 15 мг/л и 2 мг/л.

2. Поради завишените стойности на показателя азот на изхода на ПСОВ, гр. Русе се извършва оптимизация на работата на станцията. Съгласно отчетния доклад за 2015 г., дружеството е възложило на „Делфин Проект“ ООД, гр. София да извърши анализ на получените резултати за работата на ПСОВ, гр. Русе и да бъде предоставено решение за по-ефективно отстраняване на азота.

3. Съгласно представените данни ВиК операторът постига на изход ПСОВ, гр. Русе и ПСОВ, гр. Бяла висок пречиствателен ефект по отношение на основните показатели, както следва:

ПСОВ, гр. Русе:

- по показателя БПК₅ - 98,5%;
- по показателя ХПК - 92,8 %;
- по показателя НВ - 96,4 %.

ПСОВ, гр. Бяла:

- по показателя БПК₅ - 93,4%;
- по показателя ХПК - 84,9 %;
- по показателя НВ - 96,3 %.

4. Отношението на ХПК/БПК₅, по данни на ВиК оператора, систематизирани в Таблицы № 10 и № 11 се изменя от **0,76** до **2,25** за периода м. март 2012 - м. декември 2015 г. за ПСОВ, гр. Русе, и от **2,00** до **3,10** за периода м. март 2016 - м. декември 2016 г. за ПСОВ, гр. Бяла. Отчетените стойности на ХПК/БПК₅ са индикатор за незначителен принос на производствени отпадъчни води към смесения поток (като хидравличен и замърсителен товар), постъпващ на ПСОВ, гр. Русе за пречистване, т.е. преобладаващи са битовите отпадъчни води.

1.7. Справка в табличен вид на контролираните предприятия, съгл. Наредба № 7/14.11.2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места, изд. от МОСВ, МРРБ и МЗ (по степен на замърсеност), с отразени фактурирани количества вода за 2015 г.

По отношение на извършвания мониторинг върху качеството на заустваните промишлени отпадъчни води в градската канализация, постъпващи за пречистване на ПСОВ, дружеството е представило списък на стопанските предприятия, на които се извършва постоянен мониторинг на отпадъчните води за гр. Русе и гр. Бяла. В него са включени **85 предприятия от гр. Русе и 7 броя от гр. Бяла**. Отпадъчните води на 55 от посочените в списъка предприятия от гр. Русе се пречистват в пречиствателната станция на града. На останалите предприятия, отпадъчните води се отвеждат и заустват в р. Дунав и р. Русенски Лом. Общото количество на пречистените отпадъчни води от промишлени предприятия, съгласно представения списък е 703 065,238 м³/год. Количествата, представени в табличната справка при проверката, **не съответстват** на „Справка за подадени и фактурирани водни количества през 2015 г.“ от отчетните данни на дружеството (999 740 м³/год.).

От представения списък на предприятията, само на две - СЕТ АД и „Еко Строй Груп“ ЕООД отпадъчните води са с втора степен на замърсеност - общо водно количество за 2015 г. - 68 497 м³. Предприятията, които формират отпадъчни води с трета степен на замърсеност също са две - „Дион“ ООД и „Мегахим“ АД, с общо водно количество за 2015 г. - 28 834 м³.

В представения списък на контролираните предприятия липсват болници, хотели, автомивки (за гр. Русе) и бензиностанции, които също следва да бъдат включени в обхвата на мониторинга на производствените отпадъчни води, респ. предоставяната услуга да бъде инкасирана по степен на замърсеност. При проверката са представени фактури на консервно предприятие „Терабелла“ ООД, което също не е включено в списъка на стопанските предприятия, на които се извършва постоянен мониторинг на

отпадъчните води.

При проверката са представени: Програма за мониторинг на производствените отпадъчни води по фирми за 2015 г.; копия на 4 броя договори със стопански потребители от гр. Русе - Дион ООД, СЕТ АД, Еко Строй Груп ЕООД и Мегахим АД за отвеждане и пречистване на производствени отпадъчни води, в съответствие с изискванията на Наредба № 7/ 14.11.2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места, изд. от МОСВ, МРРБ и МЗ (Наредба № 7); протоколи от извършвания мониторинг върху качеството на заустваните отпадъчни води в градска канализация; копия на фактури.

При преглед на представените документи се установи следното:

1. „Дион“ ООД

Съгласно Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 144/13.02.2015 г., 494/22.05.2015 г. и 779/07.08.2015 г. от Лаборатория за изпитване на води на ВиК ООД, гр. Русе, при анализ на взетите проби е констатирано замърсяване на отпадъчните води над допустимите концентрации, отговарящо на трета степен на замърсеност, определена в чл. 17 от горепосочения договор между ВиК оператора и дружеството. Отпадъчните води са фактурирани в съответствие с определената степен на замърсеност и резултатите от анализите в протокола (видно от представените копия на фактури).

2. „СЕТ“ АД

Съгласно Протоколи от изпитване на отпадъчни води от пробонабиране на 12.02.2015, 05.05.2015, 02.09.2015 и 08.12.2015 г., само за пробата от 02.09.2015 г. е констатирано замърсяване втора степен (Протокол № 880/02.09.2015 г.). Следователно само за фактурираните води за периода от 02.09.2015 и 08.12.2015 г. следва да начислява цена за втора степен на замърсяване. **Видно от представените копия на фактури, фактурираните отпадъчни води са инкасирани по степен на замърсяване 2 и обхващат период 10.08.2015 г. - 09.11.2015 г., който не съответства на датите на взетите проби.**

3. „Еко Строй Груп“ ЕООД

Съгласно Протоколи от изпитване на отпадъчни води от пробонабиране на 06.07.2015, и 14.08.2015 г., при пробата от 06.07.2015 г. не е констатирано замърсяване. (Протокол № 461/11.05.2015 г.). При анализ на отпадъчните води на 14.08.2015 г. е констатирана степен на замърсяване 2. Видно от представените копия на фактури за периода 15.06.2015 г. - 17.08.2015 г. **отпадъчните води не са фактурирани в съответствие с определената степен на замърсеност и резултатите от анализите в протокол № 637/06.07.2015 г.**

4. „Мегахим“ АД

Съгласно Протоколи от изпитване на отпадъчни води от пробонабиране на 24.03.2015, 02.09.2015, 23.10.2015 и 23.11.2015 г., само от пробата от 11.05.2015 г. не е констатирана степен на замърсяване 2 (Протокол № 461/11.05.2015 г.). При анализ на останалите проби е констатирана степен на замърсяване 2 на отпадъчните води. **Отпадъчните води не са фактурирани в съответствие с определената степен на замърсеност и резултатите от анализите в протокола - видно от представените копия на фактури за периода 10.03.2015 г. - 11.05.2015 г.**

В представените договори, сключени с отделните предприятия са посочени клаузи (чл. 16 т. 1), съгласно които при установяване на замърсеност първа и втора степен по определени в договора показатели се заплаща „увеличение на действащата цена“ за отвеждането на отпадъчните води - съответно **два пъти за първа степен и четири пъти за втора степен на замърсеност** (договори с „Лактис“ ЕООД, „Б-Контакт“ ООД, „ЕКОН-91“ ООД). Съгласно чл. 16, т. 3 на Договор с „Найденев ойл“ ЕООД „при съдържание на нефтопродукти от 5 до 50 мг/дм³ ПОТРЕБИТЕЛЯТ заплаща за отвеждането на отпадъчните води **три пъти увеличение** на водата, а при съдържание над 50 мг/дм³ **десет пъти увеличение на цената.**“

Изводи:

1. Списъкът на контролираните предприятия, с които има сключени договори по реда на Наредба № 7 не обхваща всички предприятия, които формират промишления поток, постъпващ на вход ПСОВ, гр. Русе. Дружеството не прилага принципа „замърсителят плаща“ (ако го прилага, то е само върху ограничен брой потребители) и същевременно се лишава от приходи за реално предоставена услуга.

2. При сравняване на резултатите в протоколите от изследване на пробите в акредитирана лаборатория за отделните промишлени предприятия и съответните фактури се констатира несъответствие с фактурирането по степен на замърсеност и резултатите от анализите.

3. ВиК операторът следва да приведе дейността, свързана с контрола върху производствените отпадъчни води в съответствие с изискванията на Наредба № 7 от 14 ноември 2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места и да изготви досие на всеки контролиран обект, с необходимите технически и технологични данни, протоколи и схеми, с оглед осигуряване на ефективен вътрешен контрол върху тази дейност.

1.8. Справка с месечните количества на добитата утайка в м³, съдържание на сухо и сухо органично вещество в %, за всяка експлоатирана ПСОВ

Добитата утайка от ПСОВ, гр. Русе се третира чрез:

- уплътняване с механични лентови уплътнители, с дозиране на флокулант (полимер за съгъстяване на утайката FLOEM-K);
- анаеробна стабилизация в метантанк при температура 30÷37 °C и времепрестой от 20 дни, с производство на биогаз и използването му в модулна ТЕЦ (ко-генератори);
- обезводняване на изгнилата утайка след метантанка, чрез лентови преси с използването на полимер и получаване на КЕК, който се складира и съхранява на площадката на ПСОВ минимум 30 дни, след което се извозва. Сключен е договор от 12.08.2015 г. с „Грийн Фийлдс“ ЕООД, гр. Русе за предаване на формираната утайка от пречистване на отпадъчни води за оползотворяване в земеделието (за торене), след направени химични и микробиологични анализи на утайката от ВиК оператора, съгласно изискванията на законодателството.

ВиК операторът е представил справки за месечните количества добита утайка от ПСОВ, гр. Русе за 2013 г., 2014 г. и 2015 г., както следва:

Таблица № 12

година	Количество на добитата утайка, м ³	Съдържание на сухо вещество в %	Количество на добитата утайка, тон
2013 г.	9 335,4	56,07	5 234,35
2014 г.	13 236,4	53,64	7 100,0
2015 г.	9 794,5	62,28	6 100,0

Проектните параметри на утайката от ПСОВ, гр. Бяла след механичното обезводняване са:

- влажност - 70%;
- обем - 2,83 м³/ден;
- маса - 849,77 кг/ден

През м. февруари 2012 г. дружеството е изготвило Фирмена програма за управление на отпадъците, с период на действие 5 г., т.е. същият изтича през м. февруари 2017 г. Изготвена е Програма за управление на утайките от ГПСОВ, гр. Бяла, съгласно изискванията на чл. 29, ал. 1, т. 1 от Закона за управление на отпадъците. Като най-добър вариант за оползотворяване на утайките в дългосрочен аспект се предвижда употребата им в земеделието за наторяване или за производство на биотор.

1.9. Копия на фактури от различни потребителски групи и населени места, включително битови потребители етажна собственост, училище/детска градина, адвокатска/нотариална кантора; болница, поликлиника, промишлено предприятие/цех и битови потребители.

При проверката са представени фактури от следните населени места: с. Хотанца, с. Ново Село, с. Щръклево, с. Просена, гр. Глоджево, гр. Бяла и гр. Русе, включващи битови, стопански и промишлени потребителски групи.

За гр. Русе, през разглеждания период, ВиК операторът предоставя 3 услуги: доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води. Дружеството е представило копия на документи за отчитане и фактуриране на потребените водни количества, за болница, нотариална кантора, детски градини, промишлени предприятия и сграда в режим на етажна собственост.

От представените документи могат да се направят следните констатации:

- в представените копия на фактури от различни потребители е записано: „Срок за плащане - 30 дни след датата на фактуриране - чл.33, ал. 2. Преустановяване на водоподаването - 15 дни след изтичане срока на плащане - чл. 40, ал. 1, т. 1 от Общите условия“ Разпоредбата на посочения чл. 40, ал. 1, т. 1 от Общите условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе (Общи условия) гласи: „ВиК операторът изпраща на потребителя покана за доброволно плащане, връчена по реда на чл. 67. В поканата се указва и датата на преустановяване на предоставянето на ВиК услугите, която не може да бъде по-рано от 15 дни след датата на получаване на поканата.“ Констатира се несъответствие между записа във фактурите и изискването на общите условия.

- с МБАЛ, гр. Русе и МБАЛ, гр. Бяла нямат сключен договор в съответствие с изискванията на Наредба № 7/14.11.2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места, изд. от МОСВ, МРРБ и МЗ. Отпадъчните води се инкасират по цени за пречистване на битови потребители и приравнени към тях обществени търговски и др. потребители.

- при преглед на фактурите издавани за потребителите от сгради в режим на етажна собственост се установи, че не е посочен разхода по общия водомер и сумата на индивидуалното потребление, а само начислено „общото потребление“.

- в представения баланс на водните количества, с включен разход „общо потребление“ за периода 17.11.2014 г. - 12.03.2015 г. за сграда в режим на етажна собственост на адрес: ул. „Н. Величков“ № 21-1, са посочени: показания и потребление на общия водомер; номер на обекта/имота, титуляр на партия, потребление на индивидуалните измервателни уреди. Разход „общо потребление“ се разпределя, съгласно нормативните изисквания.

- във фактура № 0000430754/01.06.2015 г. с платец „Терабелла“ ООД, са посочени два обекта на фирмата, намиращи се в сгради в режим на етажна собственост - гр. Русе, ул. Света Троица № 5, административно помещение и гр. Русе, к-с „Дунав“ вх. А, ап. 79. В нея се констатира следните нередности:

1. За адрес: гр. Русе, ул. Света Троица № 5 дружеството намалява обема за разпределяне на водното количество за периода 15.04.2015 г. - 15.05.2015 г., отчетено по общия водомер (със 7 м³), в противоречие с разпоредбата на чл. 32, ал. 1 и 2 от Наредба № 4 за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4).

2. Начисленото водно количество в етажната собственост на адрес: гр. Русе, к-с „Дунав“ вх. А, за съответния месец е равно на сумата от индивидуалните водомери и бази (с 23 м³ повече от отчета по общия водомер).

- във фактура № 0000451264/01.10.2015 г. за адрес: гр. Русе, ул. „Кирил Старцев“ № 2 отново е фактурирана консумация по индивидуалните водомери, а не по общия водомер. За периода 07.08.2015 г. - 03.09.2015 г. консумацията по индивидуалните водомери е 6 м³, а по общия водомер на адреса - 5 м³.

- в част от фактурите не е посочен пълен адрес на потребителя - МБАЛ „Ю. Верская“ гр. Бяла, СОУ „Христо Ботев“ гр. Глоджево, Амбулатория за ПМП гр. Глоджево, ЦДГ „Роза“ с. Ново село, магазин хранителни стоки в с. Хотанца.

Изводи:

1. Представените копия на фактури не съдържат всички необходими реквизити - партиден номер (в част от фактурите отбелязан като „код“), трите имена на титуляра, период на отчитане, вид на предоставяните услуги, показания на измервателните уреди, формирано потребление и „общо потребление“ за сгради в режим на етажна собственост, единични цени и дължими суми за отчетния период.

2. При определяне на разход „общо потребление“ за сгради в режим на етажна собственост се констатира несъответствия с изискванията на нормативната уредба - чл. 32 от Наредба № 4/2004 г. - формиране на задължения по сумата от отчетите на индивидуалните водомери и бази, а не по показанията на общия водомер.

3. ВиК операторът предоставя ВиК услугите по цени, утвърдени от КЕВР.

1.10. Проверка на: регистъра за състоянието на водомерното стопанство; системата за отчитане и фактуриране и дневниците за аварии. Избрани населени места за проверка по документи - с. Сандрово и гр. Бяла.

1.10.1. Брой на потребителите на услугите „доставяне на вода“ и „отвеждане на отпадъчните води“ (данни за 2016 г. за броя на потребителите на услугата „пречистване на отпадъчните води“ за гр. Бяла).

На потребителите от с. Сандрово се предоставя само услугата „доставяне на вода на потребителите“.

В гр. Бяла се предоставя услугата „доставяне на вода на потребителите“, а на част от тях и услугата „отвеждане на отпадъчните води“ през трите години на проверявани период, като на същите, през 2016 г. дружеството започва да предоставя и услугата „пречистване на отпадъчните води“, във връзка с пускането в експлоатация на ПСОВ, гр. Бяла.

По време на проверката на място ВиК операторът представи справка за броя на потребителите в двете населени места по предоставяни услуги. Данните са както следва:

Таблица № 13

Населено място	По отчетни данни - потребители, бр.			По данни от проверката – потребители, бр.		
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
с. Сандрово						
- доставяне на вода на потребителите	850	852	853			853
гр. Бяла и гара Бяла						
- доставяне на вода на потребителите;	4 036	4 039	4 040			4 127
- отвеждане на отпадъчните води;	2 742	2 749	2 828			2 899

Таблица № 14

Населено място / предоставяни ВиК услуги	Брой потребители за 2015 г.	
	По данни от проверката	Съгласно отчетните данни
гр. Бяла		
- доставяне на вода на потребителите	3 407	3 323
- отвеждане на потребителите	2 722	2 648
- пречистване на отпадъчните води		
гара Бяла		
- доставяне на вода на потребителите	720	717
- отвеждане на потребителите	177	180
- пречистване на отпадъчните води		

Видно от горните таблици, е че:

- информацията предоставена в хода на проверката за брой на потребителите за гр. Бяла и гара Бяла за 2015 г., не кореспондира с предоставената в отчетните данни за същата година;

- съгласно данните за 2015 г., представени по време на проверката:

= в гр. Бяла на 79,9% от потребителите на услугата „доставяне на вода на

потребителите“ (3407 бр.) се предоставя услугата „отвеждане на отпадъчните води“ (2722 бр.).

= за гара Бяла на 24,58% от потребителите на услугата „доставяне на вода на потребителите“ (720 бр.) се предоставя услугата „отвеждане на отпадъчните води“ (177 бр.).

Представените отчетни данни за с. Сандрово и гр. Бяла (в т.ч. гара Бяла) за периода 2013 - 2015 г., показват че броят на потребителите нараства, като за гр. Бяла и гара Бяла се констатира несъответствие на представената при проверката информация за 2015 г. с тази от отчетните данни за същата година (Приложение № 7 от отчетния доклад).

1.10.2. Брой на СВО, брой на водомерите на СВО; брой на водомерите, които са преминали последваща метрологична проверка през годината - копия на протоколите от акредитирана лаборатория

Данните от представените от ВиК оператора по време на проверката справки, относно броя на СВО, водомерите на СВО, подменените и миналите последваща проверка водомери монтирани на СВО, за гр. Бяла и с. Сандрово, са обобщени в следващата таблица.

Таблица № 15

година	Населено място	Брой на СВО		Брой водомери, монтирани на СВО		Брой водомери, преминали последваща проверка/подменени			
		Разчет по БП	Отчет	Разчет по БП	Отчет	Разчет по БП	Отчет		
							Общ брой	в т.ч.:	
								Проверени	Подменени
						Общи	Общ	Общи	Общи
2013	с. Сандрово	809	809	809	809	162	156	147	9
	гр. Бяла*	3292	3278	3292	3278	658	767	723	44
2014	с. Сандрово	809	809	809	809	162	241	225	16
	гр. Бяла*	3294	3280	3294	3280	658	1489	1388	101
2015	с. Сандрово	824	833	824	833	165	116	105	11
	гр. Бяла*	2773	2804	2773	2804	555	407	370	37

Забележка:* В справката от отчетните данни за 2015 г. (Приложение № 3) е посочена информация само за гр. Бяла. Няма данни за гара Бяла.

От представените данни за броя на водомерите монтирани на СВО, в двете населени места е видно, че:

За с. Сандрово:

- през 2015 г., 11 бр. от водомерите, монтирани на СВО, са подменени и още 105 бр. са минали последваща проверка или **13,9 %** от общия брой водомери, монтирани на СВО, са проверени или подменени;

- броят на СВО през 2013 г. и 2014 г. е еднакъв, а през 2015 г. нараства с 24 бр. спрямо предходните две години. На всички СВО, през всяка от проверяваните години има монтирани водомери.

За гр. Бяла

- през 2015 г., 37 бр. от водомерите монтирани на СВО са подменени, а 370 бр. са преминали последваща проверка или **14,5 %** от общия брой водомери монтирани на СВО са проверени или подменени.

- броят на СВО през 2013 г. (3 278 бр.) и 2014 г. (3 280 бр.) е значително по-голям от този през 2015 г. (2 804 бр.). Броят на СВО, през всяка от проверяваните години е равен на броя на монтираните измервателни уреди на СВО.

За двете населени места ВиК операторът не е представил информация за броя на водомерите, монтирани на СВО, които съответстват на изискванията на Закона за измерванията.

Представен е списък на подменените водомери на СВО в с. Сандрово през 2015 г. Списъкът обхваща 116 адреса. Описаният брой съвпада (като брой) с представения в отчетния доклад на дружеството за същата година, брой на проверените и подменени водомери за населеното място (Приложение № 3 „Справка за отчет и разчет на броя водомери на СВО, преминали последваща проверка/подменени“ - 116 бр.).

Представен е списък на подменените водомери на СВО в гр. Бяла през 2015 г. Списъкът обхваща 407 адреса. Описаният брой, кореспондира (като брой) с този в отчетния доклад на дружеството за същата година, брой на проверените и подменени водомери за населеното място (Приложение № 3 „Справка за отчет и разчет на броя водомери на СВО, преминали последваща проверка/подменени“ - 407 бр.).

Представени са копия на 5 бр. протоколи за извършена метрологична проверка на водомери, за произволно избрани адреси в град Бяла. Съгласно протоколите, водомерите отговарят на показателите по които са изпитвани.

В следващата таблица е представена информация за броя на водомерите, които е следвало да преминат и които са преминали последваща проверка, съгласно одобрения бизнес план и отчетните данни за трите проверявани години.

Таблица № 16

Показател	„ВиК“ ООД, гр. Русе					
	2013 г.		2014 г.		2015 г.	
	разчет	отчет	разчет	отчет	разчет	отчет
Брой водомери, преминали последваща проверка	12 646	11 773	12 643	12 685	12 683	11 256
Общ брой водомери	63 232	63 122	63 215	63 411	63 417	64 136
Изпълнение	0,20	0,19	0,20	0,20	0,20	0,18

За периода 2013 - 2015 г. последваща проверка е следвало да преминат общо 37 972 бр. водомери, като такава е извършена на 35 714 бр. или 94,05 % от планирания в бизнес плана брой.

От информацията за преминалите последваща проверка водомери, посочена в Справка „Достигнати годишни целеви нива на показателите за качество на ВиК услугите“, обобщена в горната таблица, е видно, че ВиК операторът, сумарно за разглеждания период, незначително изостава от предвидения график за извършване на последваща проверка на поддържаните от него водомери. Спазването на графика за метрологична проверка/монтаж на водомерите е необходимо условие за постигане на нормативните изисквания, което от своя страна ще допринесе за точността на измерванията, с пряк положителен ефект върху нивата на търговските загуби на вода, респ. за коректното изготвяне на водния баланс по населени места и за цялата водоснабдителна система.

1.10.3. Копия на карнети на избрани потребители

При преглед на съдържанието на представените копия на карнети (75 бр.) за с. **Сандрово** се установи, че бланката на карнета съдържа данни за: номера на партидата; титуляра - трите имена и ЕГН (в някои карнети е отбелязан и номер на телефон); адрес за който е открита партидата (непълн, отбелязва се само името на улицата и №, но не и населеното място). Относно данните на водомера е предвидено поле, в което се изписва фабричния му №, а дебита в м³ се изписва най-отгоре на първия ред, предназначен за подпис на потребителя (поле „подпис на клиента“). В поле „пломба“ се изписват два номера, съответстващи на пломбите на гайките на входящия и изходящия холендър, като не е предвидено място за година на последната метрологична проверка, а същата се изписва в свободното място в горния десен ъгъл (с червен химикал). Отбелязва се и площта на имота (в дка), което се извършва в празното място в горен ляв ъгъл на карнета.

Отчети се извършват ежемесечно, без да се потвърждават с подпис на потребителя. ВиК операторът следи за спазването на срока на метрологичната проверка на водомерите, тъй като в карнета се виждат корекции на годината (например било е отбелязано 2010 г. зачекната е и отгоре е записано 2015 г.). В единични случаи в поле „подпис на клиента“ са отразени номерата на пломбите на холендровите гайки на водомера.

Фактурите на потребители от с. Сандрово за периода 2013 - 2015 г. (представени в електронен вариант, файлове на CD) притежават необходимите реквизити (име на потребителя, адрес, клиентски номер, отчетен период, старо и нови показания, потребление, единична цена на услугата, обща стойност). На потребителите от населеното

място се фактурира само услугата „доставяне на вода на потребителите“.

При преглед на съдържанието на представените копия на карнети (320 бр.) за **гр. Бяла** се установи, че отчети се извършват ежемесечно, като в преобладаващата част от карнетите са потвърдени с подпис. ВиК операторът следи за спазването на срока на метрологичната проверка на водомерите, тъй като в карнета са направени корекции на годината (например било е отбелязано 10 г. зачеркната е, и отгоре е записано 15 г.).

Фактурите на потребители от гр. Бяла за периода 2013 - 2015 г. (представени в електронен вариант файлове на CD) притежават необходимите реквизити (както тези за с. Сандрово).

Изводи:

1. Данните за отчетените показания на водомерите в карнетите за с. Сандрово не се потвърждават с подпис на потребителя или негов представител, което е в противоречие с разпоредбата на чл. 32, ал. 4 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. на МПРБ.

2. Периодите/датите на отчитане в карнетите съвпадат с периодите/датите във фактурите. Показанията на водомерите от карнетите съвпадат с тези от фактурите.

1.10.4. Фактурирани водни количества и реализирани приходи от предоставяните ВиК услуги, по месеци и години; контрол при отчитане на потребителите; контрол на вътрешните процеси при пренос на данни

В следващите таблици са обобщени представените при проверката данни и са сравнени с информацията в Приложение № 2 „Водни количества“ от отчетния доклад на дружеството за всяка година от проверявания период.

Таблица № 17

Показател:	с. Сандрово			гр. Бяла		
	2015 г.*	2015 г.**	2015 г.***	2015 г.*	2015 г.**	2015 г.***
Подадени количества, м ³	148 202		148 202	563 300		563 300
Фактурирани количества питейна вода, м ³	59 380	57 711	59 380	456 477	367 596	456 477
Фактурирани количества отведени отпадъчни води, м ³					249 183	285 166
Загуби, м ³	88 822			106 823		
Загуби, %	59,93			18,96		
Начислени суми, лв.		99 000			675 486	
Платени суми, хил. лв.		84 169			621 700	

Забележки:

* - данните са съгласно представена справка от ВиК оператора по т. 2.6. от Програмата за планова проверка;

** - данните са съгласно представена справка от ВиК оператора по т. 2.4. от Програмата за планова проверка;

*** - данните са съгласно представените отчетни данни за 2015 г.

Таблица № 18

Показател:	с. Сандрово			гр. Бяла		
	2014 г.*	2014 г.**	2014 г.***	2014 г.*	2014 г.**	2014 г.***
Подадени количества, м ³			149 580			656 900
Фактурирани количества питейна вода, м ³		57 722	60 025		354 557	452 697
Фактурирани количества отведени отпадъчни води, м ³					243 505	284 166
Загуби, м ³			89 555			204 203
Загуби, %			59,87			31,09
Начислени суми, лв.		99 188			652 199	
Платени суми, хил. лв.		85 803			613 155	

Забележки:

* - данните са съгласно представена справка от ВиК оператора по т. 2.6. от Програмата за планова проверка;

** - данните са съгласно представена справка от ВиК оператора по т. 2.4. от Програмата за планова проверка;

*** - данните са съгласно представените отчетни данни за 2014 г.

Таблица № 19

Показател:	с. Сандрово			гр. Бяла		
	2013 г.*	2013 г.**	2013 г.***	2013 г.*	2013 г.**	2013 г.***
Подадени количества, м ³			91 780			692 000
Фактурирани количества питейна вода, м ³		60 710	62 859		380 904	482 604
Фактурирани количества отведени отпадъчни води, м ³					257 480	296 303
Загуби, м ³			28 921			209 396
Загуби, %			31,51			30,26
Начислени суми, лв.		104 215			699 696	
Платени суми, хил. лв.		93 221			662 067	

Забележки:

* - данните са съгласно представена справка от ВиК оператора по т. 2.6. от Програмата за планова проверка;

** - данните са съгласно представена справка от ВиК оператора по т. 2.4. от Програмата за планова проверка;

*** - данните са съгласно представените отчетни данни за 2013 г.

Таблица № 20

Показател:	Подадени и фактурирани количества вода, загуби, съгласно отчетните данни					
	с. Сандрово			гр. Бяла		
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Подадени количества, м ³	91 780	149 580	148 202	692 000	656 900	563 300
Фактурирани количества питейна вода, м ³	62 859	60 025	59 380	482 604	452 697	456 477
Фактурирани количества отведени отпадъчни води, м ³				296 303	284 166	285 166
Загуби, м ³	28 921	89 555	88 822	209 396	204 203	106 823
Загуби, %	31,51	59,87	59,93	30,26	31,09	18,96

Изводи:

1. Констатира се несъответствие между данните за фактурираните количества (доставена вода и отведени отпадъчни води) за двете населени места, представени по време на проверката с тези от отчетните данни, за всяка от проверяваните години, което поставя под съмнение достоверността им.

2. Съгласно отчетните данни:

= фактурираното количество питейна вода за гр. Бяла намалява през 2015 г. спрямо 2013 г. с 11 137 м³ (3,8%), а подаденото количество вода със 128 700 м³ (18,60%). За проверявания период броят на потребителите в гр. Бяла незначително се увеличава (с 4 бр.);

= фактурираното количества отведени отпадъчни води за гр. Бяла намаляват през 2015 г. спрямо 2013 г. с 11 137 м³ (3,8%). В същото време броят на потребителите на услугата „отвеждане на отпадъчните води“ нараства през 2015 г. спрямо 2013 г. с 86 бр. (3,14%), което не кореспондира с намаляването на фактурираните количества;

1.10.5. Брой на регистрираните и отстранени аварии, по месеци - налична база данни за всяко събитие (извлечения от дневниците за аварии)

ВиК операторът води дневник на аварията, на хартиен носител, който не е прономерован и прошнурован. Оформен е като две „книги“. Едната представлява „Обобщена справка“, а другата - описание на аварията (информацията се представя в три групи - „Информация за аварията“, „Изолиране района на аварията“ и „Отстраняване на аварията“). Двете „книги“ са оформени в табличен вид.

Представени са копия на „Обобщена справка“ за аварията по месеци за 2015 г. за гр.

Бяла и с. Сандрово. Град Бяла е към ПЕР „Бяла“, а с. Сандрово към ПЕР „Сливо поле“. Представената „Обобщена справка“ обхваща двата експлоатационни района. Видно от копие на „Обобщена справка“, на всяка страница номерът на аварията (поле „№ по ред“) започва от „1“, а в края има ред „общо“ и ред „с натрупване“.

„Обобщена справка“ съдържа детайлна информация относно:

- датата на възникване на аварията;
- местонахождението на аварията (адрес: гр., ул. №);
- как са „регистрирани“ аварията (от служители на дружеството или по сигнал на граждани);
- местоположение на аварията (СВО, уличен водопровод, външен водопровод);
- причини за аварията (корозирала тръба, нарушено уплътнение, спукана/счупена тръба, арматура и други);
- „вложени материали“
= материал на тръбата, в метри (стомана, АЦ, ПЕВП, поцинкована тръба, други);
= „арматури“, в брой (СК, ТСК, ПХ, Ж, , уплътнители, аварийна скоба, други)

Всяка авария се отчита с „Доклад за отстранена авария“, в който се отразява информация за:

- местонахождение на аварията (адрес: населеното място, ул. №);
- дата и час на започване и завършване на работата по отстраняване на аварията, продължителност на прекъсване на водоподаването;
- изолирания район (район, улица квартал, населено място);
- типа настилка (паваж, асфалт ...) и засегната площ (м²);
- кой е съобщил за аварията (служител, гражданин, ЦДП);
- данни за водопровода (материал, диаметър, дълбочина);
- вложени материали;
- повтаряемост (слаба, средна, честа и много честа).

Втората „книга“ съдържа подробно описание на аварията. Във всяка от трите групи данни „Информация за аварията“, „Изолиране района на аварията“ и „Отстраняване на аварията“ се отразява съответно информация за:

- в „Информация за аварията“ - дата и час на подаване на сигнала, местонахождение на възникналата авария (адрес: гр./с. , ул. №);
- в „Изолиране района на аварията“ - на кого е възложено отстраняването на аварията; време за локализиране на аварията (в часове); час на спиране водоподаването;
- в „Отстраняване на аварията“ - час на започване отстраняването на аварията; място и кратко описание на аварията (описва се мястото на аварията - муфа, СВО, СК, водопровод - материал на тръбата и диаметър); час на възстановяване на водоподаването; време за отстраняване на аварията (часове); приблизителни загуби на вода (м³); възстановена пътна настилка (м²); „брой абонати засегнати от прекъсването на водоподаването“; „Доклад за отстранена авария № ...“ (колоната не е попълнена); фамилия на попълнилия справката.

Представено е копие на дневника за аварията, в частта обхващаща експлоатационните райони Бяла (обхваща гр. Бяла и няколко села) и Сливо поле (обхваща няколко населени места, между които с. Сандрово), за 2015 г. по месеци.

Информацията за възникналите и отстранени аварии за 2015 г. в с. Сандрово и гр. Бяла е обобщена в следващата таблица:

Таблица № 21

Брой на аварията по:	с. Сандрово	гр. Бяла	Общо за двете населени места	Общ бр. аварии за дружеството
	2015 г.			
	Информация, представена по време на проверката			
- довеждащи водопроводи	1	4	5	185
- разпределителна мрежа	3	43	46	1 257

- СВО	12	12	24	844
Общо	16	59	75	2 286

Авариите в Приложение № 8 „Брой аварии във водоснабдителната и канализационната системи за 2015 г.“ към отчетния доклад за дейността на дружеството през 2015 г. са представени общо за дружеството, а не по населени места и не може да се направи анализ представената информация до колко кореспондира с тази в отчетния доклад.

Извод:

Поддържаният към момента на проверката дневник на аварията е на хартиен носител, не е прономерован и прошнурован. Съдържа подробна информация за всяка авария, с данни за времето на реакция на екипа, времето за отстраняване на аварията, броят на засегнатото население, загубите на вода вследствие на аварията. На база на тази информация ВиК операторът оценява експлоатационното състояние на водопроводната мрежа, както и необходимостта от подмяна на проблемни участъци, с цел осигуряване непрекъснатост на водоснабдяването, намаляване на загубите на вода, оптимизиране на разходите за отстраняване на аварии и др.

1.10.6. Воден баланс за двете селища, включително подадени и фактурирани количества и неносеща приходи вода, по месеци.

По време на проверката ВиК операторът представи данни, свързани с подадените и фактурирани количества за с. Сандрово и гр. Бяла и общите загубите на вода, които са обобщени в следващата таблица.

Таблица № 22

Показател:	с. Сандрово		гр. Бяла	
	2015 г.*	2015 г.**	2015 г.*	2015 г.**
Подадени количества, м ³	148 202	148 202	563 300	563 300
Фактурирани количества питейна вода, м ³	59 380	59 380	456 477	456 477
Фактурирани количества отведени отпадъчни води, м ³				285 166
Загуби, м ³	88 822	88 822	106 823	106 823
Загуби, %	59,93	59,93	18,96	18,96

Забележки:

* - данните са съгласно представена справка от ВиК оператора по т. 2.6. от Програмата за планова проверка;

** - данните са съгласно представените отчетни данни за 2015 г.

Данни за технологичните, търговските и реалните загуби за 2015 г. за с. Сандрово и град Бяла, съгласно отчетните данни:

Таблица № 23

	ВС/ населено място	Дължина на водопр- водната мрежа (довеж- дащи и разпреде- лителни в- ди)	Неотчетени водни количества		Технологични загуби на вода		Търговски загуби на вода		Реални загуби на вода		Специфи- чни загуби на вода
			км	м ³ /год.	%	м ³ /год.	%	м ³ /год.	%	м ³ /год.	%
2013 г.	с. Сандрово	18,28	28 921	31,51	285	0,31	6 012	6,55	22 625	24,65	0,14
	гр. Бяла	109,46	209 396	30,26	2 145	0,31	45 326	6,55	161 925	23,40	0,17
2014 г.	с. Сандрово	18,28	89 555	59,87	374	0,25	10 186	6,81	78 995	52,81	0,49
	гр. Бяла	109,46	204 203	31,09	1 642	0,25	44 735	6,81	157 826	24,03	0,16
2015 г.	с. Сандрово	18,567	88 822	59,93	583	0,39	9 409	6,35	78 830	53,19	0,48
	гр. Бяла	87,122	106 823	18,96	2 562	0,45	41 322	7,34	62 939	11,17	0,08

Изводи:

1. За с. Сандрово:

- Общите загуби за 2014 и 2015 г. нарастват спрямо тези от 2013 г. През 2014 г. НВК нарастват спрямо 2013 г. с 67,71%, а през 2015 г. намаляват спрямо 2014 г. - с 0.08%. Нарастването се дължи най-вече на увеличението на реалните загуби през 2014 г. и 2015 г.;

- общите загуби на вода за 2013 г. (31,51%) са по - малки от средните за дружеството (41,89%), за 2014 г. (59,87%) и 2015 г. (59,93%) са значително по-високи от средните за дружеството за същите години (съответно 42,11% и 41,89%);

- търговските загуби през 2013 г. са 6,55%, през 2014 г. са 6,81% и през 2015 г. - 6,35%;

2. За град Бяла:

- общите загуби на вода за гр. Бяла намаляват през проверявания период, като за 2013 г. спрямо 2014 г. с 2,47% и за 2014 г. спрямо 2015 г. с 47,69%;

- за гр. Бяла общите загубите на вода за проверяваните години (30,26% ; 31,09% и 18,96%), са по-ниски от отчетените за дружеството за същите години.

- търговските загуби следват тенденция на ежегодно нарастване (от 6,55% през 2013 г. до 7,34% през 2015 г.);

Във връзка с намаляване на НВК, в отчетния доклад за изпълнението на бизнес плана за 2015 г., ВиК операторът е записал следното:

„ ...

Планирани дейности за намаляване на НВК

За намаляване на НВК е необходимо да се извърши комплексна проверка на населените места с общи загуби между 50% и 70 % и изготви програма за намаляване загубите на вода. След проверката да се изготви технико-икономически анализ на набелязаните мероприятия за намаляване на загубите на вода /състояние на СК, водомерно стопанство-точност на отчитане, провеждане на нощни снимки, прослушване на водопроводната мрежа и т.н./.

...

Резултати от извършени наблюдения на водоснабдителните мрежи с цел откриване на скрити течове

През 2015 година беше оказано съдействие на ПЕР от специалиста в ПТО, отговарящ за прослушвателната апаратура. С прослушване по вътрешната и външна водопроводна мрежа и са открити 133 броя аварии, от които 31 са по външни водопроводи. Ориентировъчните средни количества вода, които са изтичали през една авария по разпределителен водопровод са 70 м³ на ден. Оказана беше и помощ при трасиране на водопроводи и водопроводни отклонения в населените места и по външни трасета. Бяха монтирани логери за налягане основно от висока зона във връзка с формиране на зони за контрол на загубите. В тази връзка с преносим разходомер беше измерен и дебита през денонощието в характерни точки за оформяне на зоните“.

Положителен ефект от всички предприети действия през 2015 г. не е отчетен от дружеството и през 2016 г., като процентът на общите загуби на вода се запазва - 41,89%.

2. ИКОНОМИЧЕСКА ЧАСТ

2.1. Приета счетоводна политика, прилаган счетоводен софтуер и прилагане на Единната система за счетоводно отчитане, включваща единен сметкоплан, правилата към него и подходите за разпределение на активите, приходите и разходите по ВиК услуги и нерегулирана дейност

За проверявания период (2013-2015 г.) дружеството има една счетоводна политика, приета през м. ноември 2011 г., в сила от 1 януари 2012 г. Счетоводната политика съответства на изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО) и Международните счетоводни стандарти (МСС). Прагът на същественост за

дълготрайните материални активи е определен на над 700 лв., активите се оценяват по себестойност (цена на придобиване). По отношение на годишните финансови отчети на дружеството се спазват принципите за текущо начисляване; действащо предприятие; предпазливост; съпоставимост между приходи и разходи; предимство на съдържанието пред формата; съпоставимост на счетоводните данни и показатели през различните отчетни периоди и независимост на отделните отчетни периоди със стойностна връзка между начален и краен баланс.

В счетоводната политика на дружеството, приетите амортизационни срокове и норми са по-високи от регулаторните амортизационните срокове и норми, както следва:

Вид актив	Годишни амортизационни норми, прилагани от ВиК оператора	Амортизационни норми, утвърдени от регулатора
Земи	Не се амортизира	Не се амортизира
Сгради	4%	3%
Съоръжения		2%
Машини и оборудване	33,3%	10%
Транспортни средства автомобили	10% 25%	6,67% 10%
Компютърна техника, софтуер	50% 50-20%	20%
ДМА и НДМА с ограничен срок на ползване съгласно договор	33,3%	
Други	16,67%	10-20%

Счетоводната политика няма специално обособен раздел по отношение на регулираната дейност - в уводната част е посочено, че основната дейност на дружеството обхваща водоснабдяване, канализация, пречистване на водите и инженерингови услуги в страната и чужбина. По отношение на разходите, счетоводната политика регламентира първо текущо отчитане на разходите за дейността по икономически елементи, а след това отнасяне по функционално предназначение с цел формиране на разходите по направления и под-дейности.

Приходите от обичайна дейност се отчитат по видове дейности. Неразделна част от счетоводната политика на дружеството са: индивидуалния сметкоплан (2 бр. - един по МСС и един по ЕССО) и приетия вътрешен правилник за документооборота на ВиК оператора.

В хода на проверката на място са представени 2^{та} бр. индивидуален сметкоплан – един по МСС и един по ЕССО. Налице е съпоставимост между двата документа по основни групи сметки, а индивидуалният сметкоплан по ЕССО е съобразен с единния сметкоплан на ВиК операторите за регулаторни цели, като за сметките от:

- група 41 (клиенти и свързани с тях сметки),
- група 42 (персонал и съдружници),
- група 60 (разходи по икономически елементи) и
- група 61 (разходи за дейността)

няма пълно съответствие (до последна под-сметка) с подсметките по ЕССО, но е налице възможност за проследяване и съпоставяне. Указанията на регулатора за регулаторната отчетност по ЕССО са съобразени със спецификата на дейност на ВиК оператора в индивидуалния сметкоплан на дружеството, но това не е разписано във формален вътрешен документ (вътрешни правила, инструкция, ръководство). Процесът по управляване и контрол за спазването на изискванията на ЕССО се осъществява от главния счетоводител текущо по конкретен повод. Разпределението на активите, разходите и приходите е по видове регулирани дейности (доставяне, отвеждане, пречистване), като се извършва ежемесечно на база преки разходи за съответната регулирана дейност. Общите разходи за дейността на ВиК оператора се разпределят пропорционално на база преки разходи за регулирана и нерегулирана дейност

ВиК операторът използва една счетоводна програма на „Кларима“ ООД, която има модул за счетоводна отчетност за целите на международните финансови отчети и модул за регулаторната отчетност. Връзката между двата модула е автоматизирана. За проверявания период са водени паралелно и двата модула.

В отчетния годишен доклад на ВиК оператора до регулатора за 2015 г. се съдържат обособени кратки раздели за използвания софтуер за счетоводно отчитане и инкасиране и допълнителна информация, доказваща внедряването на ЕССО:

- счетоводна програма на „Кларима“ ООД с 9 модула - базов счетоводен модул, който обхваща всички дейности на оператора; ДДС дневници; номенклатури; склад (модулът се използва от счетоводното звено, не се използва от звеното за управление на склада); разчети; валута; банка; дълготрайни активи; и архив.

- след въвеждането на ЕССО през 2012 г. ВиК операторът е въвел и води и сметкоплан по ЕССО, освен този по МСС; по отношение на принципите и начините за разпределение на активи, разходи и приходи са въведени отделни сметки за отчитане на: активи, разходи и приходи по регулирани, спомагателни и административни дейности. Непреките разходи се разпределят ежемесечно, съобразно дела на преките разходи за съответната дейност за предходната година. По отношение на отчитането на ремонтната програма се пояснява, че са създадени аналитичности в сметките за оперативни разходи за всяка дейност за отчитане на извършените ремонти, към които се насочват вложените материали, заплатени такси и разрешителни и извършени услуги от външни изпълнители. За отчитането на инвестиционната програма се посочва, че са създадени отделни аналитичности в сметка Разходи за придобиване на ДА (сметки от група 613), в които се натрупват ежемесечно разходите по обекти до приключването им и въвеждане на актива в експлоатация. Разходите са капитализират ежемесечно (отчитане на направения разход и изписани материали). По отношение на принципите за отделяне на разходите по дейности и услуги се посочва, че се извършва на ниво оперативни разходи в група 60 и ниво себестойност в група 61.

2.2. Справка за годишните разходи за периода 2013 - 2015 г., групирани по икономически елементи (детайлно посочване на всички конкретни видове разходи, в т.ч. и разбивка на перо „други“ в съответствие с НРЦВКУ и Указанията за образуване на цени на водоснабдителните и канализационните услуги при ценово регулиране чрез метода „горна граница на цени“) за видовете ВиК услуги, ВиК системи и нерегулирана дейност

ВиК операторът е представил годишните си разходи с отчетните данни за съответната година в 2 групи справки (водоснабдителната система е една с трите услуги - доставяне, отвеждане и пречистване):

- по видове дейност (регулирана, нерегулирана, общо разходи) за периода 2013 - 2015 г.;

- по видове услуги (доставяне, отвеждане и пречистване) за периода 2013-2015 г.

Представена е и справка за отделните разходи по услуги в хода на проверката на място, като е направена проверка на случаен принцип на данни от тези справки с отчетените разходи по ЕССО - информацията кореспондира.

По отношение на разбивката на перо „други“ ВиК операторът отчита други разходи в 2 сметки: 602-външни услуги и 609-др. разходи, като в отчетните си доклади за съответната година дава и подробно разяснение - при см. 602 отчита др. разходи за: ДДД (дезинсекция, дезинфекция и дератизация), анализ вода, трудова медицина и абонаменти; при см. 609 отчита др. разходи за обезщетения, щети, офис техника и обзавеждане, членски внос, и безплатна храна. Данните са обобщени в две таблици - от отчетните доклади и по справките в ЕССО:

Услуга, в хил. лв.	2013 г.	2014 г.	2015г.
доставяне	134	175	143
см. 602	89	118	91
см. 609	45	57	52

отвеждане	35	38	39
см. 602	31	30	34
см. 609	4	8	5
пречистване	17	10	6
см. 602	15	6	4
см. 609	2	4	2
общо (по сп. 8.1)	186	223	188
общо (по сп. 8)	199	223	187

Вид др. разходи/година, в хил. лв.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
см. 602 (вън.услуги)	135	154	129
см. 609 (др. разходи)	51	69	59
общо др. разходи	186	223	188
общо др. разходи по ЕССО	199	223	187
разлика	-13	0	1

При съпоставяне на информацията от двете таблици по-горе е видно, че само за 2014 г. има пълно съответствие на цифрите, за 2015 г. разликата вероятно се дължи на закръглявания, а при 2013 г., по см. 609 в отчетния доклад са посочени само др. разходи, без да са включени разходите за „офис техника и обзавеждане“, и за „щети“, които фигурират в справката по ЕССО.

За целите на анализа на разходите са използвани таблици, в които се съпоставят прогнозните годишни разходи по модела за ценообразуване, спрямо отчетените разходи за 2013 - 2015 г. За този тригодишен период ВиК операторът има утвърдено едно ценово решение № Ц-14/29.05.2012 г.

Доставяне на вода Разходи, хил. лв.	Ц- 14/29.05.12	Отчетни данни за:			Изменение спрямо ценовия модел %		
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Разходи за материали	3 503	3 509	3 146	3 367	0,2%	-10,2%	-3,9%
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	2 992	2876	2 525	2779	-3,9%	-15,6%	-7,1%
Разходи за външни услуги	1 071	1 115	1 051	1 045	4,1%	-1,9%	-2,4%
в т.ч. такса за ползване на водни обекти	423	383	374	381	-9,5%	-11,6%	-9,9%
Разходи за амортизации	2187	1933	1791	1792	-11,6%	-18,1%	-18,1%
Разходи за възнаграждения	4 436	4 779	5 028	4 797	7,7%	13,3%	8,1%
Разходи за осигуровки	1711	1 508	1 560	1 502	-11,9%	-8,8%	-12,2%
Други разходи	325	87	120	90	-73,2%	-63,1%	-72,3%
Разходи за текущ и аварийен ремонт	3000	2787	2659	3417	-7,1%	-11,4%	13,9%
Общо	16 233	15 718	15 355	16 010	-3,2%	-5,4%	-1,4%

Изводи:

1. За периода 2013 - 2015 г. ВиК операторът отчита оптимизация общо на разходите за тази услуга съответно с 3,2%, 5,4% и 1,4%

2. Отчетените разходи за ел. енергия за технологични нужди за тази услуга също са оптимизирани съответно с 3,9%, 15,6% и 7,1%.

3. Отчетените разходи за амортизации през проверявания период са съответно с 11,6% за 2013 г. и 18,1% за 2014-2015 г. по-малко от утвърдените.

4. Разходи за текущ и аварийен ремонт през проверявания период са отчитани с 7,1% и 11,4% за 2013-2014 г. по-малко, а за 2015 г. са отчетени с 13,9% повече от утвърдените.

5. За тази услуга в общите разходи най-голям е делът на разходите за възнаграждения (30%; 33% и 30%), следвани от разходите за материали (22%, 20% и 21%).

Отвеждане на отпадъчни води Разходи, хил. лв.	Ц- 27/31.07.12	Отчетни данни за:			Изменение спрямо ценовия модел %		
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Разходи за материали	185	174	130	127	-5,9%	-29,7%	-31,4%
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	153	121	80	79	-20,9%	-47,7%	-48,4%
Разходи за външни услуги	83	174	161	172	109,6%	94,0%	107,2%
в т. ч. такса заустване	32	38	38	37	18,8%	18,8%	15,6%
Разходи за амортизации	238	211	131	121	-11,3%	-45,0%	-49,2%
Разходи за възнаграждения	250	370	390	390	48,0%	56,0%	56,0%
Разходи за осигуровки	97	120	126	126	23,7%	29,9%	29,9%
Други разходи	6	10	16	11	66,7%	166,7%	83,3%
Разходи за текущ и аварийен ремонт	510	204	113	243	-60,0%	-77,8%	-52,4%
Общо	1 369	1 263	1 067	1 190	-7,7%	-22,1%	-13,1%

Изводи:

1. За периода 2013 - 2015 г. ВиК операторът при тази услуга също отчита общо оптимизация на разходите с 7,7%, 22,1% и 13,1%.

2. Разходи за ел. енергия за технологични нужди за тази услуга са оптимизирани - 20,9% за първата година и средно 48% за 2014-2015 г.

3. Отчетените разходи за амортизации през проверявания период са по-ниски от утвърдените съответно с 11,3%, 45% и 49%.

4. Разходите за текущ и аварийен ремонт са отчитани по-ниски от утвърдените съответно с 60%, 77,8% и 52,4%.

5. За тази услуга в общите разходи най-голям е делът на разходите за заплати (29%, 37% и 33%), следвани от разходите за амортизации 17% за 2013 г. и външни услуги за 2014-2015 г. (15%, 14%).

Пречистване на отпадъчни води Разходи, хил. лв.	Ц- 27/31.07.12	Отчетни данни за:			Изменение спрямо ценовия модел %		
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Разходи за материали	1 356	629	460	453	-53,6%	-66,1%	-66,6%
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	524	308	205	202	-41,2%	-60,9%	-61,5%
Разходи за външни услуги	63	202	13	86	220,6%	-79,4%	36,5%
в т. ч. такса заустване	24	0	0	0	-100,0%	-100,0%	-100,0%
Разходи за амортизации	15	1 425	1 429	1 432	9400,0%	9426,7%	9446,7%
Разходи за възнаграждения	329	284	300	300	-13,7%	-8,8%	-8,8%
Разходи за осигуровки	116	93	98	98	-19,8%	-15,5%	-15,5%
Други разходи	11	10	8	5	-9,1%	-27,3%	-54,5%
Разходи за текущ и аварийен ремонт	0	52	197	122			
Общо	1 890	2 695	2 505	2 496	42,6%	32,5%	32,1%

Изводи:

1. ВиК операторът надвишава прогнозните разходи, утвърдени в цената за тази услуга, съответно с 42,6%, 32,5% и 32,1% за проверявания период.

2. Отчетените разходи за ел. енергия за технологични нужди за тази услуга са по-ниски от утвърдените, съответно 41,2%, 60,9% и 61,5%.

3. Отчетените разходи за амортизации през проверявания период са 95 пъти по-високи от утвърдените, което се дължи на новопридобитата ПСОВ-Русе в края на 2012 г., с отчетна стойност 27 мил. лв. (Разходите за амортизации, утвърдени в цената на услугата са изчислени върху средния размер на разходите за амортизации от инвестиции за оставащите години от регулаторния период; в отчетните данни за трите години е посочен пълния размер на амортизации за ПСОВ, въпреки че този актив би трябвало да е задбалонсов; в проекта на бизнес план на дружеството за следващия регулаторен период 2017-2021, разходите за амортизации при услугата са отразени коректно и са в размер на 14 хил. лв. за 2015 г., а не 1 432 хил. лв.).

4. Разходи за текущ и аварийен ремонт не са утвърждавани, но са отчитани средно около 124 хил. лв.

5. За тази услуга в общите разходи най-голям е дялът на разходите за амортизации (53%, 57% и 57%), следвани от разходите за материали (23%, 18% и 18%).

Разходи по икономически елементи- общо, Разходи, хил. лв. - общо	Ц- 27/31.07.12	Отчетни данни за:			Изменение спрямо ценовия модел %		
		2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Разходи за материали	5 044	4 312	3 736	3 947	-14,5%	-25,9%	-21,7%
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	3 669	3 305	2 810	3 060	-9,9%	-23,4%	-16,6%
Разходи за външни услуги	1 217	1 491	1 225	1 303	22,5%	0,7%	7,1%
в т.ч. такса за ползване на водни обекти /заустване	479	421	412	418	-12,1%	-14,0%	-12,7%
Разходи за амортизации	2 440	3 569	3 351	3 345	46,3%	37,3%	37,1%
Разходи за възнаграждения	5 015	5 433	5 718	5 487	8,3%	14,0%	9,4%
Разходи за осигуровки	1 924	1 721	1 784	1 726	-10,6%	-7,3%	-10,3%
Други разходи	342	107	144	106	-68,7%	-57,9%	-69,0%
Разходи за текущ и аварийен ремонт	3 510	3 043	2 969	3 782	-13,3%	-15,4%	7,7%
Общо	19 492	19 676	18 927	19 696	0,9%	-2,9%	1,0%

Общи изводи за разходите:

1. ВиК операторът се придържа към утвърдените в цените разходи с минимални отклонения - за 2013 г. отчетените общи разходи за регулирани услуги надвишават с 0,9% утвърдените; за 2014 г. са с 2,9% по-малко, а за 2015 г. с 1% повече.

2. Отчетените общо разходи за ел. енергия за технологични нужди за регулираните услуги са оптимизирани с 9,9%, 23,4% и 16,6%.

3. Отчетените разходи за амортизации общо са с 46,3%, 37,3% и 37,1% по-високи от утвърдените, това се дължи на некоректно отчетените амортизации в услугата пречистване на отпадъчни води в резултат на придобитата в края на 2012 г. ПСОВ-Русе.

4. С най-голям дял в общите разходи са разходите за заплати и разходите за материали.

5. Разходите по справки ЕССО (справка 8 и справка 8.1) за проверявания период се засичат:

	справка 8.1, в хил. лв.	справка 8, в хил. лв.
--	-------------------------	-----------------------

	доставяне	отвеждане	пречистване	общо	регулирана дейност
2013 г.	15 718	1 263	2 695	19 676	19 676
2014 г.	15 355	1 067	2 505	18 927	18 927
2015 г.	16 010	1 190	2 496	19 696	19 696

2.3. Детайлна справка по години за периода 2013 - 2015 г. на отчетените разходи за „изнесени дейности“. Списък на договорите за „изнесени дейности“ Обосновка за необходимостта от сключването им и финансовите условия по тях, с анализ за икономическата ефективност от изнесените дейности, със съответната съпоставка на разходите при условието, че тези дейности са извършвани от ВиК оператора

В отчетните си доклади за проверявания период ВиК операторът не посочва информация за изнесена дейност, но в хода на проверката на място предостави справки за 3 типа дейности:

- охрана на обекти (въоръжена и СОТ - необходим е лиценз за упражняване на тази дейност, както ВиК операторът няма);

- инкасиране на суми за ползвани ВиК услуги от потребителите (също е необходим лиценз, освен това е допълнителна възможност за повишаване на събираемостта от потребителите на ВиК услуги);

- възстановяване на настилки (ВиК операторът поддържа само 1 звено за асфалтиране, след отстраняване на ВиК аварии (за производствено-експлоатационен район (ПЕР) Русе), тъй като единствено за Русе възстановява настилка в рамките на 2 дни след авария; в останалите ПЕР-рове разполагат със съответни звена (персонал и техника), но тези звена само полагат и трамбоват трошено-каменна настилка, която се оставя да улегне за по-дълго време поради спецификата на лъсовата почва в региона, преди трайното възстановяване на настилка от външен изпълнител.

дейност / доставчик, разходи в лв.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	забележка
охрана на обекти	10 380,00	10 440,00	9 980,00	
АСОП-ЩИТ ЕООД	9480	9480	9020	
ОДМВР	900	0	0	
З С СОТ АД	0	960	880	
ВИП СЕКЮРИТИ ЕООД	0	0	80	
инкасиране на суми за ползвани ВиК услуги	118 139,72	88 320,85	98 486,11	
Български пощи ЕАД	75 444,31	60 351,91	52 118,05	договори от 8.10.2007 и от 23.05.2014 за 2 г.;
Информационно обслужване АД	15 120,94	14 239,58	14 034,38	договор от 31.08.2006;
Ипей АД	27 158,28	13 324,84	31 924,66	Договори от 2006 и от 09.06.2014 г. за 2 г.
Изипей АД		20 777,28	5 411,18	Договор от 09.06.2014 г. за 2 г.
Транскард	416,20	404,52	409,02	договор
възстановяване на настилки	220 185,34	237 962,43	227 777,59	
Беску ООД	62 528,43	19 308,52	0,00	18 м. договор по ЗОП от 18.2.2013
Мариана Димитрова ЕТ	156 422,27	194 090,54	184 488,51	18 м. договор по ЗОП от 18.2.13; 24 м. договор по ЗОП от 26.9.2014
Трансстрой-Русе АД	1 234,64	0,00	0,00	
Полис инженеринг ЕООД		24 563,37	43 289,08	2 г. договор от 26.09.14 по ЗОП
общо изнесена дейност	348 705,06	336 723,28	336 243,70	

При сравняване на данните, получени при проверката на място, с отчетените данни по ЕССО може да се направи реална съпоставка единствено на отчетените разходи за въоръжена охрана и разходите по договори за инкасиране:

Охрана на обекти	2013 г.	2014 г.	2015 г.
По данни от проверката на място – в хил. лв.	10	10	10
От ЕССО – в хил. лв.	20	15	13

Инкасиране на суми за ВиК услуги	2013 г.	2014 г.	2015 г.
По данни от проверката на място – в хил. лв.	98	74	82
От ЕССО – в хил. лв.	120	110	107

От съпоставянето на цифрите е видно, че при проверката на място в справката на ВиК оператора са посочени по-ниски суми от отчетените по ЕССО.

Що се касае до представяне на анализ на икономическата ефективност на изнесената дейност, такъв е представен единствено за събирането на вземания от клиенти от каси на дружеството и външни изпълнители:

Събиране на вземания от клиенти	Общо разходи, лв.	Събрани суми, лв.	Разходи на 100 лв. приходи
ВиК оператор - каси (ел. енергия, интернет; заплати и осигуровки; социални разходи и работно облекло)	73 416,72	3 497 642,81	2,10
Български пощи ЕАД- каси (плащане по договор)	52 118,05	4 758 209,53	1,10
ИЗИПЕЙ и ИПЕЙ (плащане по договор)	36 433,95	3 729 499,00	0,98
Информационно обслужване АД	11 695,32	974 609,60	1,20
Транскарт	409,02	25 315,60	1,62
Общо за БП, Изипей, Ипей, ИО и Транскарт	100 656,34	9 487 633,73	1,06

ВиК операторът посочва, че развитието на информационните технологии в сферата на разплащанията налага предоставянето на различни опции за разплащане, които да са удобни за потребителите - чрез интернет, магнитни карти или комплексни плащания за доставчици на комунални услуги. От друга страна наблюдава тенденция за намаляване на плащанията през собствените каси, поради което поддържа само 6 касиерки на щат (в предпенсионна възраст и трудоустроени по болест).

По отношение на възстановяването на настилки, след отстраняване на ВиК аварии ВиК операторът предоставя информация, че себестойността на асфалтирането на 1 м² за Русе от специализираното звено на ПЕР-Русе е 54 лв., а себестойността на асфалтиране на 1 м² от външен изпълнител е 39 лв., като това е в резултат на проведените обществени поръчки по ЗОП. Също така се посочва, че външните изпълнители, които работят извън територията на ПЕР-Русе започват асфалтиране след подготовка на определена квадратура и работят в рамките на няколко дни само в 1 ПЕР, като по този начин снижават разходите си за транспорт на работници, техника и материали.

2.4. Разбивка по години на разходите за консултантски услуги - прилагане на съответния документ за възлагане и отчитане на свършената работа, както и съответните разходно оправдателни документи

За периода на проверката ВиК операторът отчита разходи за консултантски услуги (юридически, финансово-счетоводни и одиторски, технически и други) по справки ЕССО, както следва:

консултантски разходи, хил. лв.	2013 г.				2014 г.				2015 г.			
	ю.	ф.	тех.	др.	ю.	ф.	тех.	др.	ю.	ф.	тех.	др.
доставяне	16	15	12	0	10	22	3	0	12	15	4	16
отвеждане	2	1	0	0	1	3	0	0	2	2	0	3

пречистване	0	1	0	0	1	1	8	0	1	1	10	11
общо	18	17	12	0	12	26	11	0	15	18	14	30
общо консулт. разходи за годината в хил. лв.	47				49				77			

В хода на проверката на място са представени справки за разходите за консултантски услуги за 2013 - 2015 г., както и съответни договори и фактури. Информацията е обобщена в таблицата, като е направен и паралел с отчетените разходи по ЕССО:

по информация от проверката на място				общо консулт. услуги по ЕССО			
в лв.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	в хил. лв.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
юридически	15 600	12 100	14 630	юридически	18	12	15
финансови	18 133	26 333	18 933	финансови	17	26	18
технически и други	13 553	11 340	43 362	технически и други	12	11	44
общо консулт. услуги	47 286	49 773	76 925	общо консулт.услуги	47	49	77

Разходите общо за календарната година се засичат като отчетени по ЕССО и в представените документи в хода на проверката на място - единствено за 2014 г. се наблюдава разлика с 1000 лв. Наблюдават се леки разминавания с отчетените разходи за отделните консултантски разходи през 2013 г., но общите разходи за календарната година съвпадат.

ВиК операторът ползва и отчита разходи за този тип услуги, които имат съпоставимост и повтаряемост през проверявания период - текуща правна помощ (основно) и процесуално представителство; одит на ГФО; технически и геодезически услуги.

2.5. Извлечения за периода 2013 - 2015 г. от аналитичната отчетност на сметка 401 „Задължения към доставчици“, включително пояснителни бележки за основанието за възлагане, в съответствие със Закона за обществените поръчки. Проверка на място на произволно избрани контрагенти

Представената информация в „Справка за сключените договори по Закона за обществените поръчки (ЗОП) и Наредбата за възлагане на малки обществени поръчки (НВМОП) за 2012 г.“, Приложение № 10 от отчетите за 2013-2015 г. е обобщена по-долу:

приложение 10 от отчетни данни Справка за сключени договори по Закона за обществените поръчки (ЗОП) и Наредбата за възлагане на малки обществени поръчки (НВМОП)			
	бр. договори, действащи през годината (вкл. от предх. години)	ст-ст на договорите от текущ. година, в лв.	изплатени суми по всички действащи през календарната година договори, в лв.
2013 г.	49	5 736 818	5 482 810
2014 г.	42	4 001 000	5 381 616
2015 г.	38	3 926 215	6 074 233

С извлеченията от сметка 401 са взети договори на ВиК оператора за:

- Договори с Овергаз мрежи АД (Овергаз Север ЕАД) за разпределение и снабдяване с природен газ:

- Договор №122/30.10.2013 г. за доставка на газ до обект с адрес: Русе, ул. Св. Димитър Басарбовски № 18, договорът е до края на лицензията на доставчика.

- Договор №154/30.10.2013 г. за доставка на газ до обект с адрес: Русе, ул. Цариград № 7, договорът е до края на лицензията на доставчика.

- Договор с Ди Ел 67 ЕООД от 06.08.2015 г. за почистване на СОЗ на територията на ВиК ООД, гр. Русе (7 СОЗ с обща площ 55,4 дка) за 2 месеца на обща стойност 12 382 лв.

• Договор с Лемекон АД, гр. Елхово от 13.08.2014 г. за доставка на чугунени изделия (жиба, водовземни скоби, пожарни хидранти, капаци за улични ревизионни шахти, чугунени гърнета за СК и ПХ) за 2 години.

Представени са извлечения от аналитичната сметка доставчици на стоки, услуги и СМР:

година	сметка 401 – в хил. лв.						задължения към доставчици (до 1 г.) баланс (рег.+нерег. дейност) – в хил. лв.	
	начално салдо		дебитни обороти	кредитни обороти	крайно салдо		по ГФО	по ЕССО
	Д.	К.			Д.	К.		
2013	19	655	11 137	10 703	9	212	275	275
2014	9	212	11 460	11 502	12	257	245	245
2015	12	257	11 613	11 716	7	355	348	348

Посочените в ЕССО задължения към доставчици са идентични с тези данни от ГФО за съответната година, като при сравнение с обобщените данни от см. 401 за периода 2013-2015 г., сумата от крайното салдо по сметка 401 не кореспондира на отчетената сума като задължения към доставчици по счетоводен баланс за 2013 г.; за останалите 2 години (2014-2015) съвпада.

2.6. Ползвани кредити и финансов лизинг за периода 2013 - 2015 г.

ВиК операторът има инвестиционен кредит от 2008 г., отпуснат от Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР). Усвоената сума по договора с банката е 8 млн. евро., която е инвестирана в изграждане на магистрален водопровод Сливо поле-Русе. Заемът се връща на 24 равни шестмесечни вноски, като първата е септември 2009 г., последната е март 2021 г. Кредитът към ЕБВР се обслужва регулярно по графика към договора. За периода на проверката са изплатени 4 891 хил. лв., от които 4 005 хил. лв. са главница по заема и 886 хил. лв. лихви:

кредит с ЕБВР - в хил. лв.	платени лихви	платена главница
2013 г.	353	1335
2014 г.	297	1335
2015 г.	236	1335

2.7. Управленска структура и щатно разписание. Разходи за работни заплати на персонала и средна работна заплата по години за периода 2013 - 2015 г. Социални разходи

В хода на проверката на място ВиК операторът е предоставил 3 бр. органиграми (няма промени в структурните звена за проверявания период); 3 бр. длъжностни разписания и информация за разходите за работни заплати, средна месечна работна заплата и социални разходи. Информацията е обобщена, както следва:

	общо служители	в лв.		
		средства работна заплата	средна месечна заплата	соц. разходи
2013 г.	522	5 331 653	851	655 148
2014 г.	528	5 584 269	939	652 467
2015 г.	520	5 353 873	915	611 144

Съответно по ЕССО са отчетени:

година	в хил. лв.	доставяне	отвеждане	пречистване	общо	ср. мес. раб. запл., лв.
2013 г.	разх. за възн.	4779	370	284	5433	866
	разх. за осиг.	1508	120	93	1721	
	*вкл. соц. разх.				655	
	бр. персонал	457	38	28	523	

2014 г.	разх. за възн.	5022	390	300	5712	915
	разх. за осиг.	1560	126	98	1784	
	*вкл. соц. разх.				667	
	бр. персонал	455	38	27	520	
2015 г.	разх. за възн.	4793	390	300	5483	885
	разх. за осиг.	1502	126	98	1726	
	*вкл. соц. разх.				653	
	бр. персонал	451	38	27	516	

Видно от таблиците по-горе, броят на персонала, отчетен по справките в ЕССО кореспондира с щатното разписание, с изключение на 2013 г.; средствата за работна заплата, отчетени по ЕССО са повече от представените в хода на проверката; отчетените социални разходи съвпадат само за 2013 г.

2.8. Утвърдени цени от КЕВР за периода 2013 - 2015 г. Актове (заповеди на управителя) за определянето на цени на ВиК услугите, по които ВиК оператора фактурира ВиК услугите на потребителите

За проверявания период ВиК операторът има едно ценово решение на ДКЕВР № Ц-14/29.05.2012 г. При подготовката за проверката на място се установи, че действащите цени за ВиК услуги са публикувани на сайта на ВиК оператора. Представени са и 2 бр. заповеди на управителя № 57/31.05.2012 г. (за услугите доставяне и отвеждане) и № 82 / 07.08.2012 г. (за услугата пречистване, тъй като договора за стопанисване, поддръжка и експлоатация на ПСОВ-Русе е подписан през юли 2012 г. и цената на тази услуга е въведена по-късно).

услуга		Цени в лв. /м ³ без ДДС	Решение на ДКЕВР№
Доставяне		1,43	Ц-14/29.05.2012 г. 01.06.2012 г.
Отвеждане на отпадъчни води		0,15	
Пречистване на битови отпадъчни води		0,28	
Пречистване промишлени отпадъчни води	Степен на замърсяване 1	0,28	
	Степен на замърсяване 2	0,42	
	Степен на замърсяване 3	1,40	

Също така ВиК операторът има право да инкасира услугата отвеждане на дъждовни води на част от потребителите¹ (стопански и тези на бюджетна издръжка /последните до септември 2014 г., съгласно новите си общи условия/), като съгласно бизнес плана си за периода 2009 - 2015 г. има прогнозирани по 927 хил. м³, 708 хил. м³ и 993 хил. м³ дъждовни води за периода 2013-2015 г.

Операторът прилага пределните цени, утвърдени от регулатора за цялата обслужвана територия.

2.9. Справка за периода 2013 - 2015 г. за фактурираните количества на отведените отпадъчни води, по степени на замърсеност и за фактурираните дъждовни води - поотделно за всяко предприятие, с което дружеството има сключен договор, с копия на издадените фактури и копия на сключените договори с произволно избрани предприятия

Съгласно отчетните данни на ВиК оператора, фактурираните количества отведени отпадъчни води за периода на проверката са:

¹ повърхността на чиито имоти или части от тях са с площ повече от 200 кв. м и са с непропускливи настилки, като количества отведени дъждовни води се определят от ВиК оператора според средногодишния валеж за предходната година за обслужваната територия, официално обявен от Института по метеорология и хидрология съобразно площта с непропусклива настилка.

	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Фактурирани отведени водни количества, м³	8 889 797	8 862 127	9 664 063
Битови и приравнени към тях обществени, търговски и др. потребители, м ³	5 287 681	5 164 688	5 150 026
Стопански потребители - степен на замърсеност 1, м ³	3 602 116	3 697 439	4 514 037

Представени са и справки за фактурираните количества дъждовни води по обекти на отделните потребители за проверявания период, като информацията е обобщена в таблицата:

	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Общ бр. обекти на потребителите	297	308	*238
Обща площ на обектите с непропусклива настилка, м ²	1 412 945	1 463 038	1 155 693
Общо количество начислени отведени дъждовни води, м ³	912 788	998 428	726 178
Общо начислена сума за отведени дъждовни води, лв. (без ДДС)	136 918	149 055	108 927

***забележка:** Общата бройка обекти, респективно количества дъждовни води, за 2015 г. намалява защото съгласно новите ОУ от август 2014 г. лицата на бюджетна издръжка не заплащат такса за отвеждане на дъждовни води.

При съпоставяне на информацията от двете горни таблици и прогнозираните количества дъждовни води по бизнес план е видно, че реално отчетените количества дъждовни води надвишават прогнозните количества.

	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Фактурирани отведени водни количества, хил. м³	8 890	8 862	9 664
общо количество начислени отведени дъждовни води, хил. м ³	913	998	726
количества дъждовни води по БП 2009-2015, хил. м ³	729	708	714

Със справките са представени и 5 бр. комплекти (договори и фактури за отведени дъждовни води), за избрани на произволен принцип стопански потребители, като при сверяване на информацията от фактурите и договорите с данни от съответните справки за фактурирани дъждовни води не са установени пропуски или нарушения.

2.10. Справка за броя заявления за издаване на изпълнителна заповед и изпълнителен лист, бр. издадени изпълнителни заповеди, бр. решения на съда за отхвърляне на иски молби, бр. решения на съда, потвърждаващи иски молби. Събираемост на вземанията

За периода на проверката (2013-2015 г.) ВиК операторът отчита събираемост от **96%** и за трите години. Средната му събираемост за периода 2009-2014 г. е 95,5%, съгласно данни от Сравнителния анализ на ВиК сектора за 2009-2014 г., приет с решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 246/01.12.2015 г. Събираемостта за ВиК сектора за същия период съгласно този анализ е **84,6%**, съответно ВиК операторът отчита ниво на събираемост, над средната събираемост за сектора.

По отношение на заведените иски молби за издаване на изпълнителни заповеди и броя на изпълнителни дела ВиК операторът е представил справка, която е обобщена:

	2013 г.	2014 г.	2015 г.
бр. заявления за издаване на заповед за изпълнение	450	449	592
бр. изпълнителни дела	420	349	417
бр. установителни иска, от който	40	31	33
• уважени	37	26	31
• неуважени	2	3	2
• частично уважени	1	2	0

2.11. Ценоразпис на предоставяните на потребителите технически и административни услуги

Ценоразписът на предоставяните от ВиК оператора технически и административни услуги е публикуван на сайта на дружеството. Утвърден е със заповед на управителя на дружеството № 68/01.07.2014 г., в сила от същата дата. Съдържа 118 бр. допълнителни услуги, основни от които са съгласуване и издаване на скици за ВиК мрежи; отпушване и почистване на канализация; поправка и направа на ВиК инсталации; смяна и монтаж на водомери; транспортно-подемни, механизирани и лекотоварни услуги; изпитване на вода (за питейно-битови цели и природни води).

Съгласно § 3, ал. 2 (Нова - ДВ, бр. 82 от 2012 г., в сила от 26.11.2012 г.) от Допълнителни разпоредби на Закона за устройство на територията: „Цената на всички услуги, които предоставят експлоатационните дружества в процеса на одобряване или на изменение на проекти на общи или на подробни устройствени планове, както и в процеса на одобряване на инвестиционни проекти и издаване на разрешения за строеж, като предоставяне на изходни данни, съгласуване на проекти, даване на становища или предписания и други, се определя по реда на чл. 7а от Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност и се одобрява от съответния обществен регулатор“.

Съгласно чл. 7а (Нов - ДВ, бр. 39 от 2011 г., в сила от 01.01.2012 г.) от Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност (ЗОАРАКСД): „Таксите, събирани от административните органи във връзка с регулирането и контрола върху стопанската дейност по този закон, се определят по методика за определяне на разходоориентиран размер на таксите и разходването им, приета от Министерския съвет“.

Методиката за определяне на разходоориентиран размер на таксите по чл. 7а от ЗОАРАКСД е приета с ПМС № 1 от 05.01.2012 г. е в сила от 01.01.2013 г., като Инструкцията към нея, утвърдена от Министъра на икономиката, енергетиката и туризма, също е в сила от 01.01.2013 г.

От друга страна съгласно чл. 31, ал. 4 от Общите условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК ООД, гр. Русе (ОУ), одобрени от ДКЕВР с Решение № ОУ-09 от 11.08.2014 г. - точка 35: „При определяне на подлежащи на регулиране по ЗРВКУ цени за допълнителни услуги, свързани с предоставянето на ВиК услуги, ВиК операторът съблюдава следните принципи: 1. цените да съответстват на икономически обосноващите разходи за тяхното извършване; 2. цените не могат да включват разходи, включени в одобрените от КЕВР цени“.

Следователно при формирането на общи разходи и цени за конкретна допълнителна услуга в ценоразписа на ВиК оператора, не следва да бъдат включвани разходите за материали, възнаграждения, осигуровки, амортизация на ДМА и ДНМА - включени в цените на регулираните ВиК услуги, освен ако не ги докаже и обоснове по надлежния ред.

ВиК операторът следва да представи доказателства, че цените на услугите, предоставяни в процеса на одобряване или на изменение на проекти на общи или на подробни устройствени планове, както и в процеса на одобряване на инвестиционни проекти и издаване на разрешения за строеж, като предоставяне на изходни данни, съгласуване на проекти, даване на становища или предписания и други са в съответствие с Методиката за определяне на разходоориентиран размер на таксите по чл. 7а от ЗОАРАКСД, приета с ПМС № 1 от 05.01.2012 г., в сила от 01.01.2013 г., и Инструкцията към нея, утвърдена от Министъра на икономиката, енергетиката и туризма, в сила от 01.01.2013 г.

2.12. Справка за приходи от регулирана и нерегулирана дейност за периода 2013 - 2015 г.

В отчетните си данни (справка № 9 от ЕССО) , както и в хода на проверката на място, ВиК операторът предоставя справка за приходите от регулирана и нерегулирана дейност:

Приходи регулирана /нерегулирана дейност, хил. лв.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
---	---------	---------	---------

регулирани услуги (3 ВиК услуги)	19 231	18 422	18 946
др. регулирани услуги (вкл. присъед.)	3 943	3 985	3 989
нерегулирана дейност	6	20	6
общо приходи	23 180	22 427	22 941

В ОПР (справка № 2 от ЕССО) се предоставя следната информация за разходи/приходи от нерегулирана дейност:

Нерегулирана дейност, хил. лв.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
разходи за оперативна дейност, хил. лв. (основно за амортизация и обезценка на дълготрайни материални и нематериални активи)	2135	2555	2393
приходи от оперативна дейност, хил. лв. (основно от приходи от финансиране)	1610	1658	1768
разлика	-525	-897	-625

2.13. Начислени и заплатени средства за такса ВиК регулиране за периода 2013 - 2015 г.

За проверявания период ВиК операторът има начислени и заплатени такси за ВиК регулиране към комисията съответно: 64 999,09 лв.; 58 667,90 лв. и 56 143,17 лв., от които постоянната част е 2 000 лв. (в зависимост от приходите от регулирани услуги), а остатъкът е променлива част (в зависимост от фактурираното количество питейна вода). Таксите са посочени коректно в разходите за външни услуги за съответната година.

2.14. Инвестиции от собствени средства в инвестиционната програма и стойност на ДА (въведени в експлоатация и в процес на изграждане за съответния период)

В отчетните си данни за проверявания период ВиК операторът е отчетел инвестиции от собствени средства, както следва:

Инвестиции - собствени средства, хил. лв.	2013 г.	2014г.	2015 г.
доставяне	2523	2156	3354
отвеждане	400	57	27
пречистване	17	25	59
общо	2940	2238	3440
Общо за периода	8 618		

Същевременно по ЕССО са отчетени постъпили през периода, въведени в експлоатация, собствени дълготрайни активи, както следва:

Отчетна стойност на въведените в експлоатация собствени ДА, постъпили през периода, в хил. лв.	2013 г.	2014г.	2015 г.
доставяне	861	684	898
отвеждане	0	4	19
пречистване	15	27	68
общо	876	715	985
Общо за периода	2576		

По данни от годишните финансови отчети на оператора постъпилите през периода активи (дълготрайни и дълготрайни нематериални активи) и активи в процес на изграждане са:

Информация по ГФО, в хил. лв.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
въведени активи (ДМА+ДНМА)	923	806	1086
активи в процес на изграждане	291	291	279
общо	1214	1097	1365
Общо за периода	3676		

При съпоставяне на данните от трите по-горни таблици е видно, че в отчетните данни по ЕССО са посочени стойности на въведените в експлоатация активи, които са по-ниски (общо 2 576 хил. лв. за периода на проверката) от стойностите на постъпилите активи и активите в процес на изграждане по ГФО през същия период (общо 3 676 хил. лв.), но отчетените инвестиции от собствени средства в инвестиционната програма на дружеството са в много по-голям размер (8 618 хил. лв.).

На основание чл. 38, ал. 1 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги за извършената проверка е съставен **двустранен Констативен протокол**, връчен на представител на проверяваното дружество на **21.07.2017 г.**

С писмо, с вх. № В-17-29-10/27.07.2017 г. „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе представи в КЕВР становище по Констативен протокол от 21.07.2017 г.

Констатации от извършената планова проверка. Коментари на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе по Констативен протокол от 21.07.2017 г. Становище на работната група.

Констатация 1: Общите загуби на вода за обособената територия се изменят през разглеждания период, както следва: 37,72%, 42,11% и 41,89%, което рефлектира върху голямото количество добита вода на вход система (от 18 188 хил. куб. м. до 19 068 хил. куб. м.), при отчетено намаление в количествата фактурирана питейна вода за периода от 11 327 хил. куб. м. до 11 080 хил. куб. м. Анализът на представените отчетни данни показва, че ВиК операторът не изпълнява годишните целеви нива (ГЦН) за загубите на вода.

Коментари на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе по т. 1.1.1 Подадени и фактурирани водни количества, загуби на вода:

Подадените количества вода на вход водоснабдителна система за 2013 г. не са 18 188 378 куб. м, а 19 133 311 куб. м. В Приложение № 2 от отчета за 2013 г. са посочени количествата вода на вход населени места. Общите загуби на вода не са 6 861 104 куб. м или 37,72%, а възлизат на 7 806 037 куб. м или 40,80%.

Становище на работната група

От представените справки към отчетните доклади за изпълнението на бизнес плана на ВиК оператора, за периода 2013 - 2015 г., е видно че компонентите на загубите на вода за обособената ВС „Вода с питейни качества” са оценени от ВиК оператора по населени места. Констатира се несъответствие в посоченото количество вода на вход ВС за 2013 г. в Приложение № 1 „Достигнати годишни целеви нива на показателите за качество на ВиК услугите“ (19 133 311 куб. м) и Приложение № 2 „Справка за подадени и фактурирани водни количества през 2013 г.“ (18 188 378 куб. м).

От Приложение № 2 на отчетните данни (2013 г.) е видно, че при анализа и оценката на компонентите на водния баланс за цялата обособена ВС дружеството е оценило процентното съотношение на компонентите на неотчетените водни количества въз основа на посоченото за вход на ВС в същата справка, а именно 18 188 378 куб. м. Поради тази причина работната група е посочила в констативния протокол тези количества на вход ВС и не е взела под внимание посочените 19 133 311 куб. м в Приложение № 1 от отчетните данни.

За останалите отчетни години (2014 г. и 2015 г.) не се констатираат различия в количеството на вход ВС, посочено в Приложение № 1 и № 2.

На основание на гореизложеното работната група приема така представената информация, но е необходимо ВиК операторът да преизчисли компонентите на загубите на вода за 2013 г. Поради липсата на тези данни, корекции в доклада не могат да бъдат извършени.

Констатация 2: Съгласно представените годишни доклади за 2013 - 2015 г., дружеството отчита висок процент на съответствие със стандартите по показателите

„Съотношение на броя проби за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания по физикохимични и радиологични показатели, спрямо общия брой направени проби” и „Съотношение на броя проби за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания по микробиологични показатели, спрямо общия брой направени проби”, като изпълнява годишните целеви нива в одобрените бизнес планове, както и изискванията на Наредба № 9/16.03.2001 г. за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели, издадена от министъра на здравеопазването, министъра на регионалното развитие и благоустройството и министъра на околната среда и водите (обн., ДВ, бр. 30 от 28.03.2001 г.).

Констатация 3: При определяне на разход „общо потребление“ за сгради в режим на етажна собственост се констатира несъответствия с изискванията на нормативната уредба - задълженията за консумирана вода се формират по сумата от отчетите на индивидуалните водомери и бази, а не по показанията на общия водомер. От страна на дружеството не е взет предвид основен принцип с императивен характер в Наредба № 4/14.09.2004 г., залегнал при определяне на изразходваното количество вода в сгради - етажна собственост, а именно: „Изразходваната вода се отчита по водомера на водопроводното отклонение, а за сгради - етажна собственост - по общия водомер на водопроводното отклонение....“ (чл. 30, чл. 32, ал. 2 и чл. 39, ал. 1).

Коментари на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе:

По констатациите по „фактура № 0000430754/01.06.2015 г. на Терабелла ООД” отговоряме, че служебно начислената консумация по индивидуалните водомери, не се контролира от консумацията по общия водомер и се получава минусова разлика. За да не бъдат ощетявани потребителите в следващ отчетен период, при формирана разлика за разпределение, се спада минусовата разлика от предходен период.

Становище на работната група: В случая не е налице нормативно установена пречка за корекция на индивидуалното потребление, отчетено по редовни измервателни уреди в отделните имоти - както в посока на неговото завишаване (като разход „общо потребление”), така и в посока на неговото намаляване (при отрицателен баланс) ежесечно.

Дружеството е обвързано и с клаузите, залегнали в Общите условия за предоставяне на ВиК услуги на потребители от оператора, а именно: „*Изразходваните количества питейна вода се отчитат по водомер, монтиран на водопроводното отклонение от ВиК оператора*“ - чл. 22, както и „*Изразходваното количество питейна вода за сгради - етажна собственост или за отклонения, към които са присъединени повече от един потребител, се разпределя въз основа на отчета по чл. 22 и отчетите по индивидуалните водомери, ...*“ - чл. 25, ал. 1 от одобрените с Решение № ОУ-09/11.08.2014 г. на КЕВР нови Общи условия.

Представеното от ВиК оператора обяснение за въведената практика е неприемливо, тъй като не отговаря на действащите Общи условия на дружеството.

Констатация 4: Отчетените стойности на специфичния разход на ел. енергия за периода 2013 - 2015 г. показват, че експлоатираните водоснабдителни и канализационни системи работят със значителен преразход на ел. енергия. ВиК операторът следва да изясни причините за отчетената негативна тенденция по отношение разхода на ел. енергия за услугите „доставяне на вода“ и „отвеждане на отпадъчните води“, като планира мерки и необходимите средства за подобряване на енергийната ефективност със срокове за изпълнение.

Коментари на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе:

Потребеното количество електроенергия за услугата „доставяне вода на потребителите“ за 2013 г. е посочено неправилно в протокола като 13 820 000 кВтч. Количеството изразходвана електроенергия за 2013 г. е 20 094 000 кВтч. При проверката на отчетните данни не е взета под внимание табл. Приложение 4.1. Разход на електрическа енергия е на Ср.Н, където за услугата доставяне вода на потребителите са отчетени още 6 274 000 кВтч. Преизчисленият специфичен разход на електроенергия, кВтч/куб. м

(подадена вода - 19 133 311 куб. м) е 1,05 кВтч/куб. м. Преизчисленият специфичен разход на електроенергия, кВтч/куб. м (фактурирана вода-11 327 274 куб. м) е 1,77 кВтч/куб. м.

За 2014 г. потребеното количество електроенергия за услугата доставяне вода на потребителите за 2013 г. не е 14317 63 6 кВтч, а 18 636 701 кВтч. В таблица по-долу е посочено потребеното количество електроенергия, по години.

Справка за консумираната ел.енергия по години в хил. квтч.

2013 г.	Прил. 4	Прил. 4.1	Сума
Доставяне	13 820	6 274	20 094
Отвеждане	431	410	841
Пречистване	1 187	895	2 082
Сума	15 438	7 579	23 017

2014 г.	Прил. 4.1	Прил. 4.2	Сума
Доставяне	5 623	13 014	18 637
Отвеждане	0	647	647
Пречистване	0	1 687	1 687
Сума	5 623	15 348	20 971

2015 г.	Прил. 4.1	Прил. 4.2	Прил. 4.3	Сума
Доставяне	5 569	11 959	1 092	18 620
Отвеждане	0	634	87	721
Пречистване	0	1 143	131	1 274
Сума	5 569	13 736	1 310	20 615

Становище на работната група

След преглед и анализ на предоставената информация, работната група приема обясненията на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе за потребеното количество ел. енергия през 2013 г. и 2014 г. за услугата „Доставяне на вода на потребителите”, като в Таблица № 6 са нанесени коригираните стойности на показателя.

Таблица № 6

Показатели	2013 г.	2014 г.	2015 г.
<i>Доставяне на вода на потребителите</i>			
Потребено количество ел. енергия, кВтч	20 094 000	19 287 872	18 620 889
Подадено количество питейна вода на вход ВС, м ³	19 133 311	18 704 983	19 068 191
Фактурирано количество питейна вода, м ³	11 327 274	10 828 326	11 080 809
Специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м ³ (подадена вода)	1.050	1.031	0.977
Специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м ³ (фактурирана вода)	1.774	1.781	1.680

Специфичният разход на ел. енергия е от един порядък в разглеждания период като остава по-висок от средния за сектора (за 2013 г. - 1,418 кВтч/м³ и за 2014 г. - 1,348 кВтч/м³).

Констатация 5: Списъкът на контролираните предприятия, с които има сключени договори по реда на Наредба № 7/2000 г. не обхваща всички предприятия, които формират промишления поток, постъпващ на вход ПСОВ, гр. Русе. Дружеството не прилага принципа „замърсителят плаща“ (ако го прилага, то е само върху ограничен брой потребители) и същевременно се лишава от приходи за реално предоставена услуга. При сравняване на резултатите в протоколите от изследване на пробите в акредитирана лаборатория за отделните промишлени предприятия и съответните фактури се констатира несъответствия с фактурирането по степен на замърсеност и резултатите от анализите.

- Относно „Дион“ ООД:

Съгласно Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 144/13.02.2015 г., 494/22.05.2015 г. и 779/07.08.2015 г. от Лаборатория за изпитване на води на ВиК ООД, гр. Русе, при анализ на взетите проби е констатирано замърсяване на отпадъчните води над допустимите концентрации, отговарящо на трета степен на замърсеност, определена в чл. 17 от горепосочения договор между ВиК оператора и дружеството. Отпадъчните води са фактурирани в съответствие с определената степен на замърсеност и резултатите от анализите в протокола (видно от представените копия на фактури).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе:

Съгласно Договор № ПОВ-2/11.01.2013 г., чл. 18, т. 2.5 гласи, че „заплащането на цените от II или III степен е дължимо от ПОТРЕБИТЕЛЯ за отчетния период на констатиране на по-високата стойност на дадения показател до отчетния период, следващ констатиране на по-ниска степен на замърсяване.“

- Относно „СЕТ“ АД:

Съгласно Протоколи от изпитване на отпадъчни води от пробонабиране на 12.02.2015, 05.05.2015, 02.09.2015 и 08.12.2015 г., само за пробата от 02.09.2015 г. е констатирано замърсяване втора степен (Протокол № 880/02.09.2015 г.). Следователно само за фактурираните води за периода от 02.09.2015 и 08.12.2015 г. следва да начислява цена за втора степен на замърсяване. **Видно от представените копия на фактури, фактурираните отпадъчни води са инкасирани по степен на замърсяване 2 и обхващат периода 10.08.2015 г. - 09.11.2015 г., който не съответства на датите на взетите проби.**

Коментар на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе:

Взетата проба е на 02.09.2015 г. - началото на отчетния период е от 10.08.2015 г. Следващата проба е взета на 08.12.2015 г. и за край на периода на увеличение се счита началото на отчетния период, през който е взета пробата, а именно 9.11.2015 г.

Становище на работната група

Работната група приема представените обяснения.

- Относно „Еко Строй Груп“ ЕООД:

Съгласно Протоколи от изпитване на отпадъчни води от пробонабиране на 06.07.2015, и 14.08.2015 г., при пробата от 06.07.2015 г. не е констатирано замърсяване. (Протокол № 461/11.05.2015 г.). При анализ на отпадъчните води на 14.08.2015 г. е констатирана степен на замърсяване 2. Видно от представените копия на фактури за периода 15.06.2015 г. - 17.08.2015 г. **отпадъчните води не са фактурирани в съответствие с определената степен на замърсеност и резултатите от анализите в протокол № 637/06.07.2015 г.**

Коментар на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе:

Взета е проба на 14.08.2014 г., с която е констатирано замърсяване и съответно е фактурирано по степен на замърсеност 2. Следваща проба е взета на 06.07.2015 г., която е отговаряща и следва да бъде фактурирано пречистване по степен на замърсеност 1.

На абоната е изпратен протокола от анализа 637/06.07.2015 г., но отдел „Продажби“ не са уведомени и не е променена степента на замърсеност. Протокол 461/11.05.2015 г. е за изпитване на вода от Мегахим АД.

Становище на работната група

Дружеството следва да направи корекции на формираните задължения по степен на замърсеност 1 за съответния период.

- Относно „Мегахим“ АД:

Съгласно Протоколи от изпитване на отпадъчни води от пробонабиране на 24.03.2015, 02.09.2015, 23.10.2015 и 23.11.2015 г., само от пробата от 11.05.2015 г. не е констатирана степен на замърсяване 2 (Протокол № 461/11.05.2015 г.). При анализ на останалите проби е констатирана степен на замърсяване 2 на отпадъчните води. **Отпадъчните води не са фактурирани в съответствие с определената степен на замърсеност и резултатите от анализите в протокола - видно от представените копия**

на фактури за периода 10.03.2015 г. - 11.05.2015 г.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе:

С протокол 272/24.03.2015 г. е констатирано замърсяване и фактурирано за отчетния период по II степен на замърсеност. Абоната е поискал нова проба, съгласно чл. 15 от Договор № ПОВ-4/15.01.2013 г. подписан между Мегахим АД и В и К ООД за заустване на производствени отпадъчни води в градската канализация с писмо наш вх. № 2978/20.04.2015 г.

Взета е проба с протокол от изпитване 461/11.05.2015 г., която е отговаряща.

На 02.09.2015 г. е взета проба с протокол 883/02.09.2015 и е констатирано замърсяване, отговарящо на III степен.

С писмо наш вх. № 7488/25.09.2015 г. абоната е поискал нова проба.

На 15.10.2015 г. е взета проба с протокол 1084/20.10.2015 г., която е отговаряща.

На 23.10.2015 г. по сигнал на граждани за миризма в района на фирмата е взета проба от заустването на Мегахим. Констатирано е замърсяване отговарящо на III степен с протоколи 1101 и 1102/23.10.2015 г.

Предвид резултатите от взетите проби, не сме счели за необходимо да преразгледаме фактурираната по-висока степен на замърсеност и протокол 1084/20.10.2015 г. не е взет под внимание.

Становище на работната група

Работната група приема представените обяснения.

- Относно чл. 16, т.1 и чл. 16, т. 3 от сключените договори със стопански потребители:

В представените договори, сключени с отделните предприятия са посочени клаузи (чл. 16 т. 1), съгласно които при установяване на замърсеност първа и втора степен по определени в договора показатели се заплаща „увеличение на действащата цена“ за отвеждането на отпадъчните води - съответно **два пъти за първа степен и четири пъти за втора степен на замърсеност** (договори с „Лактис“ ЕООД, „Б-Контакт“ ООД, „ЕКОН-91“ ООД). Съгласно чл. 16, т. 3 на Договор с „Найденев ойл“ ЕООД „*при съдържание на нефтопродукти от 5 до 50 мг/дм³ ПОТРЕБИТЕЛЯТ заплаща за отвеждането на отпадъчните води три пъти увеличение на водата, а при съдържание над 50 мг/дм³ десет пъти увеличение на цената.*“

Коментар на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе:

Относно клауза 16.3 на договор с Найденев ойл ЕООД за увеличение на действащата цена за отвеждане при съдържание на нефтопродукти от 5 до 50 мг/м. куб. десет пъти е клауза от договорите със всички фирми, не само с Найденев ойл. Договорите са преподписани през 2016 г. с включена услуга пречистване и тази клауза вече не съществува.

Становище на работната група

Работната група приема представените обяснения.

- Относно контрола върху производствените отпадъчни води:

ВиК операторът извършва дейността, свързана с контрола върху производствените отпадъчни води в непълно съответствие с изискванията на Наредба № 7 от 14 ноември 2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места - липсват досиета на всеки контролиран обект, с необходимите технически и технологични данни, протоколи и схеми.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе:

Относно регистъра на контролираните предприятия Ви уведомяваме, че има изготвено досие на всяка фирма, с която имаме сключен договор, съдържащо технически и технологични данни, схеми и протоколи от извършвания мониторинг. Предстои да се сключат договори с останалите фирми, които формират промишлен поток, постъпващ на ПСОВ Русе и ПСОВ Бяла.

Становище на работната група

Работната група приема представените обяснения.

Констатация 6: Във връзка с извършената проверка на: регистъра за състоянието на водомерното стопанство; системата за отчитане и фактуриране и дневниците за аварии за **с. Сандрово и гр. Бяла:**

6.1. Констатира се несъответствие между данните за фактурираните количества (доставена вода и отведени отпадъчни води) за гр. Бяла и гара Бяла, представени по време на проверката с тези от отчетните данни, за всяка от проверяваните години, което поставя под съмнение достоверността им.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе е представило справка от програмата на Инкасо за фактурираните водни количества по месеци и години за гр. Бяла, гара Бяла и с. Сандрово за проверявания период.

В таблицата по-долу е направено обобщение на данните за фактурираните водни количества, съгласно таблици № 17, № 18 и № 20 и представената информация.

гр. Бяла

Показател:	Данни представени съгласно			
	т. 2.6. от Програмата	т. 2.4. от Програмата	Отчетни данни	Становище на ВКО
2013 г.				
Фактурирани количества питейна вода, м ³	-	380 904	482 604	482 604
Фактурирани количества отведени отпадъчни води, м ³	-	257 480	296 303	296 290
2014 г.				
Фактурирани количества питейна вода, м ³	-	354 557	452 697	452 697
Фактурирани количества отведени отпадъчни води, м ³	-	243 505	284 166	284 166
2015 г.				
Фактурирани количества питейна вода, м ³	456 477	367 596	456 477	456 477
Фактурирани количества отведени отпадъчни води, м ³	-	249 183	285 166	285 167

с. Сандрово

Показател:	Данни представени съгласно			
	т. 2.6. от Програмата	т. 2.4. от Програмата	Отчетни данни	Становище на ВКО
2013 г.				
Фактурирани количества питейна вода, м ³	-	60 710	62 859	62 859
2014 г.				
Фактурирани количества питейна вода, м ³	-	57 722	60 025	60 025
2015 г.				
Фактурирани количества питейна вода, м ³	59 380	57 711	59 380	59 380

От същата е видно, че стойностите на фактурираните водни количества за двете населени места, представени със становището на ВКО са идентични с отчетните данни. ВиК операторът пояснява, че поради изключително кратките срокове на извършената проверка и големия обем разнообразна информация, която е представена в хода на проверката, са допуснати неточности в подадената информация от база данни.

Работната група приема дадените обяснения от ВиК оператора като корекциите са отразени в горните таблици.

6.2. Данните за показанията на водомерите в карнетите за с. Сандрово не се потвърждават с подпис на потребителя или негов представител, което противоречи на разпоредбата на чл. 32, ал. 4 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. на МРРБ.

Без коментар на ВиК оператора

6.3. Фактурираните количества отведени отпадъчни води за гр. Бяла намаляват през 2015 г. спрямо 2013 г. с 11 137 м³ (3,8%). В същото време броят на потребителите на услугата „отвеждане на отпадъчните води“ нараства през 2015 г. спрямо 2013 г. с 86 бр. (3,14%), което не кореспондира с намаляването на фактурираните количества.

Без коментар на ВиК оператора - не са изяснени причините за отчетените несъответствия в данните.

6.4. Поддържаният към момента на проверката дневник на аварията е на хартиен носител, не е прономерован и прошнурован. Съдържа подробна информация за всяка авария, с данни за времето на реакция на екипа, времето за отстраняване на аварията, броят на засегнатото население, загубите на вода вследствие на аварията. На база на тази информация ВиК операторът оценява експлоатационното състояние на водопроводната мрежа, както и необходимостта от подмяна на проблемни участъци, с цел осигуряване непрекъснатост на водоснабдяването, намаляване на загубите на вода, оптимизиране на разходите за отстраняване на аварии и др.

Критериите, по които са формирани групите за повтаряемост, описани в „Доклад за отстранена авария“ са както следва:

- Слаба - ако в участъка на възникване на аварията това е първа авария;
- Средна - ако в участъка на възникване на аварията това е втора авария;
- Честа - ако в участъка на възникване на аварията това е трета авария;
- Много честа - ако в участъка са възникнали четири и повече от четири аварии.

Работната група приема дадените обяснения от ВиК оператора.

6.5. Общите загуби в с. **Сандрово** за 2014 и 2015 г. нарастват спрямо тези от 2013 г. През 2014 г. НВК нарастват спрямо 2013 г. с 67,71%, а през 2015 г. намаляват спрямо 2014 г. - с 0,08%.

ВиК операторът е посочил, че е допусната техническа грешка с посоченото за 2013 г. подадено водно количество за с. Сандрово. Числото 91 780 куб. м следва да се чете 151 780 куб. м. Загубите за 2013 г. са 58,59 %. Дружеството не е посочило причините за нарастването на загубите на вода за разглеждания период.

Във връзка с гореизложеното в Таблица № 20 от констативния протокол данните за 2013 г. се коригират, както следва:

Таблица № 20

Показател:	Подадени и фактурирани количества вода, загуби, съгласно отчетните данни					
	с. Сандрово			гр. Бяла		
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Подадени количества, м ³	151 780	149 580	148 202	692 000	656 900	563 300
Фактурирани количества питейна вода, м ³	62 859	60 025	59 380	482 604	452 697	456 477
Фактурирани количества отведени отпадъчни води, м ³	-*	-*	-*	296 303	284 166	285 166
Загуби, м ³	88 921	89 555	88 822	209 396	204 203	106 823
Загуби, %	58,59	59,87	59,93	30,26	31,09	18,96

Забележка: * ВиК операторът не предоставя услугата отвеждане на отпадъчни води в с. Сандрово.

Работната група приема дадените обяснения от ВиК оператора като корекциите са отразени в горната таблица.

6.6. Общите загуби на вода в гр. Бяла намаляват през проверявания период с 2,47 за 2013 г. спрямо 2014 г. и за 2015 г. спрямо 2014 г. - с 47,69%;

Констатация 7: Счетоводна политика - За проверявания период ВиК операторът има една счетоводна политика, която съответства на Международните счетоводни стандарти, активите се оценяват по себестойност, амортизационните срокове и норми, приети от дружеството, са по-високи от регулаторните.

Констатация 8: Счетоводен софтуер - ВиК операторът ползва счетоводен софтуер,

който е разработен конкретно за неговите нужди. Софтуерът позволява аналитичност при водене на счетоводните сметки и го улеснява при изготвяне на справки и отчети за регулаторни цели - съобразен е с ЕССО. Връзката между отделните модули е автоматична.

Констатация 9: Разходи за регулирани услуги - ВиК операторът се придържа към утвърдените в цените разходи за регулирани услуги общо. Разходите за ел. енергия за технологични нужди са оптимизирани (9,9%, 23,4% и 16,6%). Отчетените разходи за амортизации са по-високи от утвърдените, като това се дължи на дисбаланса между утвърдени и отчетени амортизации при пречистването. С най-голям дял в общите разходи на ВиК оператора са разходите за заплати и материали.

Констатация 10: Изнесена дейност - ВиК операторът отчита 3 типа изнесена дейност - охрана на обекти, събиране на вземания от клиенти, и възстановяване на настилки.

Констатация 11: Консултантски услуги - ВиК операторът ползва и отчита разходи за този тип услуги, които имат съпоставимост и повтарямост през проверявания период - текуща правна помощ (основно) и процесуално представителство; одит на ГФО; технически и геодезични услуги. Представените справки и документи в хода на проверката на място кореспондират с отчетените разходи по ЕССО общо за съответната година.

Констатация 12: Сметка 401 - Представените извлечения от сметка 401 са със стойности, които съответстват на отчетните данни по ЕССО за регулирана и нерегулирана дейност (задължения към доставчици) за 2014 г. и 2015 г., за 2013 г. няма съответствие.

Констатация 13: Ползван кредит и финансов лизинг - За проверявания период ВиК операторът има 1 кредит към външна финансова институция (ЕБВР). Вноските се обслужват регулярно, без просрочия.

Констатация 14: Управленска структура - Общата численост на персонала, отчитана в периода 2013 - 2015 г., е съответно 523, 520 и 516 бр. души. Средната работна заплата за ВиК оператора за проверявания период по години е 851 лв., 939 лв. и 915 лв. ВиК операторът следва да представи обосновка относно констатираната разлика между представените в хода на проверката органограми и отчетните в ЕССО данни за броя на персонала.

Констатация 15: Ценови решения - За проверявания период ВиК операторът има утвърдено едно ценово решение № Ц-14/29.05.2012 г. (за всички ВиК услуги) Операторът прилага пределните цени, утвърдени от регулатора за цялата обслужвана територия, като има право да таксува стопанските потребители и за отвеждане на дъждовни води.

Констатация 16: Отвеждане на дъждовни води - Количествата отведени дъждовни води за периода са 913, 998 и 726 хил. куб. м, като не са установени нарушения при инкасиране на тази услуга.

Констатация 17: Събираемост - За периода на проверката (2013-2015 г.) ВиК операторът отчита събираемост 96%, която надвишава както средната събираемост му събираемост за периода 2009-2014 (95,5%), така и средната събираемост на ВиК сектора 84,6%.

Констатация 18: Ценоразпис на допълнителните услуги - Публикуван е на сайта на ВиК оператора и се прилага от м. юли 2014 г. ВиК операторът не представя доказателства, че цените на услугите, предоставяни в процеса на одобряване или на изменение на проекти на общи или на подробни устройствени планове, както и в процеса на одобряване на инвестиционни проекти и издаване на разрешения за строеж, като предоставяне на изходни данни, съгласуване на проекти, даване на становища или предписания и други са в съответствие с Методиката за определяне на разходоориентиран размер на таксите по чл. 7а от ЗОАРАКСД, приета с ПМС № 1 от 05.01.2012 г., в сила от 01.01.2013 г., и Инструкцията към нея, утвърдена от Министъра на икономиката, енергетиката и туризма, в сила от 01.01.2013 г.

Констатация 19: Приходи от регулирана и нерегулирана дейност - В отчетните

данни на ВиК оператора приходите от нерегулирана дейност са в минимален размер - 6 хил. лв. за

2013 г. и 2015 г. и 20 хил. лв. за 2014 г. При така отчетените оперативни приходи и разходи от нерегулирана дейност е на загуба за проверявания период, която се компенсира от печалбата от регулирана дейност.

Констатация 20: Начислени и заплатени такси за ВиК регулиране - За проверявания период ВиК операторът регулярно превежда дължимата такса ВиК регулиране, като сумата на таксите е коректно отразена в разходите за външни услуги за съответната година.

Констатация 21: Инвестиции от собствени средства в инвестиционната програма и стойност на ДА (въведени в експлоатация и в процес на изграждане за съответния период) Налице е некореспондираща информация от инвестиционната програма за инвестиции от собствени средства и стойността на постъпилите през периода въведени в експлоатация ДА и ДА в процес на изграждане за съответния период.

С връчения на 21.07.2017 г. Констативен протокол са дадени следните предписания към „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе:

1. Във връзка с извършената проверка на: регистъра за състоянието на водомерното стопанство; системата за отчитане и фактуриране и дневниците за аварии за с. Сандрово и гр. Бяла:

1.1. Да изясни причините за разминаването в данните за броя на потребителите на ВиК услуги за гр. Бяла и гара Бяла за 2015 г. в справките, представени по време на проверката, и отчетните данни и посочи реалния брой на потребителите за двете услуги през 2015 г.

С писмо вх. № В-17-29-10/27.07.2017 г. дружеството е представило Справка за абонати по вид услуга към 31.12.2015 г. по населени места. Справката е извадка от програмата на Инкасо. Реалният брой потребители за 2015 г. е:

- Сандрово - 853;
- Бяла - вода - 3 323;
- Бяла - канал - 2 648;
- Гара Бяла вода - 717;
- Гара Бяла канал - 180.

Становище на работната група

Работната група приема представената справка - данните съвпадат с посочените в отчетния доклад за 2015 г..

1.2. Да представи справка за броя на водомерите, монтирани на СВО за с. Сандрово и гр. Бяла (в това число и гара Бяла), които отговарят на изискванията на Закона за измерванията за периода от 01.01.2013 г. до 31.12.2015 г., по години.

Дружеството е представило исканата информация, като данните са представени в табличен вид. В допълнение е пояснило, че всички водомери, подлежащи на периодична проверка през 2013, 2014 и 2015 г. са преминали периодична проверка в срок, поради което ВиК операторът приема, че 100 % от водомерите, монтирани на водопроводни отклонения отговарят на Закона за измерванията.

Година	Населено място	Брой водомери, монтирани на СВО	Брой водомери, преминали последваща проверка	Брой водомери, отговарящи на ЗИ
2013 г.	с. Сандрово	809	156	809
	гр. Бяла*	3 278	767	3 278
2014 г.	с. Сандрово	809	241	809
	гр. Бяла*	3 280	1 489	3 280
2015 г.	с. Сандрово	833	1 16	833
	гр. Бяла*	3 144	407	3 144

Становище на работната група

Работната група приема представените обяснения.

1.3. Да изясни причините за значителното намаляване на броя на СВО за гр. Бяла през 2015 г. спрямо предходните две години.

В своето становище до КЕВР, ВиК операторът е уточнил, че е допусната техническа грешка при отчета за 2015 г. По извадка от програмата на инкасо броят на СВО за гр. Бяла и за гара Бяла е 2 644 и съответно 500, като общият брой СВО възлиза на 3 144 бр.

Становище на работната група

Работната група приема представените обяснения.

Изказвания по т.3:

Докладва Г. Димова. Плановата проверка на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе обхваща тригодишен период. Дружеството е посетено през месец октомври от експертите на КЕВР и всички изисквания на Методиката са спазени. Операторът е уведомен за предстоящата проверка и за програмата, която включва допълващи въпроси по отношение на представената в отчетните доклади информация и съпровождащите справки. По отношение на водената отчетност на регистъра на водомерното стопанство и фактурираните количества са избрани две населени места. Обърнато е внимание на преноса на първичните данни във водените информационни масиви на дружеството. Изискана е допълнителна информация по повод на постъпило писмо от Басейнова дирекция за ВиК оператори, които не спазват изискванията на закона и добиват водни количества без необходимите за това разрешителни. Дружеството предоставя услугата „доставяне на питейна вода“ на 87 населени места. Услугата „отвеждане на отпадъчни води“ се предоставя в 2 населени места. До края на 2015 г. дружеството експлоатира една пречиствателна станция. Броят на пречиствателните станции е увеличен през 2016 г. Дружеството не експлоатира пречиствателна станция за питейни води. За резултатите от проверката е връчен констативен протокол. Становището на ВиК оператора е представено след всяка констатация в доклада. По отношение на констатация 1. Общите загуби на вода за обособената територия се изменят през периода: 37%, 42%, 41%. Това рефлектира върху по-голямото количество добита вода на вход система. Отчетено е намаляване на количествата фактурирана питейна вода за периода: от 11 300 000 куб. м до 11 080 000 куб. м. Анализът на представените отчетни данни показва, че ВиК операторът не изпълнява годишните целеви нива за загубите на вода. Извършени са дейности, които дружеството е изпълнило със специализирана апаратура относно обследване на мрежи и откриване на аварии. Изпълнени са дейности по актуализация на подземния кадастър и са изготвени карти на водопроводни мрежи на населени места за подобряване на експлоатационната дейност на дружеството. ВиК операторът не изпълнява годишните целеви нива. През 2015 г. се отчита положителен ефект и загубите за град Русе намаляват, но за останалите населени места се наблюдава вариране на общите загуби в рамките от 51% до 84%. Дружеството представя коментари по отношение на общите загуби и по-специално на допусната неточност в посочените стойности за 2013 г. Работната група приема коментарите и е взела под внимание посочената стойност от 18 000 000 в Приложение № 2 от отчетните данни. Прави впечатление, че за останалите отчетни години не се констатираат различия при количествата на вход. На това основание работната група е приела информацията, която дружеството е представило, но е необходимо дружеството да преизчисли компонентите на загубите на вода за 2013 г. Поради липса на тези данни не са направени корекции в доклада. Относно констатация 2. Съгласно представените годишни доклади за разглеждания период, дружеството отчита висок процент на съответствие със стандартите по показателите за съотношение на броя на проби за качеството на питейната вода, които отговарят на нормативните изисквания по физикохимични и радиологични показатели спрямо общия брой на направените проби и съотношението на общия брой проби за качеството на питейната вода. Дружеството изпълнява годишните целеви нива в одобрените бизнес планове и изискванията на Наредба № 9. Констатация 3: При определяне на разход „общо потребление“ за сгради в режим на етажна собственост се констатира несъответствия с изискванията на

нормативната уредба - задълженията за консумирана вода се формират по сумата от отчетите на индивидуалните водомери и бази, а не по показанията на общия водомер. От страна на дружеството не е взет предвид основен принцип на Наредба № 4, залегнал при определяне на изразходваното количество вода в сгради - етажна собственост, а именно: *„Изразходваната вода се отчита по водомера на водопроводното отклонение, а за сгради - етажна собственост - по общия водомер на водопроводното отклонение....“*. Коментарът на дружеството е по фактура на потребител и е пояснено, че служебно начислената консумация по индивидуалните водомери, не се контролира от консумацията по общия водомер и затова се получава минусова разлика. За да не бъдат ощетявани потребителите в следващ отчетен период, при формирана разлика за разпределение, се спада минусовата разлика от предходен период. Становището на работната група е, че в случая не е налице нормативно установена пречка за корекция на индивидуалното потребление, отчетено по редовни измервателни уреди в отделните имоти - както в посока на неговото завишаване, така и в посока на неговото намаляване, когато има отрицателен баланс. Дружеството е обвързано и с клаузите, залегнали в Общите условия: *„Изразходваните количества питейна вода се отчитат по водомер, монтиран на водопроводното отклонение“*, както и *„Изразходваното количество питейна вода за сгради - етажна собственост или за отклонения, към които са присъединени повече от един потребител, се разпределя въз основа на отчета по чл. 22 и отчетите по индивидуалните водомери“*. Представеното от ВиК оператора обяснение за въведената практика е неприемливо, тъй като не отговаря на действащите Общи условия на дружеството. Констатация 4: Отчетените стойности на специфичния разход на ел. енергия за периода 2013 - 2015 г. показват, че експлоатираните ВиК системи работят със значителен преразход на ел. енергия. Дружеството следва да изясни причините за отчетената негативна тенденция по отношение разхода на ел. енергия за услугите „доставяне на вода“ и „отвеждане на отпадъчните води“, като планира мерки и необходимите средства за подобряване на енергийната ефективност със срокове за изпълнение. От страна на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе са представени уточнения за първите две години от разглеждания период. По отношение на 2013 г. и 2014 г. е допусната техническа грешка, което налага преработване на таблицата с този показател. Видно е, че специфичният разход на ел. енергия е от един порядък в разглеждания период и остава по-висок от средния за оператора. За 2013 г. е 1,4, а за 2014 г. е 1,3. Специфичният разход варира от 1,7 до 1,6. Констатация 5: Списъкът на контролираните предприятия, с които има сключени договори по реда на Наредба № 7/2000 г. не обхваща всички предприятия, които формират промишления поток, постъпващ на вход ПСОВ, гр. Русе. Дружеството не прилага принципа „замърсителят плаща“ (ако го прилага, то е само върху ограничен брой потребители) и същевременно се лишава от приходи за реално предоставена услуга. При сравняване на резултатите в протоколите от изследване на пробите в акредитирана лаборатория за отделните промишлени предприятия и съответните фактури се констатира несъответствия с фактурирането по степен на замърсеност и резултатите от анализите. От страна на ВиК оператора са постъпили коментари за четири от предприятията. Работната група е приела тези коментари. Само за един стопански потребител („Еко Строй Груп“ ЕООД) работната група счита, че дружеството следва да направи корекция на формираните задължения по степен на замърсеност за съответния период. Констатация 6: Във връзка с извършената проверка на регистъра за състоянието на водомерното стопанство, системата за отчитане и фактуриране и дневниците за аварии за с. Сандрово и гр. Бяла е констатирано, че има несъответствие между данните за фактурираните количества (доставена вода и отведени отпадъчни води) за гр. Бяла и гара Бяла, представени по време на проверката с тези от отчетните данни, за всяка от проверяваните години, което поставя под съмнение достоверността на представените данни. Дружеството е представило справка от програмата на Инкасо за фактурираните водни количества по месеци и години за гр. Бяла, гара Бяла и с. Сандрово за проверявания период. Данните са обобщени в табличен вид. От

тях е видно, че стойностите за двете населени места са идентични с тези, които са представени с отчетните данни. Разминаването е с тези, които са представени в хода на плановата проверка, т.е. когато работната група е посетила дружеството на място. ВиК операторът обосновава това с изключително кратките срокове на извършената проверка и големия обем от разнообразна информация, която е представена в хода на проверката. Поради тази причина са допуснати редица неточности в подадената информация от базата данни на оператора. Работната група приема тези обяснения и корекциите са отразени в таблиците. Данните за показанията на водомерите в карнетите за село Сандрово не се потвърждават с подпис на потребител или негов представител. Това противоречи на изискванията на чл. 32, ал. 4 от Наредба № 4. По тази констатация дружеството не е представило коментар. По отношение на фактурираните количества отведени отпадъчни води за град Бяла същите намаляват през 2015 г. спрямо 2013 г. с 3,8%. В същото време броят на потребителите на услугата „отвеждане на отпадъчните води“ нараства през 2015 г. спрямо 2013 г. с 3%. Това не кореспондира на намаляването на фактурираните количества. От страна на ВиК оператора не е постъпил коментар за изясняването на тези несъответствия. Поддържаният към момента на проверката дневник на аварийите е на хартиен носител и не е прономерован и прошнурован. Съдържа подробна информация за всяка авария, данни за времето за реакция, времето за отстраняване на аварията, брой на засегнатото население, загуби на вода, които са причинени от аварии. На база на тази информация операторът оценява експлоатационното състояние на мрежата и необходимостта за промяна на проблемните участъци. Изискано е пояснение на определени критерии по които са формирани групите на повтаряемост в представен доклад за отстранена авария. Работната група приема обясненията на ВиК оператора. Относно общите загуби за село Сандрово. Дружеството уточнява, че е допусната техническа грешка. Извършена е корекция, която е обобщена в Таблица № 20 и работната група приема обяснението. Дружеството представя допълнителна информация по повод предписанията, които са дадени с връчването на констативния протокол и те допълват събраната информация.

Д. Стоилова докладва икономическата част от доклада. ВиК операторът има една счетоводна политика, която съответства на Международните счетоводни стандарти: активите се оценяват по себестойност, амортизационните срокове и норми, приети от дружеството и са по-високи от регулаторните. Използва се един счетоводен софтуер, който е разработен конкретно за неговите нужди. Софтуерът има фирмен и регулаторен модул. Връзката между отделните модули е автоматична и преносът на информацията се извършва директно. Разходите за регулирани услуги на ВиК оператора са почти идентични с тези, които са утвърдени в цените. Дружеството се придържа към утвърдените разходи. За проверения период разходите за ел. енергия за технологични нужди са оптимизирани с 10%, 23% и 16%. Отчетените разходи за амортизации са по-високи от утвърдените, като това се дължи на дисбаланса между утвърдени и отчетени амортизации при пречистването. Установено е, че през тези три години дружеството е посочвало пълен размер на амортизациите за ПСОВ – гр. Русе, която е въведена в експлоатация през 2012 г. Направена е проверка с новия бизнес план, в който разходите за амортизации вече са отразени коректно и няма такъв дисбаланс. С най-голям дял в общите разходи на ВиК оператора са разходите за заплати и материали. Относно изнесената дейност. Дружеството отчита 3 типа - охрана на обекти, събиране на вземания от клиенти, възстановяване на настилки. За консултантски услуги ВиК операторът ползва и отчита разходи за този тип услуги, които имат съпоставимост и повтаряемост през проверявания период – основно за правна помощ и процесуално представителство; одит на ГФО; технически и геодезични услуги. По отношение на Сметка 401 - представените извлечения са със стойности, които съответстват на отчетните данни по ЕССО за регулирана и нерегулирана дейност за 2014 г. и 2015 г. Единствено за 2013 г. няма такова съответствие. Дружеството ползва един кредит към външна финансова институция. Вноските се обслужват регулярно и без просрочия. Общата численост на персонала (отчитана в

периода 2013 - 2015 г.) е съответно 523, 520 и 516 бр. души, т.е. има оптимизиране на персонала. Средната работна заплата за ВиК оператора за проверявания период по години е 851 лв., 939 лв. и 915 лв. За проверявания период ВиК операторът има утвърдено едно ценово решение от месец май 2012 г. и то е за всички регулирани ВиК услуги. Прилагат се пределните цени, които са утвърдени от регулатора за цялата обслужвана територия. Дружеството има утвърдени количества за отвеждане на дъждовни води. При проверката не са установени нарушения при инкасирането на тази услуга. За периода на проверката (2013-2015 г.) ВиК операторът отчита средна събираемост от 96%, която е над средната събираемост за сектора. Ценоразписът на допълнителните услуги е публикуван на сайта на ВиК оператора. В хода на проверката дружеството не е представило доказателства, че цените на услугите, предоставяни в процеса на одобряване или на изменение на проекти на общи или на подробни устройствени планове, както и в процеса на одобряване на инвестиционни проекти и издаване на разрешения за строеж, като предоставяне на изходни данни, съгласуване на проекти, даване на становища или предписания и други са в съответствие с Методиката за определяне на разходоориентиран размер на таксите по чл. 7а от ЗОАРАКСД. Работната група има препоръка това да бъде доказано. Приходите от регулирана и нерегулирана дейност – за проверявания период дружеството отчита приходи в минимален размер - 6 хил. лв. за 2013 г. и 2015 г. и 20 хил. лв. за 2014 г. Регулярно се превежда дължимата такса за ВиК регулиране и съответната сума на таксата е коректно отразена в разходите за външни услуги. Относно инвестициите от собствени средства в инвестиционната програма и стойност на ДА (въведени в експлоатация и в процес на изграждане). Налице е некореспондираща информация от инвестиционната програма за инвестиции от собствени средства и стойността на постъпилите през периода въведени в експлоатация ДА и ДА в процес на изграждане.

И. Иванов каза, че няма нужда да се изчитат дадените предписания от констативния протокол. Всички те са приети от членовете на Комисията.

Й. Колева каза, че „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе е едно от добре управляваните дружества и това се вижда от резултатите от проверката. Всички основни показатели по наредбата за качество се изпълняват от дружеството. В хода на проверката са констатирани пропуски относно системата за отчитане и фактуриране, както и някои разминавания с изискванията на Наредба № 4. Дружеството определено има проблеми при експлоатацията на пречиствателната станция за отпадъчни води. Това е нова станция, която е пусната в експлоатация през 2012 г. Наблюдават се отклонения в качеството на изходящия поток. ВиК операторът е предприел действия за обследване на проблемите и е възложено на външна фирма да бъдат изяснени причините, за да се предложат мерки за корекция в технологичния процес. Във връзка с тези констатирани пропуски работната група предлага на Комисията да даде следните препоръки на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе:

1. Да осигури ефективен вътрешен контрол върху звената, свързани с дейността по отчитане и фактуриране на консумираната вода, с оглед спазване на нормативните изисквания по отношение периодичността на отчитане и достоверността на получаваните данни, като изготви процедура за извършване на мониторинг на пълния цикъл на пренос на информация за отчетеното и фактурираното потребление: от отчет на водомерите на терен - записване на данните в карнети (на хартиен или електронен носител, съответно потвърдени с подпис на потребител) - въвеждане на данните в софтуер - въвеждане на данните в система за фактуриране - изготвяне на фактури - изпращане на адрес. При изготвяне на протокол за демонтаж/монтаж на водомер да се записват всички необходими реквизити за идентифициране на съответния уред и неговото местоположение

2. Да представи обосновка на отчетените нива на реалните и търговските загуби на вода, на база извършени наблюдения на характерни водомерни зони в обслужваната територия, с резултати от нулеви тестове за 2015 г.

3. Да представи информация за програмата, по която са извършвани проверките,

районите, които са обследвани, регистрирани случаи на нерегламентирано ползване на вода и броя на съставените протоколи по реда на чл. 37 от Наредба № 4 за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи през 2015 г. по експлоатационни райони.

4. Да представи информация за резултатите от извършения от „Делфин Проект“, гр. София анализ на работата на ПСОВ, гр. Русе и предложеното решение за подобряване на нивата на показателя общ азот на изход станция; предприетите действия от дружеството и сроковете, в които ще бъдат реализирани необходимите мерки за оптимизиране работата на пречиствателната станция.

5. Да представи обосновка за намаляващите хидравлични товари на ПСОВ, гр. Русе за периода 2013-2015 г. Анализът следва да включва и оценка на приноса на отделните компоненти на смесения поток, постъпващ на станцията за пречистване (битово-фекални отпадъчни води, производствени отпадъчни води, дъждовни води и инфилтрационни води).

6. Да представи доказателства, че цените на услугите, предоставяни в процеса на одобряване или на изменение на проекти на общи или на подробни устройствени планове, както и в процеса на одобряване на инвестиционни проекти и издаване на разрешения за строеж, като предоставяне на изходни данни, съгласуване на проекти, даване на становища или предписания и други са в съответствие с Методиката за определяне на разходоориентиран размер на таксите по чл. 7а от ЗОАРАКСД, приета с ПМС № 1 от 05.01.2012 г., в сила от 01.01.2013 г., и Инструкцията към нея, утвърдена от Министъра на икономиката, енергетиката и туризма, в сила от 01.01.2013 г.

7. За предприетите действия, в изпълнение на дадените указания по т.т. от 1 до 6, да представи информация и доказателства в КЕВР, в двумесечен срок от получаване на извлечението от протокола за взетите решения.

III. Копие от доклада с резултатите от извършената планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе за периода 01.01.2013 г. - 31.12.2015 г. да се изпрати на община Русе и МРРБ за сведение.

И. Иванов обърна внимание, че т. I от решението е, че се предлага на Комисията да разгледа и приеме доклада.

Е. Харитоновата запита колко планови проверки се правят годишно.

Й. Колева отговори, че през изминалата година са извършени осем планови проверки. Проверката на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе е последната.

Е. Харитоновата обърна внимание, че този доклад се разглежда десет месеца след посещението на обекта. Не е ли това по-дълъг период за една проверка? Тази забележка не се отнася само до сектор „ВиК“, но и сектор „Енергетика“.

Й. Колева отговори, че този доклад е последен за 2016 г. относно извършените проверки. Той е последен и по начина на провеждане на проверките. Програмите за плановите проверки през 2016 са съобразени с действащата нормативна уредба и Наредбата за качеството на ВиК услугите, която е приета през 2006 г. Сега показателите са увеличени на 16 и обемът на проверката е много голям. Й. Колева допълни, че е убедена, че работната група няма пропуски в това отношение и стриктно е спазвала изискванията на Наредбата. Обемът на всеки един доклад е от 50-60 до 150 стр. Наистина всички проверки са забавени, но паралелно са извършени и 28 планови проверки, които се отнасят за 2016 г. и те са приключени в поставените срокове. В момента се подготвят констативни протоколи и доклади. Проблемите са ясни, но съставът на отдела е редуциран. В същото време се разглеждат и жалби.

Е. Харитоновата потвърди, че това е така и обърна внимание, че работната група е от пет човека.

Й. Колева допълни, че единият от тях почти не е участвал, защото е бил в болнични през целия период. Тежестта по изготвянето на този доклад е поета от двама човека.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на

Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 21, ал. 1, ал. 2, ал. 4 и ал. 5, и чл. 23, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на „ВиК“ ООД, гр. Русе за периода 2013-2015 г.

II. На „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе се дават следните препоръки:

1. Да осигури ефективен вътрешен контрол върху звената, свързани с дейността по отчитане и фактуриране на консумираната вода, с оглед спазване на нормативните изисквания по отношение периодичността на отчитане и достоверността на получаваните данни, като изготви процедура за извършване на мониторинг на пълния цикъл на пренос на информация за отчетеното и фактурираното потребление: от отчет на водомерите на терен - записване на данните в карнети (на хартиен или електронен носител, съответно потвърдени с подпис на потребител) - въвеждане на данните в софтуер - въвеждане на данните в система за фактуриране - изготвяне на фактури - изпращане на адрес. При изготвяне на протокол за демонтаж/монтаж на водомер да се записват всички необходими реквизити за идентифициране на съответния уред и неговото местоположение

2. Да представи обосновка на отчетените нива на реалните и търговските загуби на вода, на база извършени наблюдения на характерни водомерни зони в обслужваната територия, с резултати от нулеви тестове за 2015 г.

3. Да представи информация за програмата, по която са извършвани проверките, районите, които са обследвани, регистрирани случаи на нерегламентирано ползване на вода и броя на съставените протоколи по реда на чл. 37 от Наредба № 4/14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи през 2015 г. по експлоатационни райони.

4. Да представи информация за резултатите от извършения от „Делфин Проект“, гр. София анализ на работата на ПСОВ, гр. Русе и предложеното решение за подобряване на нивата на показателя общ азот на изход станция; предприетите действия от дружеството и сроковете, в които ще бъдат реализирани необходимите мерки за оптимизиране работата на пречиствателната станция.

5. Да представи обосновка за намаляващите хидравлични товари на ПСОВ, гр. Русе за периода 2013-2015 г. Анализът следва да включва и оценка на приноса на отделните компоненти на смесения поток, постъпващ на станцията за пречистване (битово-фекални отпадъчни води, производствени отпадъчни води, дъждовни води и инфилтрационни води).

6. Да представи доказателства, че цените на услугите, предоставяни в процеса на одобряване или на изменение на проекти на общи или на подробни устройствени планове, както и в процеса на одобряване на инвестиционни проекти и издаване на разрешения за строеж, като предоставяне на изходни данни, съгласуване на проекти, даване на становища или предписания и други са в съответствие с Методиката за определяне на разходоориентиран размер на таксите по чл. 7а от ЗОАРАКСД, приета с ПМС № 1 от 05.01.2012 г., в сила от 01.01.2013 г., и Инструкцията към нея, утвърдена от Министъра на икономиката, енергетиката и туризма, в сила от 01.01.2013 г.

7. За предприетите действия, в изпълнение на дадените указания по т.т. от 1 до 6, да представи информация и доказателства в КЕВР, в двумесечен срок от получаване на извлечението от протокола за взетите решения.

III. Копие от доклада с резултатите от извършената планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе за периода 01.01.2013 г. - 31.12.2015 г.

да се изпрати на община Русе и МРРБ за сведение.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **един глас** (Димитър Кочков) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-404 от 17.08.2017 г. относно **Проект на решение на МС за приемане на Отчет за изпълнение на третия план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса с 20 на сто от избрано законодателство за периода 2015-2017 г. и на неизпълнените мерки от първия и втория план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса и проект на писмо до Министерство на енергетиката.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-03-21-3 от 14.08.2017 г. от главния секретар на Министерството на икономиката, с което на основание чл. 32, ал. 1 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА) са изпратени за съгласуване: проект на Решение на Министерския съвет, проекти на Доклад от министъра на икономиката до Министерския съвет, на Отчет за изпълнението на третия план за действие (2015 -2017 г.), на Отчети за изпълнението на първия (2010-2012 г.) и втория план за действие (2012 – 2014 г.) към 30.06.2017 г. и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване.

Съгласно чл. 32, ал. 3 от УПМСНА, вносителите съгласуват с органите по чл. 19, ал. 4 от Закона за администрацията, с областните управители или с други държавни органи въпросите, които са свързани или засягат тяхната дейност. Съгласно чл. 34, ал. 1 от УПМСНА, съгласуването се извършва в 10-дневен срок от получаването на материалите в съответната администрация.

На горните основания Комисията за енергийно и водно регулиране следва да изрази становище, в рамките на правомощията си по чл. 21 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с регулиране на дейностите в енергетиката и във водоснабдяването и канализацията по въпросите свързани или засягащи нейната дейност.

След проучване на постъпилите материали, се установи следното:

В приложения проект на доклад се посочва, че Комисията за енергийно и водно регулиране изпълнява договор за изработване на електронен портал, в който е предвидено осигуряване на електронно подаване на документи и заявления, което ще доведе до изпълнението на всичките 42 мерки от нейната компетентност. Договорът се изпълнява съобразно установения график, като в момента изпълнителят разработва отделните процедури съвместно с работна група от страна на КЕВР. Съгласно условията на договора, порталът ще бъде активен на 06.12.2017 г.

В проекта на отчет към 30.06.2017 г. по изпълнение на втория План за действие за намаляване с 20 на сто на административната тежест от законодателство, което съдържа национални и транспонирани европейски изисквания, за периода 2012 – 2014 г., по мерките от компетентността на КЕВР №№ 92 – 126, 130, 131, 135, 136, 137, 139 И 140 е посочено, че същите са в процес на изпълнение, както и предприятиите от администрацията на комисията дейности, описани в проекта на доклад на министъра на икономиката, с определяне на срок за изпълнение – декември 2017 г.

Отразеното в проекта на доклад и проекта на отчет отговаря на предоставената от КЕВР информация за изпълнение на мерките по втория План за действие за намаляване с 20 на сто на административната тежест от законодателство, което съдържа национални и транспонирани европейски изисквания, за периода 2012 – 2014 г., а предвидените срокове

за тяхното изпълнение осигурява спазването на нормативните изисквания за възлагане на обществени поръчки, необходими за изпълнение на дейностите.

С оглед на това, смятаме, че изпратените от главния секретар на Министерството на икономиката проект на Решение на Министерския съвет, проекти на Доклад от министъра на икономиката до Министерския съвет, на Отчет за изпълнението на третия план за действие (2015 -2017 г.), на Отчети за изпълнението на първия (2010-2012 г.) и втория план за действие (2012 – 2014 г.) към 30.06.2017 г. и проект на съобщение за средствата за масово осведомяване следва да се съгласуват без забележки.

Изказвания по т.4:

Докладва Ю. Митев.

В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпил доклад от г-н Емил Караниколов, който съдържа информация за Отчет за изпълнението на третия план за действие (2015 -2017 г.) за намаляване на административната тежест за бизнеса с 30 на сто за периода 2015 -2017 г. и на неизпълнените мерки от първия и втория план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса. Представен е проект на решение на Министерски съвет, което се приема за сведение с този доклад. Докладът е от 60 стр. и обхваща цялата държавна администрация и всички мерки, които са предприети в нея. На стр. 7 за КЕВР е записано: „IV. Отчет за изпълнение на неизпълнените мерки от втория план за действие за периода 01.01.2017 г. – 30.06.2017 г. по институции: Комисията за енергийно и водно регулиране изпълнява договор за изработване на електронен портал, в който е предвидено осигуряване на електронно подаване на документи и заявления, което ще доведе до изпълнението на всичките 42 мерки от нейната компетентност. Договорът се изпълнява съобразно установения график, като в момента изпълнителят разработва отделните процедури съвместно с работна група от страна на КЕВР. Съгласно условията на договора, порталът ще бъде активен на 06.12.2017 г. Министерство на енергетиката не е предоставило информацията за която отговаря“. Това е абзацът, който се отнася до Комисията за енергийно и водно регулиране. Той отговаря на действителността и на етапа в който се намира изработването на електронния портал. Поради тази причина предложението на работната група е следното:

На основание чл. 34, ал. 1 във връзка с чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме проект на писмо до Министерство на икономиката.

В самото писмо КЕВР съгласува без забележки проекта на решение на Министерски съвет.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 34, ал. 1 във връзка с чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Проект на решение на МС за приемане на Отчет за изпълнение на третия план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса с 20 на сто от избрано законодателство за периода 2015-2017 г. и на неизпълнените мерки от първия и втория план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса и проект на писмо до Министерство на енергетиката.

2. Приема проект на писмо до Министерство на икономиката, както следва:

ДО
Г-Н ВЛАДИМИР ТУДЖАРОВ
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР НА
МИНИСТЕРСТВОТО НА ИКОНОМИКАТА

Относно: Съгласуване на проект на Решение на Министерския съвет за приемане на Отчет за изпълнение на третия план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса с 20 на сто от избрано законодателство за периода 2015 – 2017 г. и на неизпълнените мерки от първия и втория план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ТУДЖАРОВ,

На основание чл. 32, ал.1 и ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, Комисията за енергийно и водно регулиране съгласува без бележки проекта на Решение на Министерския съвет и проектите на Доклад от министъра на икономиката до Министерския съвет, на Отчета за изпълнението на третия план за действие (2015 -2017 г.), на Отчетите за изпълнението на първия (2010-2012 г.) и втория план за действие (2012 – 2014 г.) към 30.06.2017 г. и на Съобщение за средствата за масово осведомяване.

С уважение,

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

*Председател на Комисията
за енергийно и водно регулиране*

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

I. Дава разрешение на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД:

1. Да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД допълнително споразумение към договор за заем от 26.03.2012 г. и договор за заем с отразени изменения съгласно допълнителното споразумение, съгласно представените проекти към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 04.08.2017 г.;

2. Да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за изменение към Договор за особен залог на търговско предприятие от 26.03.2012 г., съгласно представения проект по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 04.08.2017 г.;

3. Да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД споразумение за изменение към Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог от 26.03.2012 г., съгласно представения проект по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-34 от 04.08.2017 г.;

II. Указва на „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД в договора за изменение към Договора за залог на търговското предприятие от 26.03.2012 г. по т. I.2. да бъде включена допълнителна клауза, предвиждаща заложеното имущество, съставляващо енергиен обект, да бъде продавано от „УниКредит Булбанк“ АД само в неговата цялост след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.2 както следва:

1. Приема доклад относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г. от 23 бр. дружества.

2. Издава електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г. от 23 бр. дружества.

По т.3 както следва:

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на „ВиК“ ООД, гр. Русе за периода 2013-2015 г.

II. На „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе се дават следните препоръки:

1. Да осигури ефективен вътрешен контрол върху звената, свързани с дейността по отчитане и фактуриране на консумираната вода, с оглед спазване на нормативните изисквания по отношение периодичността на отчитане и достоверността на получаваните данни, като изготви процедура за извършване на мониторинг на пълния цикъл на пренос на информация за отчетеното и фактурираното потребление: от отчет на водомерите на терен - записване на данните в карнети (на хартиен или електронен носител, съответно потвърдени с подпис на потребител) - въвеждане на данните в софтуер - въвеждане на данните в система за фактуриране - изготвяне на фактури - изпращане на адрес. При изготвяне на протокол за демонтаж/монтаж на водомер да се записват всички необходими реквизити за идентифициране на съответния уред и неговото местоположение

2. Да представи обосновка на отчетените нива на реалните и търговските загуби на вода, на база извършени наблюдения на характерни водомерни зони в обслужваната територия, с резултати от нулеви тестове за 2015 г.

3. Да представи информация за програмата, по която са извършвани проверките, районите, които са обследвани, регистрирани случаи на нерегламентирано ползване на вода и броя на съставените протоколи по реда на чл. 37 от Наредба № 4/14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи през 2015 г. по експлоатационни райони.

4. Да представи информация за резултатите от извършения от „Делфин Проект“, гр. София анализ на работата на ПСОВ, гр. Русе и предложеното решение за подобряване на нивата на показателя общ азот на изход станция; предприетите действия от дружеството и сроковете, в които ще бъдат реализирани необходимите мерки за оптимизиране работата на пречиствателната станция.

5. Да представи обосновка за намаляващите хидравлични товари на ПСОВ, гр. Русе за периода 2013-2015 г. Анализът следва да включва и оценка на приноса на отделните компоненти на смесения поток, постъпващ на станцията за пречистване (битово-фекални отпадъчни води, производствени отпадъчни води, дъждовни води и инфилтрационни води).

6. Да представи доказателства, че цените на услугите, предоставяни в процеса на одобряване или на изменение на проекти на общи или на подробни устройствени планове, както и в процеса на одобряване на инвестиционни проекти и издаване на разрешения за строеж, като предоставяне на изходни данни, съгласуване на проекти, даване на становища или предписания и други са в съответствие с Методиката за определяне на разходоориентиран размер на таксите по чл. 7а от ЗОАРАКСД, приета с ПМС № 1 от 05.01.2012 г., в сила от 01.01.2013 г., и Инструкцията към нея, утвърдена от Министъра на икономиката, енергетиката и туризма, в сила от 01.01.2013 г.

7. За предприетите действия, в изпълнение на дадените указания по т.т. от 1 до 6, да представи информация и доказателства в КЕВР, в двумесечен срок от получаване на извлечението от протокола за взетите решения.

III. Копие от доклада с резултатите от извършената планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Русе за периода 01.01.2013 г. - 31.12.2015 г. да се изпрати на община Русе и МРРБ за сведение.

По т.4 както следва:

1. Приема доклад относно Проект на решение на МС за приемане на Отчет за изпълнение на третия план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса с 20 на сто от избрано законодателство за периода 2015-2017 г. и на неизпълнените мерки от първия и втория план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса и проект на писмо до Министерство на енергетиката.

2. Приема проект на писмо до Министерство на икономиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-564 от 25.08.2017 г. и Решение № Р-265/30.08.2017 г. относно заявление за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека, подадени от „Е.В.Т. – Електра Волт Трейд“ АД

2. Доклад с вх. № Е-Дк-563 от 25.08.2017 г. Решение № С-13/30.08.2017 г. относно издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.07.2017 г. до 31.07.2017 г. от 23 бр. дружества.

3. Доклад с вх. № В-Дк-95/23.08.2017 г. относно планова проверка на дейността на „ВиК“ ООД, гр. Русе за периода 2013-2015 г.

4. Доклад с вх. № О-Дк-404 от 17.08.2017 г. относно Проект на решение на МС за приемане на Отчет за изпълнение на третия план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса с 20 на сто от избрано законодателство за периода 2015-2017 г. и на неизпълнените мерки от първия и втория план за действие за намаляване на административната тежест за бизнеса и проект на писмо до Министерство на енергетиката

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Е. Харитонов)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)