П Р О Т О К О Л

№ 230

София, 18.12.2019 година

Днес, 18.12.2019 г. от 10:17 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, И. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“ 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-867 от 13.12.2019 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 11.10.2019 г., подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕООД, 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.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-868 от 13.12.2019 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-92 от 26.11.2019 г., подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕООД, 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.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,

Милен Трифонов, Петя Андонова,
Радостина Методиева и Светослава Маринова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-869 от 13.12.2019 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-91 от 22.11.2019 г., подадено от „Енерджи Маркет Глобал“ ООД, 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.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-870 от 13.12.2019 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 22.11.2019 г., подадено от „Енерджи Маркет“ АД, 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.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-871 от 13.12.2019 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 22.10.2019 г., подадено от „Синергон Енерджи“ ЕООД, с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-849 от 13.12.2019 г. относно предложение за регионален анекс на Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов и Кристина Костадинова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-850 от 13.12.2019 г. относно предложение на всички оператори на преносни системи от Континентална Европа за общи правила за сетълмент на планираните и непланирани обмени, в съответствие с чл. 50, пар.3 и чл. 51, пар. 1 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов и Кристина Костадинова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-847 от 10.12.2019 г. и проект на становище относно искане с вх. № Е-04-36-5 от 30.10.2019 г. от Комисия за регулиране на съобщенията за издаване на становище в изпълнение на процедурата по чл. 81, ал. 4 от Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов и Петя Андонова

9. Доклад № Е-Дк-866 от 13.12.2019 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г. от 32 бр. дружества

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

10. Доклад В-Дк-281 от 13.12.2019 г. относно поправка на фактическа грешка в Сравнителен анализ на ВиК сектора за 2017 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Силвия Димова, Хриси Йорданова,
Румяна Костова, Ани Гюрова, Василена Иванова,
Лолита Косева, Силвия Маринова

11. Доклад вх. № В-Дк-282/13.12.2019 г. относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация" ЕООД, гр. Кърджали.

Работна група по Заповед № З-В-28/01.08.2019 г.:
Ивайло Касчиев, Мая Добровска, Румяна Костова,
Анелия Керкова, Ани Недкова

12. Доклад вх. № В-Дк-283/13.12.2019 г. относно: планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация" ЕООД, гр. Смолян.

Работна група по Заповед № З-В-29/01.08.2019 г. :
Ивайло Касчиев, Мая Добровска, Румяна Костова,
Анелия Керкова, Ани Недкова

13. Доклад вх. № В-Дк-285/13.12.2019 г. относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация" ООД, гр.Враца.

Работна група по Заповед. № З-В-17/28.05.2019 г.:
Ивайло Касчиев, Мая Добровска, Гергана Димова,
Николина Томова, Ани Гюрова, Ани Недкова

14. Доклад вх. № В-Дк-284/13.12.2019 г. относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация" ООД, гр. Габрово.

Работна група по Заповед №З-В-23/05.07.2019 г.:
Ивайло Касчиев, Мая Добровска, Румяна Костова, Николина Томова,
Анелия Керкова, Анелия Димова, Ани Недкова

15. Доклад с вх. № О-Дк-773 от 11.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС" ООД.

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

16. Доклад с вх. № О-Дк-774 от 11.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ" ЕООД

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

17. Доклад с вх. № О-Дк-775 от 11.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ" АД

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

18. Доклад с вх. № О-Дк-776 от 11.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕКОД ГРИЙН“ ЕАД

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

19. Доклад с вх. № О-Дк-777 от 11.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕКОД“ АД

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

20. Доклад с вх. № О-Дк-778 от 11.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ЕООД

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

21. Доклад с вх. № О-Дк-779 от 11.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

22. Доклад с вх. № О-Дк-780 от 11.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност.

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

23. Доклад с вх. № О-Дк-781 от 11.12.2019 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД.

Докладват: Юлиян Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Ваня Караджова-Чернева, Теодора Бельова

24. Доклад с вх. № О-Дк-782 от 11.12.2019 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД.

Докладват: Юлиян Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 11.10.2019 г., подадено от **„Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД** за издаване на разрешения за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 11.10.2019 г. от „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД, с искане за сключване на анекс

към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., сключен с „Банка ДСК“ ЕАД и за сключване на анекс към Договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г., сключен с „Банка ДСК“ ЕАД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Към заявлението дружеството е представило допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 31.10.2019 г. За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № З-Е-247 от 28.11.2019 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на представените документи и информация, Комисията установи следното:

„Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 131512672, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, бул. „Владислав Варненчик“ № 258, „Варна Тауърс“ Г. Дружеството е с предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, газ и други енергоносители, проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, търговия с емисии и газове, покупка на стоки с цел продажба, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякакви други дейности, незабранени от закона, вкл. след получаване на съответните разрешения и лицензии, ако такива са необходими. Капиталът на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД е в размер на 15 000 000 лв. (петнадесет милиона лева) с едноличен собственик на капитала „Енерго-Про Варна“ ЕАД, с ЕИК 204146759, Република България. Дружеството е представлявано от Пламен Стоянов Стефанов, Яна Маринова Димитрова и Боян Михайлов Кършаков като управители.

„Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-199-15 от 27.02.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия”, допълнена с Решение № ИЗ-Л-199 от 06.11.2014 г. на КЕВР с права и задължения за дейността „координатор на комбинирана балансираща група“. С Решение № И4-Л-194 от 23.07.2015 г. срокът на лицензията е продължен с 10 (десет) години и е допълнена с права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

<u>Проект на Анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. между „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД (кредитополучател) и „Банка ДСК“ ЕАД (кредитор)</u>

Между „Банка ДСК“ ЕАД (кредитор) и „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД (кредитополучател), е сключен Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. в размер на 16 000 000 (шестнадесет милиона) лева, с цел финансиране на нуждите на кредитополучателя от оборотни средства, издаване на банкови гаранции и рефинансиране на задълженията на дружеството към свързаните лица „Енерго-Про Варна“ ЕАД и „Енерго-Про Трейдинг“ ЕАД. Крайният срок на погасяване на кредита е до 27.06.2019 г., а срокът за ползване на кредита се продължава при положителен ежегоден преглед на кредита от страна на банката и сключване на анекс за това. Във връзка с този договор „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД ежегодно договаря с „Банка ДСК“ ЕАД основните параметри за ползване на кредита за следващ нов 1 годишен срок. В тази връзка, дружеството предвижда да договори с „Банка ДСК“ ЕАД чрез Анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. нов кредитен лимит при следните основни условия: банката ще предостави на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД кредит с максимален размер от 35 000 000 (тридесет и пет милиона) лв., със срок на ползване една година. Срокът за ползване на кредита е 27.06.2020 г., а крайният срок за погасяване на кредита 25.09.2020 г. Целта на кредита е предоставяне на оборотни средства за всякакви оборотни нужди, свързани с дейността на кредитополучателя и издаване на банкови гаранции (без митнически) за дейности, свързани с основния предмет на дейността на кредитополучателя. Лихвата е в размер на едномесечен EURIBOR и надбавка в размер на 1.7% годишно, като размерът на годишната лихва не може да бъде по-нисък от 1,7 %. Кредитополучателят се задължава да заплаща такса за издаването на банкова гаранция в размер на 0.6% годишно за реален брой дни върху размера на всяка гаранция. Погасяването следва да бъде на 3 анюитетни вноски от по 11,666.7 хил.лв., както следва:

на 25.07.2020 г., 25.08.2020 г. и на 25.09.2020 г.

Съгласно Договора за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. се предвижда предоставяне на обезпечение от страна на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕООД, като неговият размер спрямо усвоената/ползвана част от кредита трябва винаги да бъде 110% (сто и десет процента). Банката-кредитор изисква учредяване на следните обезпечения: особен залог върху всички свои настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от настоящи и бъдещи вземания по търговски договори за доставка на електрическа енергия на крайни клиенти и особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания по всички свои настоящи и бъдещи банкови сметки в „Банка ДСК“ ЕАД.

Проект на Анекс към Договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г., сключен между „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД (залогодател) и „Банка ДСК“ ЕАД (заложен кредитор)

За обезпечаване на всички вземания на банката към „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД, произтичащи от Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., е сключен Договор за учредяване на особен залог върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г., вписан в Централния регистър на особените залози (ЦРОЗ) с рег. № 2014070200303. Договорът за залог представлява особен залог върху настоящи и бъдещи вземания на залогодателя, надлежно вписани чрез допълнителни вписвания, описани в приложение-опис № 1, б. „З“, съгласно чл. 1 от анекса.

Представеният Проект на Анекс към Договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г. към Договора за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., предвижда следните основни условия:

1. Учреденият и вписан в ЦРОЗ залог служи за обезпечаване на всички вземания на банката, произтичащи от Договора за кредит № 1368 от 27.06.2014 г., включително и всички анекси към договора за кредит.

2. Анекса ще породи действието си от датата на сключването му и се вписва допълнително към първоначално учредения и вписан в ЦРОЗ залог.

С представения Проект на Анекс на Договора за особени залози от 27.06.2014 г., особените залози учредени от дружеството в полза на банката остават без изменения. Обезпеченията, предмет на Договора за учредяване на особени залози от 27.06.2014 г. и анексите, неразделна част от него, представляват вземания на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕООД към неговите клиенти по договори за доставка на електрическа енергия.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. С проектите на анекси съответно към Договор за кредит №1368 от 27.06.2014 г. и Договор за учредяване на особен залог върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г. се договарят нови условия, поради което разглежданите сделки попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР. В този смисъл, посочените сделки следва да бъдат разгледани от КЕВР с оглед установяване на влиянието на тази сделка върху сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, което следва да се прецени въз основа на анализ на икономическото състояние на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД.

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Енерго- Про Енергийни Услуги“ ЕООД е видно, че дружеството формира приходи от лицензионна дейност в размер на 322 254 хил. лв. за 2018 г. и 230 400 хил. лв. за 2017 г. Дружеството е представило удостоверение от „Банка ДСК“ ЕАД с рег. № 03-20-00339 от 22.10.2019 г., съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), от която е видно, че поддържа

необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задлъжнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. Салдото по горепосочената сметка към 21.10.2019 г. е в размер на 13 500 180,39 лева (тринадесет милиона петстотин хиляди сто и осемдесет и 0,39 лева).

Предвид горното, се обосновава извод, че „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по кредита за оборотни средства без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването й до определения размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия”, Комисията счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано по подадено от „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД на 11.10.2019 г. заявление с искане за сключване на анекс към Договор за кредит от 2014 г., сключен с „Банка ДСК“ ЕАД, и за сключване на анекс към Договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки от 2014 г., сключен с „Банка ДСК“ ЕАД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката. Между „Банка ДСК“ ЕАД и „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД има сключен Договор за кредит от 2014 г. в размер на 16 млн. лв., с цел финансиране на нуждите на кредитополучателя от оборотни средства, издаване на банкови гаранции и

рефинансиране на задълженията на дружеството към свързаните лица „Енерго-Про Варна“ ЕАД и „Енерго-Про Трейдинг“ ЕАД. Крайният срок на погасяване на кредита е до 27.06.2019 г., а срокът за ползване на кредита се продължава при положителен ежегоден преглед на кредита от страна на банката и сключване на анекс за това. Във връзка с този договор „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД ежегодно договаря с „Банка ДСК“ ЕАД основните параметри за ползване на кредита за следващ нов 1-годишен срок. В тази връзка, дружеството предвижда да договори с „Банка ДСК“ ЕАД чрез Анекс към Договора от 2014 г. нов кредитен лимит при следните основни условия: банката ще предостави на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД кредит с максимален размер от 35 млн. лв. със срок на ползване една година. Срокът за ползване на кредита е 27.06.2020 г., а крайният срок за погасяване на кредита е 25.09.2020 г. Лихвата е в размер на едномесечен EURIBOR и надбавка в размер на 1.7% годишно, като размерът на годишната лихва не може да бъде по-нисък от 1,7 %. при отрицателен EURIBOR. Кредитополучателят се задължава да заплаща такса за издаването на банкова гаранция в размер на 0.6% годишно за реален брой дни върху размера на всяка гаранция. Погасяването следва да бъде на 3 анюитетни вноски от по 11,666.7 хил. лв., както следва: на 25.07.2020 г., 25.08.2020 г. и на 25.09.2020 г. Съгласно Договора за кредит се предвижда предоставяне на обезпечение от страна на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕООД, като неговият размер спрямо усвоената част от кредита трябва винаги да бъде 110%. Банката-кредитор изисква учредяване на следните обезпечения: особен залог върху всички свои настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от настоящи и бъдещи вземания по търговски договори за доставка на електрическа енергия на крайни клиенти и особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания по всички свои настоящи и бъдещи банкови сметки в „Банка ДСК“ ЕАД.

Проект на Анекс към Договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г., сключен между „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД и „Банка ДСК“ ЕАД. За обезпечаване на всички вземания на банката към „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД, произтичащи от Договора от 2014 г., е сключен Договор за учредяване на особен залог върху вземания и банкови сметки, вписан в Централния регистър на особените залози.

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД е видно, че дружеството формира приходи от лицензионна дейност в размер на 322 254 хил. лв. за 2018 г., които са със 100 хил. лв. повече от оборота през 2017 г., когато е бил 230 400 хил. лв. Дружеството е представило удостоверение от „Банка ДСК“ ЕАД съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи, от която е видно, че поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задлъжнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. Салдото по горепосочената сметка е в размер на 13 500 180,39 лева. Предвид горното, се обосновава извод, че „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по кредита за оборотни средства без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.
2. Да даде разрешение на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД да сключи исканите сделки.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД да сключи с „Банка ДСК“ ЕАД анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. и анекс към Договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г., съгласно представените проекти към заявление с № Е-ЗЛР-Р-70 от 11.10.2019 г.

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

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-92 от 26.11.2019 г., подадено от **„Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД** за издаване на разрешения за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, установи следното:

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-92 от 26.11.2019 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране, (КЕВР, Комисията) от „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за сключване на банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения (ЗДФО), на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Въз основа на представените документи и информация, Комисията установи следното:

„Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда ТЗ и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията,на с ЕИК 131512672, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, бул. „Владислав Варненчик“ № 258, „Варна Тауърс“ Г. Дружеството е с предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, газ и други енергоносители, проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, търговия с емисии и газове, покупка на стоки с цел продажба, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякакви други дейности, незабранени от закона, вкл. след получаване на съответните разрешения и лицензии, ако такива са необходими. Капиталът на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД е в размер на 15 000 000 лв. (петнадесет милиона лева) с едноличен собственик на капитала „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД, с ЕИК 204146759, Република България. Дружеството се представлява от Пламен Стоянов Стефанов, Яна Маринова Димитрова и Боян Михайлов Кършаков като управители.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕООД притежава лицензия № Л-199-15 от 27.02.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с Решение № И3-Л-199 от 06.11.2014 г. на КЕВР с права и задължения за дейността „координатор на комбинирана балансираща група“. С Решение № И4-Л-194 от 23.07.2015 г. срокът на лицензията е продължен с 10 (десет) години и е допълнена с права и задължения за

дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

Проект на Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стендбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви (Договор за банков кредит) между „Уникредит Булбанк“ АД като кредитор, „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД като кредитополучател и обезпечител по смисъла на ЗДФО и „Енерго-Про Варна“ ЕАД като солидарен длъжник и обезпечител по смисъла на ЗДФО.

Основните параметри на договора за кредити са:

1. Предмет и условия – кредиторът предоставя на кредитополучателя и при солидарната отговорност на солидарния длъжник кредитен лимит, до размера на който банката поема кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стендбай акредитиви, документарни акредитиви и/или поръчителства пред митнически органи. В случай на плащане от страна на банката, по поет при условията на договора ангажимент, условният кредит се трансформира в ефективен и се оформя в кредит, който е незабавно изискуем, считано от датата на извършеното плащане.

2. Размерът на предоставения кредитен лимит е 15 000 000 (петнадесет милиона) лева.

3. Срок за издаване/откриване/поемане на гаранции/контрагаранции/стендбай акредитиви/документарни акредитиви/поръчителства пред митнически органи е до 09.12.2020 г.

4. Максимален срок на валидност на ангажимента на банката да плаща по гаранции/контрагаранции/стендбай акредитиви е не по-късно от 09.12.2022 г., като посоченият в гаранцията/контрагаранцията и/или открит акредитив за постъпване на иск/редовни документи за плащане, не може да е по-късно от 24.12.2022 г.

5. Срок на действие на договора – не по-кратък от срока на валидност и изискуемост на задълженията на банката по издадените гаранции/контрагаранции/стендбай акредитиви, съответно открити документарни акредитиви, съответно поетите ангажименти пред митнически органи по поети поръчителства (09.12.2022 г.)

6. Лихва - в случай на плащане от страна на кредитополучателя, по поет при условията на договора ангажимент, условният кредит се трансформира в ефективен кредит, за който се дължи лихва в размер на променлив лихвен индекс, равен на осреднен депозитен индекс (ОДИ) и надбавка в размер на 2%.

7. Обезпечение – финансово обезпечение под формата на залог по реда на ЗДФО върху всички вземания, настоящи и бъдещи на кредитополучателя и на третите задължени лица, които са юридически лица, по всички сметки, на които са титуляри при банката. Финансовото обезпечение се предоставя с подписването на Договора за банков кредит.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година. В конкретния случай, видно от условия на проекта на Договор за банков кредит, сделката, за която се иска разрешение съставлява заем със срок на погасяване по-дълъг от една година. Предоставянето на залог под формата на финансово обезпечение по ЗДФО, произтичащо от проекта на договор за кредит, самостоятелно не попада в нормите на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ, но поради неговата свързаност с Договор за банков кредит следва да бъде отчетено и неговото влияние върху финансовото състояние на лицензианта, при преценката дали сключването на исканата сделка води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Енерго-Про Енергийни

Услуги“ ЕООД, при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД е видно, че дружеството формира приходи от лицензионна дейност в размер на 322 254 хил. лв. за 2018 г. и 230 400 хил. лв. за 2017 г. Дружеството е представило удостоверение от „Банка ДСК“ ЕАД с рег. № 03-20-00379 от 22.11.2019 г., съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), от което е видно, че поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задлъжнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. Салдото по горепосочената сметка към 22.11.2019 г. е в размер на 13 500 499,06 лева (тринадесет милиона петстотин хиляди четиристотин деветдесет и девет и 0,06 лева).

Следва да се има предвид, че „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването й до определения размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия”, Комисията счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. Административното производство е образувано по заявление на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД от 26.11.2019 г. То е свързано с одобряване от Комисията на договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стендбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви между „Уникредит Булбанк“ АД

като кредитор, „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД като кредитополучател и обезпечител и „Енерго-Про Варна“ ЕАД като солидарен длъжник и обезпечител по смисъла на ЗДФО.
Основните параметри на договора за кредити са:
- кредиторът предоставя на кредитополучателя и при солидарната отговорност на солидарния длъжник кредитен лимит, до размера на който банката поема кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стендбай акредитиви, документарни акредитиви и/или поръчителства пред митнически органи. В случай на плащане от страна на банката, по поет при условията на договора ангажимент, условният кредит се трансформира в ефективен и се оформя в кредит, който е незабавно изискуем, считано от датата на извършеното плащане.
- Размерът на предоставения кредитен лимит е 15 млн. лв.
- Срок за издаване/откриване/поемане на гаранции/контрагаранции/стендбай акредитиви/документарни акредитиви/поръчителства пред митнически органи е до 09.12.2020 г.
- Максимален срок на валидност на ангажимента на банката да плаща по гаранции/контрагаранции/стендбай акредитиви е не по-късно от 09.12.2022 г., като посоченият в гаранцията/контрагаранцията и/или открит акредитив за постъпване на иск/редовни документи за плащане, не може да е по-късно от 24.12.2022 г.
- Срокът на действие на договора е не по-кратък от срока на валидност и изискуемост на задълженията на банката по издадените гаранции/контрагаранции/стендбай акредитиви, съответно открити документарни акредитиви, съответно поетите ангажименти пред митнически органи по поети поръчителства (09.12.2022 г.)
- Лихва - в случай на плащане от страна на кредитополучателя, по поет при условията на договора ангажимент, условният лихвен процент се трансформира в ефективен кредит, за който се дължи лихва в размер на променлив лихвен индекс, равен на осреднен депозитен индекс и надбавка в размер на 2%.
- Обезпечение – финансово обезпечение под формата на залог върху всички вземания, настоящи и бъдещи на кредитополучателя и на третите задължени лица, които са юридически лица, по всички сметки, на които са титуляри при банката. Финансовото обезпечение се предоставя с подписването на Договора за банков кредит.

Извършен е анализ на финансовото състояние въз основа на представения годишен финансов отчет на „Енерго-Про Енергийни Услуги“ ЕООД, от който е видно, че дружеството ще може да обслужва кредитите си, тъй като оборотът на дружеството за предходната година е над 300 млн. лв.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия”, разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги“ ЕООД да сключи исканата сделка.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕООД да сключи с „Уникредит Булбанк“ АД Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стендбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения, съгласно представения със заявление с вх. № № Е-ЗЛР-Р-92 от 26.11.2019 г. проект на договор.

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

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-91 от 22.11.2019 г., допълнено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-91 от 28.11.2019 г. от **„Енерджи Маркет Глобал“ ООД** с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-91 от 22.11.2019 г., допълнено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-91 от 28.11.2019 г. от „Енерджи Маркет Глобал“ ООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № З-Е-246 от 28.11.2019 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на представените документи и информация, Комисията установи следното:

„Енерджи Маркет Глобал“ ООД е дружество с ограничена отговорност, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 131481248 със седалище и адрес на управление: гр. София 1408, ул. „Янко Забунов“ № 50, извършващо търговска и външнотърговска дейност, търговско представителство и посредничество, покупко-продажба на други стоки и вещи в обработен и/или необработен вид, както и всякакви други дейности, незабранени от закона, вкл. след получаване на съответните разрешения и лицензии, ако такива са необходими. Дружеството се представлява от управителя Емил Михайлов Конoратов. Капиталът на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД е в размер на 4 100 000 лв. и е изцяло внесен.

„Енерджи Маркет Глобал“ ООД е титуляр на лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г. за дейността „търговия с електрическа енергия”, издадена от КЕВР за срок от 10 години и изменена с Решение № И1-Л-280/09.07.2012 г., като допълва същата с права и задължения

за дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-91 от 22.11.2019 г., допълнено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-91 от 28.11.2019 г. дружеството е поискало разрешение да сключи с „Търговска банка Д“ АД Договор за кредит като съдлъжник и договор за учредяване на особен залог върху вземания.

Проект на Договор за кредит между „Търговска банка Д“ АД като кредитор, „Енерджи Маркет“ АД като кредитополучател, „Майкромет“ ООД, „Монтажна база“ ООД, „Почивно дело и квалификация“ ЕАД, „Енерджи Маркет Глобал“ ООД като съдлъжници и Борислав Йосифов Лоринков като поръчител

Представеният проект на договор за кредит съдържа следните основни условия:

1. Предмет - банката предоставя на кредитополучателя кредитен лимит под формата на кредитна линия в размер на максимум 4 100 000 (четири милиона и сто хиляди) евро, с възможност на издаване на банкови гаранции и контрагаранции до 05.11.2020 г., която дата е крайният срок за издължаване на кредита, с възможност за удължаване на срока максимум до общо 60 месеца и не по-късно от 05.11.2024 г., след преразглеждане и положително решение от страна на банката. при поемане на ангажимент под формата на издадена банкова гаранция, крайният срок на валидност на банкови гаранции е до 24 месеца от датата на издаване, но не по-късно от 05.11.2024 г.

2. Цел - кредитът се отпуска за оборотни средства във връзка със закупуването на електрическа енергия в размер до максимум 2 000 000 (два милиона) евро – в условия на кредитна линия и за издаване на банкови гаранции за участие в търг, добро изпълнение и плащане с наредите „Енерджи Маркет“ АД и за издаване на гаранции и контрагаранции по нареждане на „Енерджи Маркет“ АД за „Енерджи Маркет Глобал“ ООД, със срок и условия съгласно представени нареждания, както и заплащане по тях в размер до максимум 4 100 000 (четири милиона и сто хиляди) евро.

3. Лихва – редовна лихва, формирана от тримесечен EURIBOR плюс надбавка в размер на 4 (четири) процентни пункта, но не по-малко от 4 % годишно.

4. „Майкромет“ ООД, „Монтажна база“ ООД, „Почивно дело и квалификация“ ЕАД и „Енерджи Маркет Глобал“ ООД встъпват като съдлъжници изцяло и солидарно във всяко и всички задължения на кредитополучателя по договора. Съдлъжниците отговарят спрямо банката в пълен обем и солидарно, при условията на чл. 121 – чл. 127 от Закона за задълженията и договорите, за задълженията на кредитополучателя.

5. Обезпечения – предвижда се да бъдат учредени в полза на кредитора следните обезпечения: „Майкромет“ ООД, „Монтажна база“ ООД и „Почивно дело и квалификация“ ЕАД следва да учредят договорна ипотека върху собствени недвижими имоти; „Енерджи Маркет“ АД следва да учреди особен залог върху вземания, произтичащи от договори за продажба и доставка на електрическа енергия и от вземания по сметки, както и особен залог върху търговското си предприятие; „Енерджи Маркет Глобал“ ООД следва да учреди особен залог върху вземания, произтичащи от договори за продажба и доставка на електрическа енергия и от вземания по сметки.

Проект на Договор за особен залог на вземания между „Търговска банка Д“ АД и „Енерджи Маркет Глобал“ ООД

Съгласно представения проект на Договор за залог на вземания, за обезпечението по кредитния лимит под формата на кредитна линия в размер на максимум 4 100 000 (четири милиона и сто хиляди) евро на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД, дружеството следва да учреди особен залог върху:

- динамична съвкупност от настоящи и бъдещи вземания на средства, произтичащи от всички договори за продажба и доставка на електрическа енергия, които са сключени или ще бъдат сключени от залогодателя с преки и непреки членове на балансиращата група на дружеството, в размер на 6 000 000 евро на годишна база;

- всички настоящи и бъдещи вземания по сметки на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД в „Търговска банка Д“ АД, по които ще постъпват заложените вземания, и на

вземанията по всички други настоящи и бъдещи сметки на залогодателя „Търговска банка Д“ АД, които са открити или ще бъдат открити в банката.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които и заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година, както и сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. В конкретния случай, видно от условията на проекта на Договор за кредит, сделката, за която се иска разрешение не съставлява заем със срок на погасяване по-дълъг от една година, а представлява сделка на стойност приблизително 45,5 % от активите на дружеството, съгласно представения одитиран годишен финансов отчет, които са на стойност 17 552 хил. лв. съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. Следователно тази сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР. Учредяването на особен залог върху вземания е сделка, попадаща в хипотезата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР. В тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 ЗЕ. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Енерджи Маркет Глобал“ АД, при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД е видно, че дружеството формира приходи от лицензионна дейност в размер на 45 274 хил. лв. Дружеството е представило удостоверение от „Търговска Банка Д“ ЕАД с рег. № РИД-060-00057 от 06.12.2019 г., съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), от която е видно, че поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задлъжнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. Салдото по горепосочената сметка към 05.12.2019 г. е в размер на 2 050 971 лева (два милиона петдесет хиляди и деветстотин седемдесет и един лева).

Следва да се има предвид, че „Енерджи Маркет Глобал“ ООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването й до определения размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на

крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Енерджи Маркет Глобал“ ООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия”, Комисията счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административно производство работната група е извършила анализ на предоставените от заявителя документи.

„Енерджи Маркет Глобал“ ООД е титуляр на лицензия от 15.09.2008 г., изменена и допълнена през 2012 г. с права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“. Лицензията е продължена с решение на КЕВР от 17.05.2018 г. за нов 10-годишен период.

Относно проекта на Договор за кредит между „Търговска банка Д“ АД като кредитор, „Енерджи Маркет“ АД като кредитополучател, „Майкромет“ ООД, „Монтажна база“ ООД, „Почивно дело и квалификация“ ЕАД, „Енерджи Маркет Глобал“ ООД като съдлъжници и Борислав Йосифов Лоринков като поръчител:

- Предмет - банката предоставя на кредитополучателя кредитен лимит под формата на кредитна линия в размер на 4 100 000 евро, с възможност на издаване на банкови гаранции и контрагаранции до 05.11.2020 г., която дата е крайният срок за издължаване на кредита, с възможност за удължаване на срока максимум до общо 60 месеца и не по-късно от 05.11.2024 г., след преразглеждане и положително решение от страна на банката. При поемане на ангажимент под формата на издадена банкова гаранция, крайният срок на валидност на банкови гаранции е до 24 месеца от датата на издаване, но не по-късно от 05.11.2024 г.

- Кредитът се отпуска за оборотни средства във връзка със закупуването на електрическа енергия в размер до максимум 2 000 000 евро – в условия на кредитна линия и за издаване на банкови гаранции за участие в търг, добро изпълнение и плащане с наредите „Енерджи Маркет“ АД и за издаване на гаранции и контрагаранции по нареждане на „Енерджи Маркет“ АД за „Енерджи Маркет Глобал“ ООД, със срок и условия съгласно представени нареждания, както и заплащане по тях в размер до максимум 4 100 000 евро.

- Лихвата е редовна лихва, формирана от тримесечен EURIBOR плюс надбавка в размер на 4 процентни пункта, но не по-малко от 4 % годишно.

- „Майкромет“ ООД, „Монтажна база“ ООД, „Почивно дело и квалификация“ ЕАД и „Енерджи Маркет Глобал“ ООД встъпват като съдлъжници изцяло и солидарно във всяко и всички задължения на кредитополучателя по договора. Съдлъжниците отговарят спрямо банката в пълен обем и солидарно, при условията на чл. 121 – чл. 127 от Закона за задълженията и договорите, за задълженията на кредитополучателя.

- Предвижда се да бъдат учредени в полза на кредитора следните обезпечения: „Майкромет“ ООД, „Монтажна база“ ООД и „Почивно дело и квалификация“ ЕАД следва да учредят договорна ипотека върху собствени недвижими имоти; „Енерджи Маркет“ АД следва да учреди особен залог върху вземания, произтичащи от договори за продажба и доставка на електрическа енергия и от вземания по сметки, както и особен залог върху търговското си предприятие; „Енерджи Маркет Глобал“ ООД следва да учреди особен залог върху вземания, произтичащи от договори за продажба и доставка на електрическа

енергия и от вземания по сметки.

Съгласно представения проект на Договор за залог на вземания, за обезпечението по кредитния лимит под формата на кредитна линия в размер на максимум 4 100 000 евро на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД, дружеството следва да учреди особен залог върху:

- динамична съвкупност от настоящи и бъдещи вземания на средства, произтичащи от всички договори за продажба и доставка на електрическа енергия, които са сключени или ще бъдат сключени от залогодателя с преки и непреки членове на балансиращата група на дружеството, в размер на 6 000 000 евро на годишна база;

- всички настоящи и бъдещи вземания по сметки на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД в „Търговска банка Д“ АД, по които ще постъпват заложените вземания, и на вземанията по всички други настоящи и бъдещи сметки на залогодателя „Търговска банка Д“ АД, които са открити или ще бъдат открити в банката.

След извършен анализ на финансовото състояние на дружеството от представения одитиран годишен финансов отчет на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД е видно, че дружеството формира приходи от лицензионна дейност в размер на 45 млн. лв. годишно. Дружеството е представило удостоверение от „Търговска Банка Д“ ЕАД съгласно чл. 19 от Правилата, от която е видно, че поддържа в банковата си сметка 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задлъжнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. Салдото по посочената сметка е в размер на 2 050 971 лв.

Предвид горното е направен изводът, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;

2. Да разреши на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД да сключи исканите сделки.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД да сключи с „Търговска банка Д“ АД Договор за кредит съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-91 от 22.11.2019 г. проект на договор.

2. Разрешава на „Енерджи Маркет Глобал“ ООД да сключи с „Търговска банка Д“ АД Договор за особен залог на вземания с „Търговска банка Д“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-91 от 22.11.2019 г. проект на договор.

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

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 22.11.2019 г., подадено от **„Енерджи Маркет“ АД** за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 22.11.2019 г. от „Енерджи Маркет“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № З-Е-245 от 28.11.2019 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на представените документи и информация, Комисията установи следното:

„Енерджи Маркет“ АД е акционерно дружество с ЕИК 131200181, със седалище и адрес на управление гр. София, община Столична, район Възраждане, ул. „Георг Вашингтон“ № 41. Капиталът на дружеството е в размер на 26 575 000 (двадесет и шест милиона петстотин седемдесет и пет хиляди) лева, разделен на 26 575 000 (двадесет и шест милиона петстотин седемдесет и пет хиляди) броя поименни акции с право на глас с номинал на всяка една акция от 1 (един) лев и е изцяло внесен. Орган на управление на дружеството е Съветът на директорите, който се състои от следните членове: Христо Евгениев Януцев, Владимир Николаев Мънев и Пламен Искъров Голанчев. Дружеството се представлява от Христо Евгениев Януцев в качеството му на изпълнителен директор. Дружеството е с със следния предмет на дейност: градско топлофициране, покупко-продажба на електроенергия и топлоенергия (след издаване на съответния лиценз), газифициране и покупко-продажба на природна газ, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

„Енерджи Маркет“ АД е титуляр на лицензия № Л-194-15 от 28.11.2005 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) години и допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ с Решение № И2-Л-194 от 09.07.2012 г. на КЕВР. С Решение № И4-Л-194 от 23.07.2015 г. Комисията е продължила срока на лицензията с 10 (десет) години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 22.11.2019 г. дружеството е поискало разрешение за сключване с „Търговска банка Д“ АД на следните сделки: договор за кредитен лимит по формата на кредитна линия; договор за особен залог на вземания и договор за особен залог на търговското предприятие.

„Енерджи Маркет“ АД е посочило, че договорът за кредитна линия е за осигуряване на оборотни средства и за издаване на банкови гаранции, необходими на дружеството за осъществяване на дейността по лицензията, а именно търговия с електрическа енергия.

Проект на Договор за кредит между „Търговска банка Д“ АД като кредитор, „Енерджи Маркет“ АД като кредитополучател, „Майкромет“ ООД, „Монтажна база“ ООД, „Почивно дело и квалификация“ ЕАД, „Енерджи Маркет Глобал“ ООД като съдлъжници и Борислав Йосифов Лоринков като поръчител

Представеният проект на договор за кредит съдържа следните основни условия:

1. Предмет - банката предоставя на кредитополучателя кредитен лимит под формата на кредитна линия в размер на максимум 4 100 000 (четири милиона и сто хиляди) евро, с възможност на издаване на банкови гаранции и контрагаранции до 05.11.2020 г., която дата е крайният срок за издължаване на кредита, с възможност за удължаване на срока максимум до общо 60 месеца и не по-късно от 05.11.2024 г., след преразглеждане и положително решение от страна на банката. при поемане на ангажимент под формата на издадена банкова гаранция, крайният срок на валидност на банкови гаранции е до 24 месеца от датата на издаване, но не по-късно от 05.11.2024 г.

2. Цел - кредитът се отпуска за оборотни средства във връзка със закупуването на електрическа енергия в размер до максимум 2 000 000 (два милиона) евро – в условия на кредитна линия и за издаване на банкови гаранции за участие в търг, добро изпълнение и плащане с наредите „Енерджи Маркет“ АД и за издаване на гаранции и контрагаранции по нареждане на „Енерджи Маркет“ АД за „Енерджи Маркет Глобал“ ООД, със срок и условия съгласно представени нареждания, както и заплащане по тях в размер до максимум 4 100 000 (четири милиона и сто хиляди) евро.

3. Лихва – редовна лихва, формирана от тримесечен EURIBOR плюс надбавка в размер на 4 (четири) процентни пункта, но не по-малко от 4 % годишно.

4. „Майкромет“ ООД, „Монтажна база“ ООД, „Почивно дело и квалификация“ ЕАД и „Енерджи Маркет Глобал“ ООД встъпват като съдлъжници изцяло и солидарно във всяко и всички задължения на кредитополучателя по договора. Съдлъжниците отговарят спрямо банката в пълен обем и солидарно, при условията на чл. 121 – чл. 127 от Закона за задълженията и договорите, за задълженията на кредитополучателя.

5. Обезпечения – предвижда се да бъдат учредени в полза на кредитора следните обезпечения: „Майкромет“ ООД, „Монтажна база“ ООД и „Почивно дело и квалификация“ ЕАД следва да учредят договорна ипотека върху собствени недвижими имоти; „Енерджи Маркет“ АД следва да учреди особен залог върху вземания, произтичащи от договори за продажба и доставка на електрическа енергия и от вземания по сметки, както и особен залог върху търговското си предприятие; „Енерджи Маркет Глобал“ ООД следва да учреди особен залог върху вземания, произтичащи от договори за продажба и доставка на електрическа енергия и от вземания по сметки.

Проект на Договор за особен залог на вземания между „Търговска банка Д“ АД и „Енерджи Маркет“ АД

Съгласно представения проект на Договор за залог на вземания, за обезпечението по кредитния лимит под формата на кредитна линия в размер на максимум 4 100 000 (четири милиона и сто хиляди) евро на „Енерджи Маркет“ АД, дружеството следва да учреди особен залог върху:

- динамична съвкупност от настоящи и бъдещи вземания на средства, произтичащи от всички договори за продажба и доставка на електрическа енергия, които са сключени или ще бъдат сключени от залогодателя с преки и непреки членове на балансиращата група на дружеството, в размер на 6 000 000 евро на годишна база;

- всички настоящи и бъдещи вземания по сметки на залогодателя в „Търговска банка Д“ АД, по които ще постъпват заложените вземания, и на вземанията по всички други настоящи и бъдещи сметки на залогодателя „Търговска банка Д“ АД, които са открити или ще бъдат открити в банката.

Проект на Договор за особен залог на търговско предприятие между „Търговска банка Д“ АД като заложен кредитор и „Енерджи Маркет“ АД като залогодател

Съгласно представения проект на Договор за особен залог на търговското

предприятие, за обезпечението по кредитния лимит под формата на кредитна линия в размер на максимум 4 100 000 (четири милиона и сто хиляди) евро на „Енерджи Маркет“ АД, дружеството следва да учреди особен залог върху търговското си предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, както следва: цялата съвкупност от имуществени и други права върху настоящи и бъдещи дълготрайни и краткотрайни материални и нематериални активи, вкл. недвижими имоти, движими вещи, превозни/транспортни средства, вземания по сметки на дружеството, вземания към трети лица, други права на търговеца по баланса му към 2019 г.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане, включително и залог, с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които особен залог, заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година, както и сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. В конкретния случай, видно от условията на проекта на Договор за кредит, сделката, за която се иска разрешение не съставлява заем със срок на погасяване по-дълъг от една година, както и представлява приблизително 7,51% от активите на „Енерджи Маркет“ АД, които съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2017 г. са на стойност 106 697 хил. лв. Следователно тази сделка не попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ, поради което не подлежи на разрешаване от КЕВР. Учредяването на особен залог върху вземания и върху търговското предприяте на дружеството, са сделки попадащи в хипотезата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР. В тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 ЗЕ. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Енерджи Маркет“ АД, при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Енерджи Маркет“ АД е видно, че дружеството формира приходи от лицензионна дейност в размер на 59 436 хил. лв. Дружеството е представило удостоверение от „Търговска Банка Д“ АД с рег. № РИД-060-00056 от 06.12.2019 г., съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), от която е видно, че поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задлъжнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. Салдото по горепосочената сметка към 05.12.2019 г. е в размер на 3 895 010,32 лева (три милиона осемстотин деветдесет и пет хиляди и десет и 0,32 лева).

Следва да се има предвид, че „Енерджи Маркет“ АД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването й до определения

размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Енерджи Маркет“ АД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия”, Комисията счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.4.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административно производство е създадена работната група, която е анализирала предоставените от дружеството документи.

„Енерджи Маркет“ АД е титуляр на лицензия от 2005 г., която е продължена със срок от 10 години с Решение на Комисията от 2015 г.

С подаденото заявление дружеството е поискало разрешение за сключване с „Търговска банка Д“ АД на следните сделки: договор за кредитен лимит по формата на кредитна линия; договор за особен залог на вземания и договор за особен залог на търговското предприятие. „Енерджи Маркет“ АД е посочило, че договорът за кредитна линия е за осигуряване на оборотни средства и за издаване на банкови гаранции, необходими на дружеството за осъществяване на дейността по лицензията.

Съгласно Договор за кредит между „Търговска банка Д“ АД като кредитор, „Енерджи Маркет“ АД като кредитополучател, „Майкромет“ ООД, „Монтажна база“ ООД, „Почивно дело и квалификация“ ЕАД, „Енерджи Маркет Глобал“ ООД са съдлъжници, а Борислав Йосифов Лоринков – поръчител:

Предметът на договора е - банката предоставя на кредитополучателя кредитен лимит под формата на кредитна линия в размер на максимум 4 100 000 евро, с възможност на издаване на банкови гаранции и контрагаранции до 05.11.2020 г., която дата е крайният срок за издължаване на кредита, с възможност за удължаване на срока максимум до общо 60 месеца и не по-късно от 05.11.2024 г., след преразглеждане и положително решение от страна на банката. При поемане на ангажимент под формата на издадена банкова гаранция, крайният срок на валидност на банкови гаранции е до 24 месеца от датата на издаване, но не по-късно от 05.11.2024 г.

Кредитът се отпуска за оборотни средства във връзка със закупуването на електрическа енергия в размер до максимум 2 000 000 евро – в условия на кредитна линия и за издаване на банкови гаранции за участие в търг, добро изпълнение и плащане с наредите „Енерджи Маркет“ АД и за издаване на гаранции и контрагаранции по нареждане на „Енерджи Маркет“ АД за „Енерджи Маркет Глобал“ ООД, със срок и условия съгласно представени нареждания, както и заплащане по тях в размер до

максимум 4 100 000 евро.

Лихвата е редовна лихва, формирана от тримесечен EURIBOR плюс надбавка в размер на 4 (четири) процентни пункта, но не по-малко от 4 % годишно.

„Майкромет“ ООД, „Монтажна база“ ООД, „Почивно дело и квалификация“ ЕАД и „Енерджи Маркет Глобал“ ООД встъпват като съдлъжници изцяло и солидарно във всяко и всички задължения на кредитополучателя по договора. Съдлъжниците отговарят спрямо банката в пълен обем и солидарно, при условията на чл. 121 – чл. 127 от Закона за задълженията и договорите, за задълженията на кредитополучателя.

Предвижда се да бъдат учредени в полза на кредитора следните обезпечения: „Майкромет“ ООД, „Монтажна база“ ООД и „Почивно дело и квалификация“ ЕАД следва да учредят договорна ипотека върху собствени недвижими имоти; „Енерджи Маркет“ АД следва да учреди особен залог върху вземания, произтичащи от договори за продажба и доставка на електрическа енергия и от вземания по сметки, както и особен залог върху търговското си предприятие; „Енерджи Маркет Глобал“ ООД следва да учреди особен залог върху вземания, произтичащи от договори за продажба и доставка на електрическа енергия и от вземания по сметки.

В конкретния случай, видно от условията на проекта на Договор за кредит, сделката, за която се иска разрешение, не съставлява заем със срок на погасяване по-дълъг от една година, както и представлява приблизително 7,51% от активите на „Енерджи Маркет“ АД, които съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2017 г. са на стойност 106 697 хил. лв. Следователно тази сделка не попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ, поради което не подлежи на разрешаване от КЕВР. Учредяването на особен залог върху вземания и върху търговското предприяте на дружеството, са сделки попадащи в хипотезата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Енерджи Маркет“ АД и е направен извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс, чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група;

2. Да разреши исканите сделки, с изключение на сделката относно сключването на договор за кредит, по отношение на която да прекрати административното производство.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс, 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. Прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 22.11.2019 г., подадено от „Енерджи Маркет“ АД, в частта относно искането за разрешаване сключването с „Търговска банка Д“ АД на договор за кредит.

II. Дава разрешение на „Енерджи Маркет“ АД:

1. Да сключи Договор за особен залог на вземания с „Търговска банка Д“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 22.11.2019 г. проект на договор.

2. Да сключи Договор за особен залог на търговско предприятие с „Търговска банка Д“ АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 22.11.2019 г. проект на договор.

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

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 22.10.2019 г., подадено от **„Синергон Енерджи“ ЕООД,** с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, която водят или може да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 22.10.2019 г. от „Синергон Енерджи“ ЕООД, с искане за издаване на разрешение за сключване на анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г., сключен с „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД и за сключване на договор за особен залог върху вземания, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № З-Е-244 от 28.11.019 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на представените документи и информация, Комисията установи следното:

„Синергон Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 202668908, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район „Средец“, ул. „Солунска“ № 2, с предмет на дейност: търговия с електрическа енергия (след получаването на съответния лиценз), енергиен мениджмънт, организиране, оперативно планиране, координиране и управление на енергийна система, както и друга стопанска дейност, която не е забранена от закона. Дружеството се представлява от управителите Пламен Димчев Тонев и Димитър Христов Бартов. Капиталът на „Синергон Енерджи“ ЕООД е в размер на 3 500 000 лв. (три милиона и петстотин хиляди лева) и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Синергон Холдинг“ АД, с ЕИК 121228499.

„Синергон Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-430-15 от 06.11.2014 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена от КЕВР за срок от 10 години.

Проект на Анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г., сключен с

„Райфайзенбанк (България)“ ЕАД

Видно от представения проект на Анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г. (Договор за овърдрафт), „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД (кредитор) от една страна и „Синергон Енерджи“ ЕООД (кредитополучател) и „Синергон Хотели“ АД (кредитополучател), кредиторът предоставя допълнителна сума в размер на 2 000 000 (два милиона) лв. към сключения Договор за овърдрафт с размер 14 000 000 (четиринадесет милиона) лева.

Съгласно чл. 2 от проекта на анекс, овърдрафтният кредит може да бъде използван многократно за всички видове разходи, свързани с обичайната търговска дейност кредитополучателите (лимит за оборотни средства), както и за обезпечаване многократното издаване на банкови гаранции в български лева, с изключение на митнически банкови гаранции/митническо поръчителство, които банката ще издава по писмено нареждане на който и да е от кредитополучателите в полза на посочени от който и да е от кредитополучателите лица.

Според чл. 6 от проекта Анекс към Договор за овърдрафт, крайният срок за погасяване на всички суми (главница, лихва, комисиони, неустойки, евентуална наказателна лихва, разноски и такси) е 30.05.2022 г., като крайният срок за погасяване на лимита за оборотни средства при предсрочно прекратяване на договора от страна на банката е 28.02.2022 г., а крайният срок за погасяване на лимита за банкови гаранции е 30 дни след крайния срок на валидност на издадената гаранция с най-дълъг срок на валидност, но не по-късно от 30.05.2021 г., респективно от 30.05.2022 г.

Проект на Договор за залог върху вземания

Съгласно представения проект на договор за залог върху вземания, „Синергон Енерджи“ ЕООД (залогодател) учредява в полза на „Райфайзенбанк (България)“ АД (залогоприемател), за обезпечение на всички вземания на кредитора срещу кредитополучателите по Договора за овърдрафт, особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя, произтичащи от договори за доставка, анекси, споразумения, фактури, протоколи, възлагателни писма, извършени услуги и други, които са или предстоят да бъдат сключени, издадени или извършени между залогодателя и неговите контрагенти; всички парични вземания за наличностите по сметки, открити на името на залогодателя при „Райфайзенбанк (България)“ АД, както и върху парични вземания на залогодателя за наличностите по всички други сметки, извън посочените, открити понастоящем и впоследствие на негово име при „Райфайзенбанк (България)“ АД.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, включително сключване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет (арг.от чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ). С проекта на анекс към Договора за овърдрафт се договарят нови условия и кредит, на стойност приблизително 2 пъти по-висока от стойността на активите на „Синергон Енерджи“ ЕООД, които съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2018 г., са на стойност 9 632 хил. лв. Следователно, разглежданите сделки попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР. В този смисъл, посочените сделки следва да бъдат разгледани от КЕВР с оглед установяване на влиянието на тази сделка върху сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, което следва да се прецени въз основа на анализ на икономическото състояние на „Синергон Енерджи“ ЕООД.

От представения одитиран годишен финансов отчетна „Синергон Енерджи“ ЕООД, е видно, че приходите на дружеството за 2018 г. са в размер 32 831 хил. лв., а за 2018 г. са в размер на 31 231 хил. лв. Дружеството е представило извлечение от банковата си сметка от „УниКредит Булбанк“ АД с № 0735-64-014096 от 22.10.2019 г., съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), от която е видно, че поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задлъжнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. Салдото по горепосочената сметка към 22.10.2019 г. е в размер на 1 400 043,79 (един милион четиристотин хиляди и четиредесет и три и 0,79) лв.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „Синергон Енерджи“ ЕООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията, предвидени в Анекс към Договора за овърдрафт без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „Синергон Енерджи“ ЕООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването й до определения размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Синергон енерджи“ ЕООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия”, Комисията счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административно производство „Синергон Енерджи“ ЕООД е подало искане за издаване на разрешение за сключване на анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г., сключен с „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД и за сключване на договор за особен залог върху вземания, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката.

„Синергон Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия от 2014 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Видно от представения проект на Анекс към Договор за овърдрафт, „Райфайзенбанк (България)“ ЕАД (кредитор) от една страна и „Синергон Енерджи“ ЕООД (кредитополучател) и „Синергон Хотели“ АД (кредитополучател), кредиторът предоставя допълнителна сума в размер на 2 млн. лв. към сключения Договор за овърдрафт с размер 14 млн. лева.

Съгласно чл. 2 от проекта на анекс, овърдрафтният кредит може да бъде използван многократно за всички видове разходи, свързани с обичайната търговска дейност на кредитополучателите, както и за обезпечаване многократното издаване на банкови гаранции в български лева, с изключение на митнически банкови гаранции/митническо поръчителство, които банката ще издава по писмено нареждане на който и да е от кредитополучателите в полза на посочени от който и да е от кредитополучателите лица.

Според чл. 6 от проекта Анекс към Договор за овърдрафт, крайният срок за погасяване на всички суми (главница, лихва, комисиони, неустойки, евентуална наказателна лихва, разноски и такси) е 30.05.2022 г., като крайният срок за погасяване на лимита за оборотни средства при предсрочно прекратяване на договора от страна на банката е 28.02.2022 г., а крайният срок за погасяване на лимита за банкови гаранции е 30 дни след крайния срок на валидност на издадената гаранция с най-дълъг срок на валидност, но не по-късно от 30.05.2021 г., респективно от 30.05.2022 г.

Съгласно представения проект на договор за залог върху вземания, „Синергон Енерджи“ ЕООД учредява в полза на „Райфайзенбанк (България)“ АД обезпечение на всички вземания на кредитора срещу кредитополучателите по Договора за овърдрафт, особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя, произтичащи от договори за доставка, анекси, споразумения, фактури, протоколи, възлагателни писма, извършени услуги и други, които са или предстоят да бъдат сключени, издадени или извършени между залогодателя и неговите контрагенти; всички парични вземания за наличностите по сметки, открити на името на залогодателя при „Райфайзенбанк (България)“ АД, както и върху парични вземания на залогодателя за наличностите по всички други сметки, извън посочените, открити понастоящем и впоследствие на негово име при „Райфайзенбанк (България)“ АД.

Извършен е анализ на финансовото състояние, като от представения одитиран годишен финансов е видно, че „Синергон Енерджи“ ЕООД е отчел приходи на дружеството за 2018 г. са в размер 32 831 хил. лв. Салдото по поддържаната банкова сметка, съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи, към 22.10.2019 г. е в размер на 1 400 043 лв. Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „Синергон Енерджи“ ЕООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията, предвидени в Анекс към Договора за овърдрафт, без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Синергон енерджи“ ЕООД лицензионна дейност, разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 2 от Наредба за лицензиране на дейностите в

енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „Синергон Енерджи“ ЕООД да сключи исканите сделки.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Синергон Енерджи“ ЕООД да сключи с „Райфайзенбанк (България)“ АД анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 22.10.2019 г. проект на договор;

2. Разрешава на „Синергон Енерджи“ ЕООД да сключи с „Райфайзенбанк (България)“ АД договор за залог върху вземания съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 22.10.2019 г. проект на договор.

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

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад относно **предложение за Регионален анекс на Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.**

Административното производство е образувано във връзка с постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) писмо с вх. № Е-13-41-111 от 15.10.2019 г. изпратено от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) относно Регионален Анекс към Хармонизирани правила за разпределяне на дългосрочни преносни права (Хармонизираните правила) в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност (Регламент 2016/1719, Регламента).

Законовите разпоредби, отнасящи се до Анекса към Хармонизираните парила, могат да бъдат намерени в чл. 3, чл. 4, чл. 51, чл. 52 и 55 от Регламента.

Предложение на ОПС

Анексът към Хармонизираните правила съдържа специфични изисквания, свързани с дългосрочните правила за разпределение на преносна способност на границите Румъния-България, България-Гърция съгласно чл. 51 пар. 3 от Регламент 2016/1719 и е одобрен от Агенцията за сътрудничество на регулаторите на енергия (АСРЕ) с Решение 14/2019, издадено на 29 октомври 2019 г. (както е одобрен от АСРЕ с негово Решение 03/2017, издаден на 2 октомври 2017 г.).

Първата версия на Анекса към Хармонизираните правила беше получена от последния регулаторен орган на 19.04.2017 г. Според чл. 4 пар. 9 от Регламент 2016/1719 се изисква НРО да се консултират, да си сътрудничат и да се координират помежду си, с цел да се постигне споразумение и вземане на решения в рамките на шест месеца от получаването на предложението от последния регулаторен орган. Поради това, решението е необходимо да се вземе от всеки регулаторен орган до 19.10.2017 г.

В писмо от 27.10.2017 г., изпратено от НРО и получено от АСРЕ на същата дата, регулаторните органи информират агенцията, че са постигнали съгласие по време на Регионалния форум на енергийните регулатори да поискат от АСРЕ да приеме решение, по силата на чл. 4, пар. 10 на Регламент 2016/1719, относно предложението за Анекс, тъй като те не са могли да постигнат съгласие за това предложение. В писмото НРО уведомяват АСРЕ, че според тях в предложението не се гарантира прилагането на Хармонизираните правила, тъй като не всички от ОПС от РИПС ЮИЕ са в състояние да се присъединят към единната тръжна кантора за провеждане на съответните търгове. В писмото НРО са предложили за 2018 г., разпределянето на дългосрочни права за пренос да се извършва по силата на двустранно одобрени от регулаторните органи правила за разпределяне на преносна способност.

На 13.12.2017 г., АСРЕ, с Решение № 06/2017, одобрява някои изменения на приложението към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права, по силата на чл. 51, пар. 1 и чл. 52, пар. 3 от Регламент 2016/1719.

ОПС от РИПС ЮИЕ са подготвили изменена версия на специфичния Анекс към Хармонизираните правила, както и са го консултирали с единната тръжна кантора за периода от 08.10.2018 до 08.11.2018 г. Тази нова версия е получена от последния регулаторен орган на 20.11.2018 г. Съгласно чл. 4, пар. 9 от Регламент 2016/1719, решението на регулаторните органи се изисква до 20.05.2019 г.

На 16.05.2019 г. НРО се споразумяха за искане за изменение на Анекса към Хармонизираните правила, по отношение на датата на влизането в сила на документа, както и въвеждането на специфични изисквания по отношение на срока за разпределяне на дългосрочни преносни права на границата Румъния-България.

Чл. 4, пар. 11 от Регламент 2016/1719 изисква съответните ОПС да представят предложените за изменение методологии за одобрение от съответните регулаторни органи в рамките на два месеца след изискването от националните регулаторни органи. Компетентните регулаторни органи се произнасят по изменените методологии в рамките на два месеца след представянето им. В този случай, второто изменение на Анекса към хармонизираните правила е получено от последния съответния НРО на 19.06.2019 г., тоест, решението следва да бъде взето до 19.08.2019 г.

На 31.07.2019 г. НРО се споразумяха за искане за изменение на предложението към Анекса за предложение на дългосрочни права за пренос и поискаха от ОПС да представят измененото предложение в рамките на срока, предвиден в чл. 4, пар. 11 от Регламент 2016/1719, като се вземат предвид всички въпроси, отправени в общата позиция и Анекс I, единодушно одобрено от НРО. Въз основа на това, всеки НРО е изпратил искането за изменение на съответното ОПС.

Изменението и последното предложение на ОПС за Анекс към Хармонизираните правила за дългосрочни права за пренос е получено от последния регулаторен орган на 17.10.2019 г. Поради това, в съответствие с чл. 4, пар. 11 от Регламент 2016/1719, решение

се изисква от всеки НРО до 17.12.2019 г.

Последната версия на специфичния Анекс към Хармонизираните правила съдържа следните специфични правила:

– временното ограничаване на търговията и затваряне на границата България-Гърция може да бъде направено в случаите на форсмажорни обстоятелства във връзка с гарантиране на оперативната сигурност на системата за единен срок за началото на гарантираността на сделки за „ден-напред“ съгласно чл. 69 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, т.е 11:00 (CET), един час преди затварянето на пазара „ден-напред“; След изтичането на този срок, ограничаването е възможно само при извънредни ситуации или в случай на форсмажорни обстоятелства;

– временно ограничаване на търговията и затваряне на границата Румъния-България: Платформата за разпределение трябва да публикува на тяхната интернет страница изчисленията на компенсациите за ограничените дългосрочни права за пренос при пазара „ден-напред“, като този краен срок за целите на тези правила за разпределяне е 10:00 (CET). Споменатия краен срок за ограничаване дългосрочни права за пренос ще е в сила до пазарното обединение на пазарите „ден-напред“ на границата Румъния-България.

– в случай на ограничаване се определя горна граница за компенсациите по границите на тръжните зони на границите Румъния-България и България-Гърция, съгласно чл. 59, пар. 2 от Хармонизираните правила.

Позиция на националните регулаторни органи.

Относно първото предложение на ОПС за Анекс към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права.

НРО от ЮИЕ се съгласиха с искането за изменение на първото на ОПС за Анекс към Хармонизираните правила за дългосрочни преносни права. Основните елементи, поискани от НРО да бъдат изменени вече са във връзка с влизането в сила на документа, както и с въвеждането на специфични изисквания по отношение на срока за ограничаване на дългосрочни права за достъп за границата Румъния-България. Регулаторните органи одобриха Анекс I, като изложиха по-голямата част от измененията на Анекса към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права, по силата на чл. 51, пар. 1 и чл. 52, пар. 3 от Регламент 2016/1719, както бе поискано от НРО.

Относно второто предложение за изменение на Анекса към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права.

Националните регулаторни органи от РИПС ЮИЕ приветстват изменената версия на предложението и вярват, че повечето от исканията, включени в документа за позицията на първия Регионален форум са били адресирани. Въпреки това, по отношение на временните договорености за крайния срок за огранчените дългосрочни преносни права на двете граници на тръжни зони (BG-GR и RO-BG), НРО считат, че е важно да се предложат някои изменения в предложението за Анекса към Хармонизираните правила за изясняване на причините, включени в прикрепения към съгласието на НРО, Анекс по конкретни региони за РИПС ЮИЕ (Анекс I).

Относно предложения за изменение и последното предложение на ОПС от ЮИЕ за Анекс към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права.

След оценка на последния вариант на Анекса към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права представен от ОПС, НРО се съгласяват, че техните искания са били изпълнени и са постигнали съгласие, че предложението за Анекс

към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права се съобразява с разпоредбите на Регламент 2016/1719.

Заключение:

Националните регулаторни органи от Югоизточна Европа оцениха, консултира се и постигнаха споразумение за постигане на обща позиция относно изменената и последна версия на Анекса към Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права, представен от ОПС. На 06.12.2019 г. НРО се съгласиха, че измененият и последен Анекс към Хармонизираните правила отговаря на изискванията на Регламент 2016/1719 и като такъв може да бъде одобрен.

НРО трябва да вземат своите решения до 17.12.2019 г. въз основа на това споразумение в съответствие с крайния срок за два месеца, както е посочено в Регламент 2016/1719. След като национални решения, бъдат взети от всеки НРО, ОПС ще бъдат задължени да публикуват Методиката в интернет в съответствие с чл. 4, пар. 13 от Регламент 2016/1719.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Последната версия на специфичния Анекс към Хармонизираните правила съдържа следните специфични правила: временното ограничаване на търговията и затваряне на границата България-Гърция и България-Румъния, както и определяне на горна граница за компенсациите при затварянето на тези граници за търговците.

На проведения регионален форум на 06.12.2019 г. НРО са се съгласили, че измененият и последен Анекс към Хармонизираните правила отговаря на изискванията на Регламент 2016/1719 и като такъв може да бъде одобрен.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение, с което да одобри Предложение за Регионален анекс на Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност, Комисията за енергийно и водно регулиране

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно предложение за Регионален анекс на Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност;
2. Одобрява предложение за Регионален анекс на Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

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

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разгледа доклад относно **предложение на всички Оператори на преносни системи от Континентална Европа за общи правила за сетълмент на планираните и непланирани обмени, в съответствие с чл. 50, пар.3 и чл. 51, пар. 1 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.**

Според чл. 50, пар. 3 и чл. 51, пар.1 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране (Регламент 2017/2195, Регламента) в срок от 18 месеца от влизането му в сила всички оператори на преносни системи (ОПС), които извършват планиран и непланиран обмен на енергия в една синхронна зона, изготвят предложение за общи правила за уреждането на сетълмента, приложими за планирания и непланирания обмен на енергия в резултат на едно от следните или двете следни: а) процедурата по първично регулиране на честотата по чл. 142 от Регламент 2017/1485; б) срока за линейно изменение на нетните графици по чл. 136 от Регламент 2017/1485.

Предложението на всички ОПС от Континентална Европа е за Методика за общи правила за сетълмент на планираните обмени на енергия в резултат от първично регулиране на честотата и периода на линейно изменение, в съответствие с чл. 50, пар. 3 от Регламент 2017/2195 и общи правила за сетълмент на всички непланирани обмени на енергия в съответствие с чл. 51, пар. 1 от Регламент 2017/2195. Общият сетълмент, който ОПС в Синхронната зона на Континентална Европа извършват се състои от функция по отчитане, функция по сетълмент и фактуриране. Правилата регламентират входните и изходни данни на двете функции. Предложенията са получени от последния регулаторен орган на 05.07.2019 г. във връзка чл. 50, пар. 3 от Регламент 2017/2195, както и на 07.07.2019 г. във връзка с чл. 51, пар. 1 от Регламент 2017/2195. Според чл. 5, пар. 6 от Регламента съответните регулаторни органи трябва да се консултират и да си сътрудничат тясно и да се координират помежду си, за да се постигне споразумение и вземане на решения в рамките на шест месеца от получаването на представеното Предложение от последния регулаторен орган. В тази връзка всички регулаторни органи следва да вземат своите национални решения до 05.01.2020 г. във връзка с чл. 50, пар. 3 от Регламент 2017/2195, както и до 07.01.2020 г. във връзка с чл. 51, пар. 1 от Регламент 2017/2195.

Това споразумение, от страна на всички регулаторни органи предоставя доказателства, че не се изисква решение по Предложението от страна на АСРЕ, в изпълнение на чл. 5, пар.7 от Регламента. В същото време, обаче, Предложението не подлежи на одобрение от всички НРО. Следователно, целта на настоящата обща позиция е да съставлява основата, на която всички Регулаторни органи впоследствие ще искат изменение на Предложението.

Съвместното искане за изменение на всички регулаторни органи беше координирано чрез работната група за електроенергийно балансиране на АСРЕ съгласувано на заседанието на Европейския регулаторен форум на 04.12.2019 г.

Правните разпоредби, залегнали в основата на Предложението и на споразумение

на всички регулаторните органи относно исканото изменение, могат да бъдат намерени в чл. 3, чл. 50 и чл. 51 от Регламент 2017/2195.

Предложение на всички ОПС от Континентална Европа

Предложението не беше консултирано с всички ОПС, тъй като не се изисква стриктно от чл. 10 от Регламента. Всички регулаторни органи наблюдаваха отблизо, анализираха и непрекъснато предоставяха обратна връзка и насоки до всички ОПС на различните проведени срещи.

Предложенията обхващат правилата за общ сетълмент за всички планирани и непланирани обмени на енергия в рамките на синхронна зона континентална Европа, в резултат от процеса на регулиране на честотата и периода на изменение на графиците. Предложенията включват методологията за изчисляване на обемите на планираните и непланираните обмени и съответните цени, както и общия сетълмент между операторите на преносни системи.

Оценка на всички регулаторни органи

Всички заинтересовани регулаторни органи изискват от всички ОПС от Континентална Европа да изменят Предложението, като вземат предвид следната оценка на всички регулаторни органи. Оценката съдържа част с общи забележки и част, подробно оценяваща всеки член от Предложението поотделно.

Общи забележки

Всички заинтересовани регулаторни органи разбират, че методиките, предложени в съответствие с чл. 50, пар. 3 и чл. 51, пар. 1 предвиждат една и съща цена за обмен в резултат от процеса на регулиране на честота и всички непредвидени обмени. С цел запазване на този подход се налага една и съща цена за обмен резултат от процеса на регулиране на честотата и всички непредвидени обмени, всички заинтересовани регулаторни органи считат, че изчисляването на цената трябва да се се основава на цени на балансираща енергия, както се изисква от чл. 51, пар. 1.

Всички заинтересовани регулаторни органи признават, че докато европейските платформи за обмен на балансираща енергия не заработят, няма да има надежден набор от хармонизирани цени на балансираща енергия, които да се използват при решаване на непредвидени обмени. Ето защо, всички заинтересовани регулаторни органи могат да приемат да се започне с цена, която отразява цената на пазара „ден-напред“ вместо балансираща енергия, но предложението трябва да включва по-силен ангажимент да се развива методика към използването на балансиращи цени на енергията.

Заинтересованите регулаторни органи признават, че няма никаква разпоредба в Регламента за назначаване на лица, но операторите на преносни системи следва да опишат най-малко, в която рамка ще бъде назначавани лицата. Това е специално посочено в чл.3, пар. 2, чл. 3, пар. 5, чл. 3, пар. 11 и чл. 4, пар. 2 точки б, в, г и д.

Заключение

Всички регулаторни органи са се консултирали и са си сътрудничили помежду си за да постигнат споразумение, че Предложението съгласно чл. 50, пар. 3 и чл. 51, пар. 1 от Регламента не може да бъде одобрено.

Според чл. 6, пар. 1 от Регламент, всички регулаторни органи с настоящото изискват изменение на Предложението. Измененото предложение трябва да вземе предвид оценката на регулаторните органи, посочена в общата позиция и трябва да бъде внесено от всички ОПС не по-късно от два месеца след получаване на последното решение от регулаторите, в съответствие с чл. 6, пар. 1 от Регламента.

Всички регулаторни трябва да вземат своите национални решения за искане за изменение на предложението във връзка с чл. 50, пар. 3 от Регламента 2017/2195 в срок до 05.01.2020 г., както и във връзка с чл. 51, пар. 1 от Регламента 2017/2195 в срок до

07.01.2020 г.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Трифонов. Предложенията обхващат правилата за общ сетълмент за всички планирани и непланирани обмени на енергия в рамките на синхронна зона континентална Европа, в резултат от процеса на регулиране на честотата и периода на изменение на графиците. Предложенията включват методологията за изчисляване на обемите на планираните и непланираните обмени и съответните цени, както и общия сетълмент, който трябва да се издава от операторите.

След проведения форум на енергийните регулатори, регулаторните органи са се съгласили, че тези предложения не могат да бъдат приети, като мотивите са описани подборно в общите позиции.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение, с което да укаже на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на независим преносен оператор, в срок от 2 месеца измени Предложенията на всички оператори на преносни системи от Континентална Европа за общи правила за сетълмент на планираните и непланирани обмени, в съответствие с чл. 50, пар. 3 и чл. 51, пар. 1 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране в съответствие с общите позиции на регулаторните органи.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране, предлагаме на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно предложение на всички Оператори на преносни системи от Континентална Европа за общи правила за сетълмент на планираните и непланирани обмени, в съответствие с чл. 50, пар.3 и чл. 51, пар. 1 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.;

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на независим преносен оператор, в срок от 2 месеца измени Предложенията на всички оператори на преносни системи от Континентална Европа за общи правила за сетълмент на планираните и непланирани обмени, в съответствие с чл. 50, пар. 3 и чл. 51, пар. 1 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране в съответствие с общите позиции на регулаторните органи.

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

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов,

Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разгледа доклад относно **Искане за издаване на становище с вх. Е-04-36-5/30.10.2019 г.**

На 30.10.2019 г. в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с горепосочения номер от Комисия за регулиране на съобщенията (КРС) за издаване на становище в изпълнение на процедурата по чл. 81, ал. 4 от Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура (ЗЕСМФИ). Съгласно цитираната разпоредба, при решаване на спор, свързан с физическа инфраструктура, изградена за нуждите на мрежи, различни от електронни съобщителни мрежи, КРС приема решение в съответствие с обвързващо за нея становище на компетентните органи, които имат правомощия по регулиране и контрол на основната дейност на мрежовите оператори, свързана с обществено ползване и/или доставка на услугите съгласно §1, т. 3, букви „а“ и „б“ от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕСМФИ. КРС счита, че в конкретния случай по смисъла на чл. 81, ал. 4 от ЗЕСМФИ компетентен орган по регулиране и контрол на основната дейност на „Електроразпределение Север“ АД, свързана с обществено ползване и/или доставка на услугата „разпределение на електрическа енергия“ (услуга по §1, т. 3, б. „бб“ от ДР на ЗЕСМФИ), е КЕВР. В тази връзка, Комисията изразява следното становище по поставените въпроси:

I. По отношение на Общи въпроси и информация:

1. Посочените от ЕРП СЕВЕР в т. I. 4. разходи на ЕРП СЕВЕР за експлоатация, поддръжка и обновяване (OPEX – оперативни и CAPEX – разходи за зает капитал) на стълбовната и тръбната мрежи през периода 2016-2018, признати от секторния регулатор за относими към лицензионната дейност на дружеството, които се покриват от приходи от същата.

В разходите на „Електроразпределение Север“ АД за експлоатация, поддръжка и обновяване на стълбовната и тръбната мрежи през периода 2016 г. – 2018 г., при утвърждаване на цени за мрежови услуги не са включени разходи от нерегулирана дейност, съгласно разпоредбите на чл. 11, ал. 2 и ал. 3 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ). Със заявленията си за утвърждаване на цени електроразпределителните дружества предоставят на КЕВР информация под формата на регулаторна Справка № 1А „Резултати (от дейността) за базисната година съгласно одитиран годишен финансов отчет“, разделени на приходи и разходи от регулирана дейност и приходи и разходи от нерегулирана дейност съгласно чл. 11, ал. 2 от НРЦЕЕ. Отделно, „Електроразпределение Север“ АД е посочило приходите си от допълнителни услуги, включително и от наем на стълбове и достъп до тръбна мрежа.

II. По отношение на „Методика за образуване на цените за предоставянето на достъп до и съвместно ползване на физическа инфраструктура“ (част от Приложение № 5 „Ценоразпис“ към общите условия):

1. Посоченият от ЕРП СЕВЕР в т. II. 1. срок на амортизация на стълб, определен на 25 г., е съобразен с изискванията на КЕВР и определения процент 23,68% от средноаритметичната амортизация, който образува месечната цена на стълб за ползване от ЕСМ.

Стълбовете, които се използват за изграждане на електроразпределителна мрежа и прилежащата й инфраструктура, се проектират, изграждат и въвеждат в експлоатация съгласно изискванията на действащото законодателство, като следва да отговарят и на приложимите български и европейски стандарти. В зависимост от техния тип, себестойността на стълбовете е различна. Амортизацията и срокът им на годност се

определя в зависимост от приетия полезен живот на активите в счетоводна политика от дружеството. В конкретния случай КЕВР няма отношение към посочения от „Електроразпределение Север“ АД 25-годишен срок на амортизация.

По отношение на определения процент от „Електроразпределение Север“ АД, в размер на 23,68% от средноаритметичната амортизация на стълб, следва да се има предвид, че при утвърждаване на размера на разходите за амортизации на активите, пряко свързани с регулираната дейност на дружеството и регулаторна база на активите, КЕВР взема предвид активите на електроразпределителната мрежа в цялост.

2. Посоченият от ЕРП СЕВЕР в т. II. 1. срок на амортизация на шахтово съоръжение, определен на 30 г., е съобразен с изискванията на КЕВР и определения процент 17% от средноаритметичната амортизация, който образува месечната цена на 1 л.м./мес. за ползване на ЕСМ.

Шахтовите съоръжения се проектират, изграждат и въвеждат в експлоатация съгласно изискванията на действащото законодателство, като следва да отговарят и на приложимите български и европейски стандарти. В зависимост от типа на използваните материали, както и техният тип, размер и конструкция себестойността им е различна. Амортизацията и срокът им на годност се определя в зависимост от приетия полезен живот на активите в счетоводна политика от дружеството. В конкретния случай КЕВР няма отношение към посочения от „Електроразпределение Север“ АД 30-годишен срок на амортизация.

По отношение на определения процент от „Електроразпределение Север“ АД, в размер на 17% от средноаритметичната амортизация на шахтово отделение, Комисията Ви информира, че при утвърждаване на размера на разходите за амортизации на активите, пряко свързани с регулираната дейност на дружеството и утвърждаване на регулаторната база на активите, КЕВР взима предвид активите на електроразпределителната мрежа в цялост.

В обобщение на Въпрос 1 и Въпрос 2, за текущия три годишен регулаторен период с начало 01.07.2018 г., към момента в заявленията си за утвърждаване на цени „Електроразпределение Север“ АД не е представяло данни и анализи в КЕВР за процент от средноаритметичната амортизация на стълб и шахтово съоръжение, който следва да се покрие от операторите на ЕСМ.

Следва да се има предвид, че с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г., Комисията е утвърдила цени за пети регулаторен период, в които са признати:

- пълен размер на разходите за амортизации на съществуващи активи, без годишни амортизационни отчисления на безвъзмездно придобитите активи
- пълен размер на заявените инвестиции за регулаторният период;
- норма на възвръщаемост на капитала в размер на 6,67 %.

В тази връзка, разходите за амортизации и възвръщаемостта (като функция на извършените инвестиции и определената норма на възвращаемост на капитала), които се използват за изчисляване на разходите за предоставяне на услугите за достъп до и съвместно ползване на физическа инфраструктура по Методиката, не би следвало да се включват, предвид, че същите са включени и утвърдени с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР.

3. Описаният начин и процент на определяне ползваемата част от физическата инфраструктура за оператори на ЕСМ по т. II. 3. от писмото на ЕРП СЕВЕР.

Правомощията на КЕВР са изчерпателно изброени в чл. 21 от Закона за енергетиката (ЗЕ), сред които са регулиране на цените, изброени в чл. 30 от този закон, включително цените на предоставяни на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност. Всички останали дейности, които не са свързани с лицензионната дейност, се осъществяват по цени, които се формират свободно от операторите на електроразпределителните мрежи. В обобщение на горното, КЕВР има правомощие да

регулира единствено цените, посочени в ЗЕ и не би могла да извършва проверка за съответствие с „Методика за образуване на цените за предоставянето на достъп до и съвместно ползване на физическа инфраструктура“.

III. По отношение на „Методика за определяне на цените за допълнителни услуги по предоставяне на достъп до и съвместно ползване на физическа инфраструктура“ (част от Приложение № 5 „Ценоразпис“ към общите условия):

1. Описаният от ЕРП СЕВЕР в т. III. 1. Начин на изчисляване на цените и включените дейности, представени в таблици от 6 го 9 и включена норма на възвръщаемост.

Правомощията на КЕВР са изчерпателно изброени в чл. 21 от ЗЕ. Всички останали дейности, които се извършват извън лицензионната дейност на електроразпределителните дружества, не са в контрола и правомощията на КЕВР, произтичащи от ЗЕ, съответно Комисията не разполага с правомощия да извършва проверка за съответствие с „Методика за определяне на цените за допълнителни услуги по предоставяне на достъп до и съвместно ползване на физическа инфраструктура“.

Изказвания по т.8.:

Докладва М. Трифонов. На 30.10.2019 г. в КЕВР е постъпило искане от Комисия за регулиране на съобщенията за издаване на становище в изпълнение на процедурата по чл. 81, ал. 4 от Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура. В искането се съдържат няколко основни въпроса, отправени към КЕВР в качеството й на компетентен орган.

1. *Посочените от дружеството разходи на ЕРП СЕВЕР за експлоатация, поддръжка и обновяване (оперативни и капиталови) на стълбовната и тръбната мрежи през периода 2016-2018, признати от секторния регулатор за относими към лицензионната дейност на дружеството, които се покриват от приходи от същата*. Работната група отбелязва, че в разходите на „Електроразпределение Север“ АД за експлоатация, поддръжка и обновяване на стълбовната и тръбната мрежи през посочения период, при утвърждаване на цени за мрежови услуги не са включени разходи от нерегулирана дейност, съгласно разпоредбите на чл. 11, ал. 2 и ал. 3 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия.

2. *Посоченият от ЕРП СЕВЕР в т. II. 1. срок на амортизация на стълб, определен на 25 г., е съобразен с изискванията на КЕВР и определения процент 23,68% от средноаритметичната амортизация, който образува месечната цена на стълб за ползване от ЕСМ.* Работната група отбелязва, че по отношение на определения процент от дружеството в размер на 23,68% от средноаритметичната амортизация на стълб, следва да се има предвид, че при утвърждаване на размера на разходите за амортизации на активите, пряко свързани с регулираната дейност на дружеството и регулаторна база на активите, КЕВР взема предвид активите на електроразпределителната мрежа в цялост и не определя процентно амортизацията.

По отношение на аналогичния въпрос, който касае амортизацията на шахтово съоръжение, определения процент 17% от средноаритметичната амортизация, отговорът на работната група е аналогичен.

3. *Описаният начин и процент на определяне на ползваемата част от физическата инфраструктура на ЕСМ по писмото на ЕРП СЕВЕР*. Работната група отбелязва, че правомощията на КЕВР са изчерпателно изброени в чл. 21 от Закона за енергетиката, според които на регулиране от Комисията подлежат цените, изброени в чл. 30 от този Закона. В тази връзка КЕВР има правомощие да регулира единствено и само цените, посочени в ЗЕ, и не би могла да извършва проверка за съответствие с „Методика за образуване на цените за предоставянето на достъп до и съвместно ползване на физическа инфраструктура“.

По отношение на описаният от ЕРП СЕВЕР начин на изчисляване на цените и

включените дейности и включена норма на възвръщаемост, отговорът е аналогичен.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 83, ал. 4, т. 2 във връзка с чл. 81, ал. 4 от ЗЕСМФИ, работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме проект на становище до КРС.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 83, ал. 4, т. 2 във връзка с чл. 81, ал. 4 от ЗЕСМФИ, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно искане за издаване на становище с вх. Е-04-36-5/30.10.2019 г.;

2. Приема проект на становище до КРС, както следва:

СТАНОВИЩЕ

на Комисията за енергийно и водно регулиране

Относно: *Искане на Комисията за регулиране на съобщенията с вх. № Е-04-36-5/30.10.2019 г.*

На 30.10.2019 г. в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с горепосочения номер от Комисия за регулиране на съобщенията (КРС) за издаване на становище в изпълнение на процедурата по чл. 81, ал. 4 от Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура (ЗЕСМФИ). Съгласно цитираната разпоредба, при решаване на спор, свързан с физическа инфраструктура, изградена за нуждите на мрежи, различни от електронни съобщителни мрежи, КРС приема решение в съответствие с обвързващо за нея становище на компетентните органи, които имат правомощия по регулиране и контрол на основната дейност на мрежовите оператори, свързана с обществено ползване и/или доставка на услугите съгласно §1, т. 3, букви „а“ и „б“ от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕСМФИ. КРС счита, че в конкретния случай по смисъла на чл. 81, ал. 4 от ЗЕСМФИ компетентен орган по регулиране и контрол на основната дейност на „Електроразпределение Север“ АД, свързана с обществено ползване и/или доставка на услугата „разпределение на електрическа енергия“ (услуга по §1, т. 3, б. „бб“ от ДР на ЗЕСМФИ), е КЕВР. В тази връзка, Комисията изразява следното становище по поставените въпроси:

I. По отношение на Общи въпроси и информация:

1. Посочените от ЕРП СЕВЕР в т. I. 4. разходи на ЕРП СЕВЕР за експлоатация, поддръжка и обновяване (OPEX – оперативни и CAPEX – разходи за зает капитал) на стълбовната и тръбната мрежи през периода 2016-2018, признати от секторния регулатор за относими към лицензионната дейност на дружеството, които се покриват от приходи от същата.

В разходите на „Електроразпределение Север“ АД за експлоатация, поддръжка и обновяване на стълбовната и тръбната мрежи през периода 2016 г. – 2018 г., при утвърждаване на цени за мрежови услуги не са включени разходи от нерегулирана дейност, съгласно разпоредбите на чл. 11, ал. 2 и ал. 3 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ). Със заявленията си за утвърждаване на цени електроразпределителните дружества предоставят на КЕВР информация под формата на регулаторна Справка № 1А „Резултати (от дейността) за

базисната година съгласно одитиран годишен финансов отчет“, разделени на приходи и разходи от регулирана дейност и приходи и разходи от нерегулирана дейност съгласно чл. 11, ал. 2 от НРЦЕЕ. Отделно, „Електроразпределение Север“ АД е посочило приходите си от допълнителни услуги, включително и от наем на стълбове и достъп до тръбна мрежа.

II. По отношение на „Методика за образуване на цените за предоставянето на достъп до и съвместно ползване на физическа инфраструктура“ (част от Приложение № 5 „Ценоразпис“ към общите условия):

1. Посоченият от ЕРП СЕВЕР в т. II. 1. срок на амортизация на стълб, определен на 25 г., е съобразен с изискванията на КЕВР и определения процент 23,68% от средноаритметичната амортизация, който образува месечната цена на стълб за ползване от ЕСМ.

Стълбовете, които се използват за изграждане на електроразпределителна мрежа и прилежащата й инфраструктура, се проектират, изграждат и въвеждат в експлоатация съгласно изискванията на действащото законодателство, като следва да отговарят и на приложимите български и европейски стандарти. В зависимост от техния тип, себестойността на стълбовете е различна. Амортизацията и срокът им на годност се определя в зависимост от приетия полезен живот на активите в счетоводна политика от дружеството. В конкретния случай КЕВР няма отношение към посочения от „Електроразпределение Север“ АД 25-годишен срок на амортизация.

По отношение на определения процент от „Електроразпределение Север“ АД, в размер на 23,68% от средноаритметичната амортизация на стълб, следва да се има предвид, че при утвърждаване на размера на разходите за амортизации на активите, пряко свързани с регулираната дейност на дружеството и регулаторна база на активите, КЕВР взема предвид активите на електроразпределителната мрежа в цялост.

2. Посоченият от ЕРП СЕВЕР в т. II. 1. срок на амортизация на шахтово съоръжение, определен на 30 г., е съобразен с изискванията на КЕВР и определения процент 17% от средноаритметичната амортизация, който образува месечната цена на 1 л.м./мес. за ползване на ЕСМ.

Шахтовите съоръжения се проектират, изграждат и въвеждат в експлоатация съгласно изискванията на действащото законодателство, като следва да отговарят и на приложимите български и европейски стандарти. В зависимост от типа на използваните материали, както и техният тип, размер и конструкция себестойността им е различна. Амортизацията и срокът им на годност се определя в зависимост от приетия полезен живот на активите в счетоводна политика от дружеството. В конкретния случай КЕВР няма отношение към посочения от „Електроразпределение Север“ АД 30-годишен срок на амортизация.

По отношение на определения процент от „Електроразпределение Север“ АД, в размер на 17% от средноаритметичната амортизация на шахтово отделение, Комисията Ви информира, че при утвърждаване на размера на разходите за амортизации на активите, пряко свързани с регулираната дейност на дружеството и утвърждаване на регулаторната база на активите, КЕВР взима предвид активите на електроразпределителната мрежа в цялост.

В обобщение на Въпрос 1 и Въпрос 2, за текущия три годишен регулаторен период с начало 01.07.2018 г., към момента в заявленията си за утвърждаване на цени „Електроразпределение Север“ АД не е представяло данни и анализи в КЕВР за процент от средноаритметичната амортизация на стълб и шахтово съоръжение, който следва да се покрие от операторите на ЕСМ.

Следва да се има предвид, че с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г., Комисията е утвърдила цени за пети регулаторен период, в които са признати:

- пълен размер на разходите за амортизации на съществуващи активи, без годишни амортизационни отчисления на безвъзмездно придобитите активи

- пълен размер на заявените инвестиции за регулаторният период;

- норма на възвръщаемост на капитала в размер на 6,67 %.

В тази връзка, разходите за амортизации и възвръщаемостта (като функция на извършените инвестиции и определената норма на възвращаемост на капитала), които се използват за изчисляване на разходите за предоставяне на услугите за достъп до и съвместно ползване на физическа инфраструктура по Методиката, не би следвало да се включват, предвид, че същите са включени и утвърдени с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР.

3. Описаният начин и процент на определяне ползваемата част от физическата инфраструктура за оператори на ЕСМ по т. II. 3. от писмото на ЕРП СЕВЕР.

Правомощията на КЕВР са изчерпателно изброени в чл. 21 от Закона за енергетиката (ЗЕ), сред които са регулиране на цените, изброени в чл. 30 от този закон, включително цените на предоставяни на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност. Всички останали дейности, които не са свързани с лицензионната дейност, се осъществяват по цени, които се формират свободно от операторите на електроразпределителните мрежи. В обобщение на горното, КЕВР има правомощие да регулира единствено цените, посочени в ЗЕ и не би могла да извършва проверка за съответствие с „Методика за образуване на цените за предоставянето на достъп до и съвместно ползване на физическа инфраструктура“.

III. По отношение на „Методика за определяне на цените за допълнителни услуги по предоставяне на достъп до и съвместно ползване на физическа инфраструктура“ (част от Приложение № 5 „Ценоразпис“ към общите условия):

1. Описаният от ЕРП СЕВЕР в т. III. 1. Начин на изчисляване на цените и включените дейности, представени в таблици от 6 го 9 и включена норма на възвръщаемост.

Правомощията на КЕВР са изчерпателно изброени в чл. 21 от ЗЕ. Всички останали дейности, които се извършват извън лицензионната дейност на електроразпределителните дружества, не са в контрола и правомощията на КЕВР, произтичащи от ЗЕ, съответно Комисията не разполага с правомощия да извършва проверка за съответствие с „Методика за определяне на цените за допълнителни услуги по предоставяне на достъп до и съвместно ползване на физическа инфраструктура“.

Горното становище е прието от Комисията за енергийно и водно регулиране на основание чл. 83, ал. 4, т. 2 във връзка с чл. 81, ал. 4 от ЗЕСМФИ с решение по Протокол № 230 от 18.12.2019 г., т. 8.

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

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

А. Йорданов излезе от залата.

По т.9. 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; „Юлико-**

Евротрейд" ЕООД; „Димитър Маджаров-2" ЕООД; „Овердрайв" АД; „Овергаз Мрежи" ЕАД; „Алт Ко" АД; „Топлофикация-Разград" АД; „Топлофикация-ВТ" АД; „Белла България" АД; ЧЗП „Румяна Величкова"; „Декотекс" АД; „Оранжерии Гимел" АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел" АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II" ЕООД; „Оранжерии – Петров дол" ООД; „Инертстрой-Калето" АД; „Енергиен център ЗЕБРА" ЕООД; „Топлофикация-Враца" ЕАД – ТЕЦ „Градска"; „Топлофикация-Враца" ЕАД – ОЦ „Младост"; „Топлофикация-Бургас" ЕАД; „Веолия Енерджи Варна" ЕАД; „Когрийн" ООД; „Топлофикация-Габрово" ЕАД; „Топлофикация-Перник" АД; „Топлофикация-Плевен" ЕАД; „Топлофикация София" ЕАД – ТЕЦ „София"; „Топлофикация София" ЕАД – ТЕЦ „София-изток"; „ЕВН България Топлофикация" ЕАД; „Брикел" ЕАД; „Топлофикация-Сливен" ЕАД; „Топлофикация Русе" ЕАД; „ТЕЦ – Бобов дол" ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-866 от 13.12.2019 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. ДВ бр. 79 от 08.10.2019 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия", произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

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

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и 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. 163б от ЗЕ сертификатът за произход е **електронен документ**, който се издава **за 1 MWh** електрическа енергия на производител за **нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата** и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне.

Сертификатът съдържа:

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

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

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

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

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

комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

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

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

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

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

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

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Правилник за дейността на

Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със **Заповед № З-Е-94 от 20.05.2019 г.** на Председателя на КЕВР, е сформирана **работна група**, която да проучва данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

С настоящия доклад се разглеждат заявления, обхващащи периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.** и отговарящи на изискванията за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени в КЕВР на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., разделени според двата основни вида на справките по чл. 4, ал. 5 от същата наредба, отнасящи се за: 1) двигатели с вътрешно горене (**ДВГ**) или с газови турбини (**ГТ**); 2) турбогенератори (**ТГ**) или комбинирани парогазови цикли (**КПГЦ**). Цитираните разпоредби в ЗЕ, влизащи в сила за произведената електрическа енергия след 01.07.2017 г., налагат да има ново разделение по отношение на това на кои производители, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство (ВЕКП), е определено (от решението на комисията за определяне на преференциални цени) **да бъде изкупувана от общественият доставчик (ОД) и/или крайните снабдители (КС),** съгласно реда по чл. 162, ал. 1, и съответно кои производители **да бъдат компенсирани от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“,** съгласно реда по чл. 162а.

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

• С ИЗКУПУВАНЕ ОТ ОД И/ИЛИ КС ПО ЧЛ. 162, АЛ. 1 ОТ ЗЕ (ПОД 1 MW):
– Производители със справки за ДВГ/ГТ:
1. „МБАЛ – Търговище“ АД;
2. „Юлико-Евротрейд” ЕООД;
3. „Димитър Маджаров-2” ЕООД;
4. „Овердрайв” АД;
5. „Овергаз Мрежи“ ЕАД;

• С КОМПЕНСИРАНЕ ОТ ФСЕС ПО ЧЛ. 162а ОТ ЗЕ (1 MW И НАД 1 MW):
– Производители със справки за ДВГ/ГТ:
6. „Алт Ко” АД;
7. „Топлофикация-Разград” АД;
8. „Топлофикация-ВТ” АД;
9. „Белла България“ АД;
10. ЧЗП „Румяна Величкова”;
11. „Декотекс” АД;
12. „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка;
13. „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка;
14. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
15. „Оранжерии-Петров дол“ ООД;
16. „Инертстрой-Калето“ АД;
17. „Енергиен център ЗЕБРА“ ЕООД;
18. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ТЕЦ „Градска“;

19. „Топлофикация-Враца” ЕАД – ОЦ „Младост“;
20. „Топлофикация-Бургас” ЕАД;
21. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
22. „Когрийн“ ООД;
– **Производители със справки за ТГ/КПГЦ**:
23. „Топлофикация-Габрово” ЕАД;
24. „Топлофикация-Перник” АД;
25. „Топлофикация-Плевен” ЕАД;
26. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“;
27. „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“;
28. „ЕВН България Топлофикация” ЕАД;
29. „Брикел” ЕАД;
30. „Топлофикация-Сливен” ЕАД;
31. „Топлофикация Русе” ЕАД;
32. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

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

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

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

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

1. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-3 от 10.12.2019 г**., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **7,100 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,759 MWh**;

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

- ЕРМ: **7 бр.**;

- ОБЩО: **7 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За „Енерго-Про Продажби“ АД: **7 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	13.01.2009
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 367 kJ/nm^3
Средна месечна температура	11,6°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,69%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	86,82%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	21,41%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	7,100	няма	7,100	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **12,031 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	39,000	39,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	19,131	**19,131**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66,959	66,959	–	–

• Потребената топлинна енергия е: **39,000 MWh**.

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

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

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

19,131 MWh – 12,031 MWh = **7,100 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19,131 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **19,131 MWh**;

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

7,100 MWh.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	8,577	0	няма	няма	няма	няма	8,577	8,759	8	0,759
11/2019	7,100	0	няма	няма	няма	няма	7,100	7,859	7	0,859

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „МБАЛ – Търговище“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**,** тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец ноември 2019 г. са в размер на **7 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „МБАЛ – Търговище“ АД за централа ТЕЦ „МБАЛ–Търговище“, гр. Търговище, да бъдат издадени 7 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „Енерго-Про Продажби“ АД да бъдат прехвърлени 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

2. „Юлико-Евротрейд“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-10 от 11.12.2019 г**. в КЕВР, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ТЕЦ „Стамболийски“, за периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **207,413 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,530 MWh** *(дробният остатък от предходния период е **0,402 MWh**)*;

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

- ЕРМ: **207,413 бр.** *(на това място е предвидено да се запише цяло число)*;

- ОБЩО: няма записан бр.;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: **207 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	11.02.2002 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 351 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,8ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,77%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	82,43%
Изискване за ΔF	>0,00%
Постигнат резултат за ΔF	22,56%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на	Собственост на	Директни електропроводи

		ЕСО	ЕРП	по чл. 119, ал. 2
MWh	207,413	няма	207,413	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **26,287 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	293,000	293,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	233,700	**233,700**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	638,990	638,990	–	–

• Потребена топлинна енергия: **293,000 MWh**.

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

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

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

233,700 MWh – 26,287 MWh = **207,413 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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 **233,700 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 **233,700 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **207,413 MWh**.

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

таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
05/2019	9,783	0	няма	няма	няма	няма	9,783	10,402	10	0,402
11/2019	207,413	0	няма	няма	няма	няма	207,413	207,815	207	0,815

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 05/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**,** тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец ноември 2019 г. са в размер на **207 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Юлико-Евротрейд“ ЕООД, за производствена централа ТЕЦ „Стамболийски“, гр. Стамболийски, да бъдат издадени 207 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 207 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г

3. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление с вх. **№ Е-ЗСК-27 от 12.12.2019 г**., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.,** отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): предназначена за „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД **36,278 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,254 MWh***;*

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

- ЕРМ: „Електроразпределение Юг“ ЕАД EVNгруп **36 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ЕРМ „ЕВН Електроснабдяване“ ЕАД: **36 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност 0,835 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,968 MW_t;

– електрическа ефективност 39%;

– топлинна ефективност 47%;

– обща ефективност 86%;

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на 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	34 367 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,8^{o}C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	45,58%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	84,02%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	25,77%

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

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

MWh	36,278	няма	36,278	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **259,322** MWh;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	354,720	354,720	–	–
Електрическа енергия	MWh	295,600	**295,600**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	774,031	774,031	–	–

• Потребена топлинна енергия: **354,720 MWh** (в т.ч. от $Q_{ппк}$ = 167,000 MWh).

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

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

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

295,600 MWh – 259,322 MWh = **36,278 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **295,600 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **295,600 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **36,278 MWh**;

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

таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	26,264	0	няма	няма	няма	няма	26,264	27,254	27	0,254
11/2019	36,278	0	няма	няма	няма	няма	36,278	36,532	36	0,532

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**,** тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец ноември 2019 г. са в размер на **36 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Димитър Маджаров-2“ ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, да бъдат издадени 36 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да бъдат прехвърлени 36 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

4. „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 12.12.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“ за периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **92,540 MWh**;

– Натрупани дробни остатъци под 1 MWh от предходен период на производство, в който централата е имала произведена високоефективна комбинирана електрическа

енергия по съответните мрежи, както следва:

- ЕРМ: **0,161 MWh**

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

- ЕРМ: **92 бр.**

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **92 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

• Когенераторът е със следните параметри:

– номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,165 MW_t;

– електрическа ефективност 37,10%;

– топлинна ефективност 48,40%;

– обща ефективност 85,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на 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	34 363 kJ/nm^3
Средна месечна температура	9,6^{o}C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,36%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	78,72%
Изискване за ΔF	>0,00%
Постигнат резултат за ΔF	16,33%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	92,540	няма	92,540	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на

електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = 35,574 MWh;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	172,954	172,954	–	–
Електрическа енергия	MWh	128,114	**128,114**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	382,444	382,444	–	–

• Потребена топлинна енергия: **172,954 MWh**.

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

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

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

128,114 MWh – 35,574 MWh = **92,540 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **128,114 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-2 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **128,114 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **92,540 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За	Нетна	Дял	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	81,327	0	няма	няма	няма	няма	81,327	82,161	82	0,161
11/2019	92,540	0	няма	няма	няма	няма	92,540	92,701	92	0,701

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овердрайв“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**,** тъй като дружеството е с обща инсталирана електрическа мощност под 1 MW – за месец ноември 2019 г. са в размер на **92 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овердрайв“ АД, гр. София за производствена централа ТЕЦ „Овердрайв Автотунинг център“, гр. София, да бъдат издадени 92 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 92 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

5. „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 11.12.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **53,770 MWh;**

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

- ЕРМ: **„0,813 + 53,770 = 54,583 MWh“** *(Остатъкът от месец октомври е **0,813 MWh,** цитираният метод на представяне на дробен остатък от предходен период е некоректен. В таблица „Издаване на сертификати“, в графа „Дробен остатък за*

следващ период“ ясно е посочена съответната стойност.);

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

- ЕРМ: **54 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За „ЧЕЗ Електро България“ АД: **54 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– номинална електрическа мощност 0,170 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,212 MW_t;

– електрическа ефективност 36,80%;

– топлинна ефективност 50,70%;

– обща ефективност 87,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	23.12.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 501 kJ/nm^3
Средна месечна температура	9,6ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,94%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	84,88%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	22,10%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	53,770	няма	53,770	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ = **4,903 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0,055 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	90,400	90,400	–	–
Електрическа енергия	MWh	58,673	**58,673**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	175,629	175,629	–	–

• Потребена топлинна енергия: **60,755 MWh**.

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

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

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

58,673 MWh – 4,903 MWh = **53,770 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **58,673 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталация с по-малка инсталирана мощност от 1 MW е необходимо само да има спестяване без изискване към процента на спестеното гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **58,673 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **53,770 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна	Подаде-ната	Издаде-ни	Дробен остатък	Подадена нетна ЕЕ	Подаде-ната	Издаде-ни	Дробен остатък за

		НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	плюс дробен остатък от минал период	серти-фикати	за следващ период	от ВЕКП по ЕРМ	плюс дробен остатък от минал период	серти-фикати	следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	51,876	0	няма	няма	няма	няма	51,876	52,813	52	0,813
11/2019	53,770	0	няма	няма	няма	няма	53,770	54,583	54	0,583

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Овергаз Мрежи“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа**, вследствие на което те се прехвърлят за изкупуване от крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ**,** тъй като дружеството е с обща електрическа инсталирана мощност под 1 MW – за месец ноември 2019 г. са в размер на **54 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъдат издадени 54 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на крайния снабдител „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат прехвърлени 54 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

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

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ДВГ/ГТ:

6. „Алт Ко“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. **№ Е-ЗСК-1 от 11.12.2019 г**., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжерии Кресна“ за периода на издаване на сертификати **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.,** отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **711,258 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,836 MWh**;

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

- ЕРМ: **712 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **712 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

Параметрите на инсталацията (двигателя) са:

– Номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;

– Обща топлинна мощност на топлообменниците 1,820 MW_t;

– Електрическа ефективност 43,4%;

– Топлинна ефективност 42,8%;

– Обща ефективност 86,2%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	12.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 367 kJ/nm^3
Средна месечна температура	12,8°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	46,72%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	86,40%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	28,14%

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

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

MWh	711,285	няма	711,285	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **35,215 MWh;**

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 3,000 MWh;

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	791,260	791,260	–	–
Електрическа енергия	MWh	746,500	**746,500**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1779,890	1779,890	–	–

• Потребената топлинна енергия е: **791,260 MWh**.

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

• Двустранният протокол за търговско мерене на електрическа енергия (ЕЕ) за месец ноември 2019 г. представя количество от 711,258 MWh общо произведена ЕЕ, нанесената стойност в справката (по чл. 4, ал. 5) за изнесена извън площадката на ТЕЦ ЕЕ по показания на електромер е 711,285 MWh.

След извършените корекции са получени следните резултати:

• Количества електрическа енергия на изхода по електромер:

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	711,258	няма	711,258	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **35,242 MWh;**

– закупена ЕЕ за ТЕЦ = 3,000 MWh;

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

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

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

746,500 MWh – 35,242 MWh = **711,258 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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 **746,500 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **746,500 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **711,258 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	143,451	0	няма	няма	няма	няма	143,451	143,836	143	0,836
11/2019	711,258	0	няма	няма	няма	няма	711,258	712,094	712	0,094

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „АЛТ КО“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **712 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „АЛТ КО“ АД, гр. София, за производствена централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъдат издадени 712 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 712 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

7. „Топлофикация – Разград” АД

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

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-4 от 09.12.2019 г**., с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Разград“ за периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1234,003 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,024 MWh**;

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

- ЕРМ: **1234 бр.**;

- ОБЩО: **1234 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **1234 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип BHKW 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	34 472 kJ/nm^3
Средна месечна температура	11,4ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,05%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	77,32%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	18,29%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1234,003	няма	1234,003	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **111,997 MWh**;

– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 14,227 MWh;

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

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

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

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

Показатели за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1301,000	1301,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1346,000	**1346,000**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3423,605	3423,605	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1336,934 MWh**. (в т.ч. от $Q_{вк}$ = 821 MWh).

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

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

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

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

1346,000 MWh – 111,997 MWh = **1234,003 MWh** – отговаря на цялата $Е_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1346,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1346,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1234,003 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	637,616	0	няма	няма	няма	няма	637,616	638,024	638	0,024
11/2019	1234,003	0	няма	няма	няма	няма	1234,003	1234,027	1234	0,027

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Разград” АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **1234 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Разград” АД, за централа „Разград“, гр. Разград, да бъдат издадени 1234 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1234 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

<u>8. „Топлофикация-ВТ“ АД</u>

„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 **12.12.2019 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1893,027 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,908 MWh**;

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

- ЕРМ: **1983 бр.**; *Допусната е техническа грешка- сертификатите са 1893 бр.;*

- ОБЩО: **1983 бр.**; *Допусната е техническа грешка- сертификатите са 1893 бр.;*

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **1983 бр.** *Допусната е техническа грешка- сертификатите са 1893 бр.;*

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;

– електрическа ефективност 40,1%;

– топлинна ефективност 41,1%;
– обща ефективност 81,2%.
• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 489 kJ/nm^3
Средна месечна температура	12,0^{o}C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,30%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	75,21%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	14,05%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1893,027	няма	1893,027	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **114,441 MWh**;
– закупено количество ЕЕ за ТЕЦ = 6,660 MWh;
• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към мрежата експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV – **0,851 отговаря** на Регламента;
• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2216,568	2216,568	–	–
Електрическа енергия	MWh	2007,468	**2007,468**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5616,134	5616,134	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1531,186 MWh**. В т.ч. $Q_{ппк}$ = 488 MWh

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

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

2007,468 MWh – 114,441 MWh = **1893,027 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2007,468 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2007,468 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1893,027 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	1952,432	0	няма	няма	няма	няма	1952,432	1952,908	1952	0,908
11/2019	1893,027	0	няма	няма	няма	няма	1893,027	1893,935	1893	0,935

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-ВТ“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **1893 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1893 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1893 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

9. „Белла България“ АД

„Белла България“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица) , община Столична, район Слатина, гр. София 1113, бул. „Цариградско шосе“ № 101, ет. 8, с **ЕИК 115141090**, е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия,

произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-8 от 12.12.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ „Унибел“, находяща се в гр. Ямбол, за периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **618,900 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,273 MWh**;

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

- ЕРМ: **619 бр.**;

- ОБЩО: **619 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **619 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– номинална електрическа мощност 1,05 MW_e;
– обща топлинна мощност на топлообменниците 1,144 MW_t;
– за производство на гореща вода 0,599 MW_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	34 367 kJ/nm^3
Средна месечна температура	12,6ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,06%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,54%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	75,04%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	15,63%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	618,900	няма	618,900	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **37,707 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	689,686	689,686	–	–
Електрическа енергия	MWh	656,607	**656,607**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1794,009	1794,009	–	–

• Потребена топлинна енергия: **350,073 MWh** (в т.ч. от $Q_{ппк}$ = 382,000 MWh);

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

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

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

високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

656,607 MWh – 37,707 MWh = **618,900 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-малка от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **656,607 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **656,607 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **618,900 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	440,622	0	няма	няма	няма	няма	440,622	441,273	441	0,273
11/2019	618,900	0	няма	няма	няма	няма	618,900	619,173	619	0,173

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Белла България“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **619 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Белла България“ АД за централа ТЕЦ „Унибел“, гр. Ямбол, да бъдат издадени 619 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 619 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

10. ЧЗП „Румяна Величкова“

Частен земеделски производител Румяна Величкова (ЧЗП „Румяна Величкова“) със седалище и адрес на управление: град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх.3, ет.5, ап.67, с код по **БУЛСТАТ 131283540**, не е лицензиран по ЗЕ, но се явява производител на

електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Представено е заявление с вх. **№ Е-ЗСК-28 от 09.12.2019 г.**, заедно с приложения към него, за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, **ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“** изградена в землището на с. Трудовец, общ. Ботевград, област София, за периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.,** отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **100,078 MWh**;

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

- ЕРМ: „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **„0,060 +0,078= 0,138 MWh”** *(Остатъкът от месец ноември е **0,061 MWh**, при това цитираният метод на изчисление и представяне на дробен остатък от предходен период е некоректен. В таблица „Издаване на сертификати“, в графа „Дробен остатък за следващ период“ ясно е посочена съответната стойност, която трябва да бъде прибавена към подадената нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ);*

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

- ЕРМ: „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – **„100 MWh“** *(сертификати за произход се представят като **1 MWh отговаря на 1 брой** сертификат, а дробният остатък се прибавя към следващ период)*;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **100 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW_t;
– електрическа ефективност 43,4%;
– топлинна ефективност 42,8%;
– обща ефективност 86,2%;
• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	22.10.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 539 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,32%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	76,62%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	16,49%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	100,078	няма	100,078	няма

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери цитирани в горната таблица:
– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4,922 MWh**
– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;
• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
– подавана към мрежата експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;
– потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV **– 0,851 отговаря** на Регламента;
• Общите показатели за разглеждания периода на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	108,000	108,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	105,000	**105,000**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	278,001	278,001	–	–

• Потребена топлинна енергия: **108,000 MWh**.(в т.ч. $Q_{вк}$ = 0 MWh).

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

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

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

105,000 MWh – 4,922 MWh = **100,078 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	108,000	108,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	105,000	**105,000**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	278,001	278,001	–	–

• Потребена топлинна енергия: **108,000 MWh**.(в т.ч. $Q_{вк}$ = 0 MWh).

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **105,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **105,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **100,078 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	1021,738	0	няма	няма	няма	няма	1021,738	1022,061	1022	0,061
11/2019	100,078	0	няма	няма	няма	няма	100,078	100,139	100	0,139

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на ЧЗП „Румяна Величкова“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **100 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на ЧЗП „Румяна Величкова“, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова“, с. Трудовец, да бъдат издадени 100 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 100 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

11. „Декотекс“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. **№ Е-ЗСК-31 от 13.12.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Декотекс“ АД за периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **29,604 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,034 MWh**;

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

- ЕРМ: **29 бр.**;

- ОБЩО: **29 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **29 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата „Декотекс“ АД е **2,0 MWe**.

• В централата през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип Cummins QSV91G, с искрово запалване и 18 V-образни

цилиндъра. Параметрите на инсталацията са:

– номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e,

– обща топлинна мощност – 2,707 MW_t,

– електрическа ефективност 39,84%;

– топлинна ефективност 53,93%;

– обща ефективност 93,77%

• 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	29.12.2009 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 334 kJ/nm^3
Средна месечна температура	12,5^{o}C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,31%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,03%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	76,70%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	17,43%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	29,604	няма	29,604	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **0,396 MWh**;

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

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

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

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

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

Показатели за инсталация ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	30,432	30,432	–	–
Електрическа енергия	MWh	30,000	**30,000**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	78,787	78,787	–	–

• Потребена топлинна енергия: **30,096 MWh**.

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

Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на

изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата $E_{нето}$:

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

30,000 MWh – 0,396 MWh = **29,604 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **30,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **30,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **29,604 MWh.**

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2018	500,958	0	няма	няма	няма	няма	500,958	501,034	501	0,034
11/2019	29,604	0	няма	няма	няма	няма	29,604	29,638	29	0,638

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Декотекс“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **29 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Декотекс“ АД, гр. Сливен за централата на ТЕЦ „Декотекс“, гр. Сливен, да бъдат издадени 29 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 29 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

12. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжериен комплекс – 500 дка“

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

Дружеството е представило заявление с вх. **№ Е-ЗСК-37 от 09.12.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1392,468 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,856 MWh**;

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

- ЕРМ: **1393 бр.**;

- ОБЩО: **1393 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **1393 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• В производствена централа „Оранжерия 500 дка“ през разглеждания период е била в експлоатация инсталация – ДВГ-1 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:

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

– номинална електрическа мощност 3,044 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,035 MW_t;

– електрическа ефективност 42,30 %;

– топлинна ефективност 42,20%;

– обща ефективност 84,50%;

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

– номинална електрическа мощност 0,900 MWe;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MWt;

– електрическа ефективност 40,91 %;

– топлинна ефективност 44,19 %;

– обща ефективност 85,10%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталацията	ДВГ-1
Вид на инсталацията	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 355 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,1^{o}C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,32%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	77,12%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	17,41%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1392,468	няма	1392,468	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **72,807 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за ДВГ-1 ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**

Полезна топлинна енергия	MWh	1460,943	1460,943	–	–
Електрическа енергия	MWh	1465,275	**1465,275**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3794,220	3794,220	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1460,943 MWh**.

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

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

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

1465,275 MWh – 72,807 MWh = **1392,468 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1465,275 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1465,275 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1392,468 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	1344,018	0	няма	няма	няма	няма	1344,018	1344,856	1344	0,856
11/2019	1392,468	0	няма	няма	няма	няма	1392,468	1393,324	1393	0,324

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД),

които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **1393 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 1393 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1393 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

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

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

Дружеството е представило заявление **вх. № Е-ЗСК-38 от 09.12.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.** от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“,** находяща се в землището на с. Братаница, община Пазарджик, област Пазарджик, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1399,788 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,328 MWh**;

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

- ЕРМ: **1400 бр.**;

- ОБЩО: **1400 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **1400 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия 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 инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г..	д.в.г..
Година на въвеждане в експлоатация	11.12.2012	23.10.2013
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 355 kJ/nm^3	34 355 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,1°C	10,1°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,32%	49,32%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	77,77%	80,17%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	18,64%	20,36%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1399,788	няма	1399,788	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **73,753 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

• Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата, при прилагането

на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

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

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

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

Показатели за ДВГ-1	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1285,047	1285,047	–	–
Електрическа енергия	MWh	1350,055	1350,055	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3388,394	3388,394	–	–

Показатели за ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	125,119	125,119	–	–
Електрическа енергия	MWh	123,486	123,486	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	310,081	310,081	–	–

ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1410,166	1410,166	–	–
Електрическа енергия	MWh	1473,541	**1473,541**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3698,475	3698,475	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1410,166 MWh**.

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

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

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

1473,541 MWh – 73,753 MWh = **1399,788 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1473,541 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1473,541 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1399,788 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решение то за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ до размера на квотата	Подадената плюс дробен остатък от минал период	Издадени серти-фикати за компен-сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	1574,130	0	няма	няма	няма	няма	1574,130	1574,328	1574	0,328
11/2019	1399,788	0	няма	няма	няма	няма	1399,788	1400,116	1400	0,116

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **1400 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 1400 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1400 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

14. „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-44 от 09.12.2019 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“**,** гр. Левски, обл. Плевен, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

които са подадени по съответните мрежи:

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **576,764 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,924 MWh**;

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

- ЕРМ: **577 бр.**;

- ОБЩО: **577 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

– Моля, на основание чл. 10, ал. 1 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., да бъдат ПРЕХВЪРЛЕНИ, като дял от издадените по т. 2.3, следните сертификати за произход:

- За ФСЕС: **577 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **3,044 MW_e**;

• В производствена централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“ през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газо-бутален двигател тип „Jenbacher JMS 620 GS-N.L“, производство на „Jenbacher“, Австрия и електрически генератор „Leroy Somer“ тип SA 54 UI95-4P, 6300 V, 50 Hz, 3800 kVA, cos phi 0,8. Параметрите на инсталацията са:

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2013 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 506 kJ/nm^3
Средна месечна температура	11,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,20%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	77,99%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	18,46%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	576,764	няма	576,764	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = 30,369 MWh;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	605,338	605,338	–	–
Електрическа енергия	MWh	607,133	**607,133**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1554,678	1554,678	–	–

• Потребена топлинна енергия: **605,338 MWh**.

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

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

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

607,133 MWh – 30,369 MWh = **576,764 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **607,133 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **607,133 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **576,764 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	28,105	0	няма	няма	няма	няма	28,105	28,924	28	0,924
11/2019	576,764	0	няма	няма	няма	няма	576,764	577,688	577	0,688

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **577 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Гимел II“ ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски“, гр. Левски, обл. Плевен, да бъдат издадени 577 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 577 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

15. „Оранжерии-Петров дол“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-43 от 13.12.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ) – **1147,570 MWh;**

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

- ЕРМ: **0,822 MWh**;

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

- ЕРМ: **1148 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **1148 бр.**

След прегледа на представената информация, е констатирано следното:

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	30.06.2014
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm^3
Средна месечна температура	12,3^{o}C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,27%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	86,41%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	25,89%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1147,570	няма	1147,570	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **57,379 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1364,200	1364,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	1204,949	**1204,949**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2973,309	2973,309	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1364,200 MWh**.

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

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

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

1204,949 MWh – 57,379 MWh = **1147,570 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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 **1204,949 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 **1204,949 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1147,570 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ

За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	1176,586	0	няма	няма	няма	няма	1176,586	1176,822	1176	0,822
11/2019	1147,570	0	няма	няма	няма	няма	1147,570	1148,392	1148	0,392

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Оранжерии-Петров дол“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **1148 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Оранжерии-Петров дол“ ООД, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, за централа ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“, с. Петров дол, да бъдат издадени 1148 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1148 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

16. „Инертстрой-Калето“ АД

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

Дружеството е представило заявление с вх. **№ Е-ЗСК-46 от 09.12.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.** от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Озирис“, с. Брусен, общ. Мездра, обл. Враца, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1278,878 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,484 MWh**;

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

- ЕРМ: **1279 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **1279 бр.**

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

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

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

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

– номинална електрическа мощност – 2,027 MW_e;

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

– електрическа ефективност 43,40 %;

– топлинна ефективност 42,80 %;

– обща ефективност 86,20 %;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	19.02.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 493 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,3°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,47%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,77%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	21,11%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1278,878	няма	1278,878	няма

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

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

„Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **17,928 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

ОБЩО показатели за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1278,878	1278,878	–	–
Електрическа енергия	MWh	1296,805	**1296,805**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3189,033	3189,033	–	–

• Потребена топлинна енергия: **1278,878 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 електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

1296,805 MWh – 17,928 MWh = **1278,878 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1296,805 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1296,805 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1278,878 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от	Подаде-ната плюс	Издаде-ни серти-	Дробен остатък за	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП	Подаде-ната плюс	Издаде-ни серти-	Дробен остатък за следващ

		при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	ВЕКП по ЕПМ	дробен остатък от минал период	фикати	следващ период	по ЕРМ	дробен остатък от минал период	фикати	период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	870,681	0	няма	няма	няма	няма	870,681	871,484	871	0,484
11/2019	1278,878	0	няма	няма	няма	няма	1278,878	1279,392	1279	0,392

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Инертстрой-Калето“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **1279 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 1279 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1279 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

<u>17. „Енергиен център Зебра“ ЕООД</u>

„Енергиен център Зебра“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Област София (столица), община Столична, гр. Нови Искър, п.код 1280, Промишлена зона 1, с ЕИК 204883234 е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ, обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление с вх. **№ Е-ЗСК-30 от 12.12.2019 г.** с приложения за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.** от производствената централа ТЕЦ „Енергиен център Зебра“, гр. Нови Искър, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **27,798 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,401 MWh**;

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

- ЕРМ: **28 бр.**;

- ОБЩО: **28 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **28 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,570 MW_e**.

• През разглеждания период в ТЕЦ „Енергиен център Зебра“ 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 1570GQMB – производство на „GUMMINS Power Generation (UK) и електрически генератор на същата фирма. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:

– номинална електрическа мощност 1,570 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,268 MW_t;

– електрическа ефективност 36,90%;

– топлинна ефективност 50,94%;

– обща ефективност 87,84%.

• 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	15.02.2010 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 384 kJ/nm^3
Средна месечна температура	9,6ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,66%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	88,30%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	25,21%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	27,798	няма	27,798	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **0,599 MWh**;

– няма закупена ЕЕ за производството = 0 MWh;

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация 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	38,080	38,080	–	–
Електрическа енергия	MWh	28,397	**28,397**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	75,282	75,282	–	–

• Потребена топлинна енергия: **38,080 MWh**

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

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

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

28,397 MWh – 0,599 MWh = **27,798 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **28,397 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **28,397 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **27,798 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период

		би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ		от минал период				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
09/2019	14,401	0	няма	няма	няма	няма	14,401	14,401	14	0,401
11/2019	27,798	0	няма	няма	няма	няма	27,798	28,199	28	0,199

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 09/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Енергиен център Зебра“ ЕООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **28 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Енергиен център Зебра“ ЕООД, за централа ТЕЦ „Енергиен център Зебра“, гр. Нови Искър, да бъдат издадени 28 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 28 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

18. „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 13.12.2019 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3518,299 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,005 MWh**;

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

- ЕРМ: **3518 бр.**;

- ОБЩО: **3518 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **3518 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• През разглеждания период в ТЕЦ „Градска“ 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 инсталаци/ята/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	34 492 kJ/nm^3	34 492 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,35°C	10,35°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,25%	49,25%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	76,97%	79,41%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	16,86%	19,06%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	3518,299	няма	3518,299	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **228,601** MWh;

– закупена ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{закуп.\ за\ произв.}$ = 0,244 MWh

– $E_{сн\ тец}$ = 228,825 MWh.

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

електрическа енергия:

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталации ДВГ-1 и ДВГ-2, 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	1919,000	1919,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1852,200	1852,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4899,597	4899,597	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2023,000	2023,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1894,700	1894,700	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4933,380	4933,380	–	–

ОБЩО показатели за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	3942,000	3942,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	3746,900	**3746,900**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9832,976	9832,976	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3746,000 MWh** в т.ч. Q_{BK} = 2240,579 MWh

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

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

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

3746,900 MWh – 228,601 MWh = **3518,299 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3746,900 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. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **3746,900 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа

енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **3518,299 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	3652,084	0	няма	няма	няма	няма	3652,084	3653,005	3653	0,005
11/2019	3518,299	0	няма	няма	няма	няма	3518,299	3518,304	3518	0,304

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **3518 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъдат издадени 3518 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3518 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

19. „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 13.12.2019 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1240,839 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,448 MWh**;

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

- ЕРМ: **1241 бр.**;

- ОБЩО: **1241 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **1241 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

– номинална електрическа мощност 2,004 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 1,850 MW_t;

– електрическа ефективност 43,50%;

– топлинна ефективност 41,60%;

– обща ефективност 85,10%.

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	16.02.2012 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 514 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,35°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	48,22%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	84,58%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	26,57%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	1240,839	няма	1240,839	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **156,461 MWh**;

– ЕЕ за производство ТЕЦ – $E_{сн\ тец}$ ($E_{сн}$ + $E_{закуп.\ за\ произв.}$) = 156,906 MWh, в т.ч. $E_{закуп.\ за\ произв.}$ = 0,445 MWh.

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

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

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

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

Показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1297,000	1297,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1397,300	**1397,300**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3185,626	3185,626	–	–

• Потребена топлинна енергия: **2747,196 MWh**, в т.ч. $Q_{ВК}$=2 964 MWh

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

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

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

1397,300 MWh – 156,461 MWh = **1240,839 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1397,300 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **1397,300 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1240,839 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	1287,365	0	няма	няма	няма	няма	1287,365	1287,448	1287	0,448
11/2019	1240,839	0	няма	няма	няма	няма	1240,839	1241,287	1241	0,287

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация–Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **1241 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъдат издадени 1241 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1241 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

20. „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 11.12.2019 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **8313,195 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,0,580 MWh**;

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

- ЕПМ: **8313 бр.**;

- ОБЩО: **8313 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **8313 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Повторно е подадена информация, относно настъпилите промени в средствата за търговско измерване на ЕЕ от/към обекта „Топлофикация – Бургас" ЕАД, собственост на „ЕСО" ЕАД:

– отпада изцяло търговското измерване на „ЕСО" ЕАД на електрическа енергия на линия 110 kV от/към „Топлофикация – Бургас" ЕАД

– въведени са в експлоатация 2 броя нови средства за търговско измерване на линии 6,3 kV (Трафо 1 и Трафо 2) от/към обекта, собственост на „ЕСО" ЕАД;

– отпадна търговско измерване по 2 броя от общо 3 броя от уредите, собственост на „ЕСО" ЕАД, за търговско измерване на електрическа енергия от/към „Топлофикация – Бургас" ЕАД на линия 20 kV.

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

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

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

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

– номинална електрическа мощност 3,120 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 3,240 MW_t;

– електрическа ефективност 37,45%;

– топлинна ефективност 45,75%;

– обща ефективност 83,20%.

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

– номинална електрическа мощност 2,800 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;

– електрическа ефективност 37,13%;

– топлинна ефективност 45,03%;

– обща ефективност 82,16%.

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

– номинална електрическа мощност 2,802 MW_e;

– обща топлинна мощност на топлообменниците 2,956 MW_t;

– електрическа ефективност 37,01%;

– топлинна ефективност 44,79%;

– обща ефективност 81,8%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Въвеждане в експлоатация	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007	26.04.2007
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна работна калоричност на горивото	34 367 kJ/nm^3	34 367 kJ/nm^3	34 367 kJ/nm^3	34 367 kJ/nm^3	34 367 kJ/nm^3	34 367 kJ/nm^3
Ср. месечна температура	14,3ºC	14,3ºC	14,3ºC	14,3ºC	14,3ºC	14,3ºC
К.П.Д. за разд. пр-во на ЕЕ	49,05%	49,05%	49,05%	49,05%	49,05%	49,05%
К.П.Д. за разд. пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	81,88%	81,69%	84,46%	82,88%	84,86%	84,47%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	21,95%	21,04%	23,16%	22,14%	22,87%	22,94%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	8313,195	8313,195	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **395,805 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0;

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

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на 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	1737,000	1737,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1661,000	1661,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4149,869	4149,869	–	–

Показатели ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1815,000	1815,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1632,000	1632,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4219,558	4219,558	–	–

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1772,000	1772,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1529,000	1529,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3908,342	3908,342	–	–

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1049,000	1049,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	940,000	940,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2399,993	2399,993	–	–

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1791,000	1791,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1460,000	1460,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3831,053	3831,053	–	–

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1757,000	1757,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1487,000	1487,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3840,600	3840,600	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9921,000	9921,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	8709,000	**8709,000**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	22 349,415	22 349,415	–	–

• Потребена топлинна енергия: **8200,710 MWh**.

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

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

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

8709,000 MWh – 395,805 MWh = **8313,195 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, **е по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8709,000 MWh**;

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

всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **8709,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **8313,195 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	8750,008	0	8750,008	8750,580	8750	0,580	няма	няма	няма	няма
11/2019	8313,195	0	8313,195	8313,775	8313	0,775	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **8313 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, да бъдат издадени 8313 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 8313 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

21. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-26 от 13.12.2019 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязани в

заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **4968,654 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,0,160 MWh**;

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

- ЕРМ: **4968 бр.**;

- ОБЩО: **4968 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **4968 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

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

– номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;

– инсталирана топлинна мощност – 2,419 MW_t;

– електрическа ефективност 42,80 %;

– топлинна ефективност 42,70 %;

– обща ефективност 85,50 %;

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

– номинална електрическа мощност 2,430 MW_e;

– инсталирана топлинна мощност – 2,409 MW_t;

– електрическа ефективност 42,70 %;

– топлинна ефективност 43,10 %;

– обща ефективност 85,80%;

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

– номинална електрическа мощност 1,464 MW_e;

– инсталирана топлинна мощност – 1,574 MW_t;

– електрическа ефективност 40,50%;

– топлинна ефективност 43,5%;

– обща ефективност 84,0%;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5
Вид на инсталациите	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	29.04.2005 г.	29.04.2005 г.	22.04.2009 г.	22.04.2009 г.	01.10.2015
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 359 kJ/nm^3	34 359 kJ/nm^3	34 359 kJ/nm^3	34 359 kJ/nm^3	34 359 kJ/nm^3
Средна месечна температура	14,2ºC	14,2ºC	14,2ºC	14,2ºC	14,2ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,07%	49,07%	49,07%	49,07%	49,07%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,84%	80,96%	84,52%	82,20%	79,22%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	21,60%	21,44%	23,86%	22,48%	19,82%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	4968,654	няма	4968,654	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **216,946 MWh**

– закупена ЕЕ за производство. $E_{закуп.\ за\ произв.}$ = 0,375 MWh.

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации: ДВГ-1, 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**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	1300,000	1300,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	1318,100	1318,100	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3238,734	3238,734	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	350,000	350,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	346,600	346,600	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	860,475	860,475	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинира-на енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1244,800	1244,800	–	–
Електрическа енергия	MWh	1138,200	1138,200	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2819,353	2819,353	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинира-на енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1603,200	1603,200	–	–
Електрическа енергия	MWh	1567,900	1567,900	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3857,960	3857,960	–	–

Показатели за инсталация ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинира-на енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	816,000	816,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	814,800	814,800	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2058,509	2058,509	–	–

ОБЩО показатели за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5314,000	5314,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	5185,600	**5185,600**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	12 835,031	12 835,031	–	–

• Потребена топлинна енергия: **3916,760 MWh**.

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

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

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

5185,600 MWh – 216,946 MWh = **4968,654 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, **е по-голяма от 75 %** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **5185,600 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **5185,600 MWh**;

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

4968,654 MWh.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	3868,287	0	няма	няма	няма	няма	3868,287	3869,160	**3869**	0,160
11/2019	4968,654	0	няма	няма	няма	няма	4968,654	4968,814	**4968**	0,814

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **4968 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за топлофикационна централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъдат издадени 4968 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 4968 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

22. „Когрийн“ ООД

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

Дружеството е представило заявление вх. **№ Е-ЗСК-39 от 09.12.2019 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, за периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **1858,8228 MWh**;

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

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

- ЕПМ: **0,692 MWh**;

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

- ЕПМ: **1859 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **1859 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията на площадката, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **6,666 MW_e;**

• В когенерационната централа на „Когрийн“ ООД през разглеждания период са били в експлоатация две инсталации – ДВГ-1 за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

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

– номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;

– топлинна мощност 3,341 MW_t;

– електрическа ефективност 43,20%;

– топлинна ефективност 43,30%;

– обща ефективност 86,50%.

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ДВГ-2
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	01.09.2012
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 372 kJ/nm^3
Средна месечна температура	11,5°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,10%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	87,67%
Изискване за ΔF	>10,00%
Постигнат резултат за ΔF	26,72%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	1858,823	1858,823	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **142,077 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към мрежата експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели на ДВГ-1 ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	2157,000	2157,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	2000,900	**2000,900**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4742,779	4742,779	–	–

• Потребена топлинна енергия: 2157,000 **MWh**.

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

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

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

2000,900 MWh – 142,077 MWh = **1858,823 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2000,900 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **2000,900 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **1858,823 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	2031,952	0	2031,952	2032,692	2032	0,692	няма	няма	няма	няма
11/2019	1858,823	0	1858,823	1859,515	1859	0,515	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Когрийн“ ООД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са **1859 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Когрийн“ ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъдат издадени 1859 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1859 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

ПРОИЗВОДИТЕЛИ СЪС СПРАВКИ ЗА ТГ/КПГЦ:

23. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД

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

С писмо вх. **№ Е-ЗСК-12 от 09.12.2019 г.** и приложенията към него дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Габрово“ за периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **703,392 MWh**;

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

- ЕРМ: **0,679 MWh**;

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

- ЕРМ: **704 бр.**;
- ОБЩО: **704 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **704 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Габрово“, е **6,0 MW_e;**

• През разглеждания период в централата е била в експлоатация **една инсталация ТГ-3** за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с **парна турбина с противоналягане** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e и се захранва с пара от работилите през този период: котел ЕПГ-8 (на биомаса – 577 раб. ч.); котел ЕПГ-2 (на въглища – 60 раб. ч.);

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.
Година на въвеждане в експлоатация	01.02.1978 г
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на основното гориво	10 305 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	31,39%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	86,13%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	84,98%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	16,22%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	703,392	няма	703,392	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **6,432 MWh**;

– ЕЕ за собствени нужди за производството на ТЕЦ $E_{сн\ тец}$ = 540,207 MWh, в т.ч. закупени количества ЕЕ за производството = 540,207 MWh.

• Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането

на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

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

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

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ТГ-3, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

ОБЩО показатели за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**Електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	6410,000	5193,000	1217,000	–
Електрическа енергия	MWh	709,824	**709,824**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8560,000	6945,923	1614,077	–

• Потребена топлинна енергия: **1741,000 MWh**.

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

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

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

709,824 MWh – 6,432 MWh = **703,392 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-3** (парна турбина с противоналягане) е **по-голяма от 75%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **709,824 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период поотделно за инсталация ТГ-3 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **709,824 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **703,392 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл.	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна (ЕП) мрежа (сертификати Обществен доставчик)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна (ЕР) мрежа (сертификати Краен снабдител)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕП	Подаде-ната плюс дробен остатък	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕР мрежа	Подаде-ната плюс дробен остатък	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период

		119, ал. 2 от ЗЕ	мрежа	от минал период				от минал период		
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2019	943,828	0	няма	няма	няма	няма	943,828	944,679	944	0,679
11/2019	703,392	0	няма	няма	няма	няма	703,392	704,071	704	0,071

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

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 03/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация-Габрово" ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север" АД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система"** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са **704 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Габрово" ЕАД, гр. Габрово, за централа ТЕЦ „Габрово", гр. Габрово, да бъдат издадени 704 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система" да бъдат прехвърлени 704 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

24. „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 11.12.2019 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **18 083,130 MWh**;

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **3014,858 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,071 MWh**;

- ЕРМ: **0,099 MWh**;

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

- ЕПМ: **18 083 бр.**;
- ЕРМ: **3014 бр.**;
- ОБЩО: **21 097 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **21 097 бр**.

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

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	30.08.1966 г.
Вид на основното гориво	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	8347 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,60%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	83,71%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	81,41%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	20,01%

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

Мярка	ВСИЧКО	Собственост на ЕСО	Собственост на ЕРП	Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2
MWh	21 097,988	18 083,130	3014,858	няма

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

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

„Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **5305,532 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 167,593 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за ТГ-5 и ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	77 854,429	76 718,500	1135,929	–
Електрическа енергия	MWh	26 403,520	**26 403,520**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	128 057,499	126 664,746	1392,753	–

• Потребена топлинна енергия: **60 285,930 MWh**.

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

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

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

26 403,520 MWh – 5305,532 MWh = **21 097,988 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **18 083,130 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **3014,858 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България” АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-5** е **по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е определено в размер на **26 403,520 MWh**;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-5, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **26 403,520 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **21 097,988 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ))				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	16 005,175	0	13 631,636	13 632,071	13 632	0,071	2373,539	2374,099	2374	0,099
11/2019	21 097,988	0	18 083,130	18 083,201	18 083	0,201	3014,858	3014,957	3014	0,957

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец октомври 2019 г. са в размер на **18 083 бр.**

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Перник“ АД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България” АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **3014 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **21 097 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, гр. Перник, да бъдат издадени 18 083 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 3014 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 21 097 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

01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

25. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

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

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-13 от 12.12.2019 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **19 755,635 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **4865,041 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,696 MWh**;
- ЕРМ: **0,757 MWh**;

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

- ЕПМ: **19 756 бр.**;
- ЕРМ: **4865 бр.**;
- ОБЩО: **24 621 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **24 621 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи

електрическа енергия по комбиниран начин, е **68,18 MW_e**;

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

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

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ
Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	27.02.2008
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 493 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,7^oC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,37%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ (има наличие на върнат кондензат от 2346 t)	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	83,46%
Изискване за ΔF	≥10,00%%
Постигнат резултат за ΔF	19,87%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	24 620,676	19 755,635	4865,041	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **2208,324 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 19,000 MWh;

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

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ и ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				Топлинна	**Електрическа**

Полезна топлинна енергия	MWh	35 974,000	34 223,000	1751,000	–
Електрическа енергия	MWh	26 829,000	**26 829,000**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	75 099,000	73 153,000	1946,000	–

• Потребена топлинна енергия: **24 952,000 MWh**.

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

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

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

26 829,000 MWh – 2208,324 MWh = **24 620,676 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **19 755,635 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **4865,041 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България” АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КПГЦ **е по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **26 829,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КПГЦ е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **26 829,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **24 620,676 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За	Нетна	Дял	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	22 622,505	0	19 720,424	19 720,696	19 720	0,696	2902,081	2902,757	2902	0,757
11/2019	24 620,676	0	19 755,635	19 756,331	19 756	0,331	4865,041	4865,798	4865	0,798

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **19 756 бр.**

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България” АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **4865 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **24 621 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен“ гр. Плевен, да бъдат издадени 19 756 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 4865 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 24 621 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

26. „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 № И3-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 12.12.2019 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.,**

отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **20 492,967 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **5,173 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,822 MWh**;
- ЕРМ: **0,933 MWh**;

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

- ЕПМ: **20 493 бр.**;
- ЕРМ: **6 бр.**;
- ОБЩО: **20 499 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **20 499 бр.**

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

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

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

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-8/ТГ-8А	ТГ-9
Вид на инсталаци/ята/ите/	турб. с противонал.	турб. с противонал.

Година на въвеждане в експлоатация	22.12.2015 г.	28.08.2015 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 498 kJ/nm^3	34 498 kJ/nm^3
Средна месечна температура	9,6ºC	9,6ºC
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,33%	50,33%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%	90,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	88,55%	88,82%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	11,70%	17,56%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	20 498,140	20 492,967	5,173	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4997,860 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период на инсталации ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9, както и общо за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели заТГ-8/ТГ-8А	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	21 332,551	16 795,251	4537,300	–
Електрическа енергия	MWh	3357,000	3357,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	28 336,506	22 757,949	5578,557	–

Показатели заТГ-9	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	68 651,352	54 052,000	14 599,352	–
Електрическа енергия	MWh	22 139,000	22 139,000	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	103 726,494	85 776,764	17 949,730	–

Показатели ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинирана енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	89 983,903	70 847,251	19 136,652	–
Електрическа енергия	MWh	25 496,000	**25 496,000**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	132 063,001	108 534,713	23 528,287	–

• Потребена топлинна енергия: **80 989,459 MWh** (в т.ч. $Q_{вк}$=8421,000 MWh).

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

несъответствия.

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

• В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ТГ-9, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

25 496,000 MWh – 4997,860 MWh = **20 498,140 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

• Следва, , че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **20 492,967 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **5,173 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България” АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25 496,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период, за всяка от инсталациите ТГ-8/ТГ-8А и ТГ-9 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **25 496,000 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **20 498,140 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период

	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	17 626,903	0	17 622,726	17 622,822	17 622	0,822	4,177	4,933	4	0,933
11/2019	20 498,140	0	20 492,967	20 493,789	20 493	0,789	5,173	6,106	6	0,106

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **20 493 бр.**

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България” АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **6 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **20 499 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъдат издадени 20 493 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 6 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 20 499 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

27. „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 № И3-Л-032 от 10.10.2011 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 28.08.2015 г., изм. с Решение № И4-Л-032 от 22.12.2015 г., изм. с Решение № И7-Л-32 от 28.02.2019 г. за дейността производство на електрическа и топлинна енергия чрез ТЕЦ „София“ и **ТЕЦ „София изток“**.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-15 от 12.12.2019 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **47 804,152 MWh**;

- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **2122,444 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,729 MWh**;

- ЕРМ: **0,248 MWh**;

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

- ЕПМ: **47 804 бр.**;

- ЕРМ: **2122 бр.**;

- ОБЩО: **49 926 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **49 926 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **166,849 MW_e.;**

• В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации – ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Те са, като следва:

– **ТГ-1 – кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

– **ТГ-2 – кондензационна турбина** с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турб.	кондензац. турб.	противонагн. турб.	противонагн. турб.
Година на въвеждане в експлоатация	14.05.1964 г.	16.06.1964 г.	05.02.2019 г.	29.09.1988 г.
Вид на основното гориво	пр. газ	пр. газ	пр. газ	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 497 kJ/nm^3	34 497 kJ/nm^3	34 497 kJ/nm^3	34 497 kJ/nm^3
Средна месечна температура	9,6ºC	9,6ºC	9,6ºC	9,6ºC

К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,40%	50,40%	50,87%	50,40%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,18%	89,21%	91,28%	89,12%
Изискване за $\eta_{общо}$	80,00%	80,00%	≥75,00%	≥75,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,65%	89,68%	83,96%	84,55%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	10,29%	10,44%	10,76%	11,37%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	49 926,596	47 804,152	2122,444	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **9108,269 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

• Общите показатели през разглеждания период за ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5, както и тези за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са записани от дружеството по следния начин:

Показатели за ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	41 939,000	41 939,000	–	–
Електрическа енергия	MWh	17 288,073	17 288,073	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	73 457,162	73 428,162	19,000	–

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	39,875	39,875	–	–
Електрическа енергия	MWh	6,694	6,694	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	51,985	51,929	0,056	–

Показатели за ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	72 520,801	72 520,801	–	–
Електрическа енергия	MWh	27 472,480	27 472,480	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	119 119,437	119 099,437	20,000	–

Показатели за ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	44 149,590	43 635,590	514,000	–
Електрическа енергия	MWh	14 267,618	14 267,618	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	69 023,200	68 481,200	542,000	–

ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа

Полезна топлинна енергия	MWh	158 649,266	158 135,266	514,000	–
Електрическа енергия	MWh	59 034,865	**59 034,865**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	261 651,784	261 070,728	581,056	–

• Потребена топлинна енергия: **129 575,000 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 ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата:

59 034,865 MWh – 9108,269 MWh = **49 926,596 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

• Следва, , че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма невисокоефективна енергия в показанията на електромерите към ЕПМ и ЕРМ, то отчетените по тях количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **47 804,152 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **2122,444 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България” АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-2 поотделно, **е по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на **17 294,767 MWh**;

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-4 и ТГ-5 поотделно, **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на **41 740,098 MWh**;

• Общото количество брутна комбинирана електрическа енергия за централата е в размер на **59 034,865 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво,** за всяка от инсталациите ТГ-1, ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5 поотделно, е **по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **59 034,865 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **49 926,596 MWh**.

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

таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	23 674,789	0	21 627,294	21 627,729	21 627	0,729	2047,495	2048,248	2048	0,248
11/2019	49 926,596	0	47 804,152	47 804,881	47 804	0,881	2122,444	2122,692	2122	0,692

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **47 804 бр.**

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“ за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „ЧЕЗ Разпределение България” АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **2122 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ и по ЕРМ, са в размер на **49 926 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток“, да бъдат издадени 47 804 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 2122 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 49 926 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

28. „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 12.12.2019 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **28 820,668 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,0,235 MWh**;

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

- ЕПМ: **28 820 бр.**;

- ОБЩО: **28 820 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **28 820 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

• В ТЕЦ „Пловдив Север“ през разглеждания период е била произведена комбинирана електрическа енергия от един вид инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия:

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

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

Означаване на инсталаци/ята/ите/	КПГЦ

Вид на инсталаци/ята/ите/	комб. парогазов цикъл
Година на въвеждане в експлоатация	09.12.2011
Вид на основното гориво	пр. газ
Долна раб. калоричност на горивото	34 367 kJ/nm^3
Средна месечна температура	10,82^{o}C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	50,84%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	85,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	96,42%
Изискване за ΔF	≥10,00%%
Постигнат резултат за ΔF	26,47%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	28 820,668	28 820,668	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **910,332 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

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

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

Показатели за КПГЦ и общо за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	29 980,005	29 980,005	–	–
Електрическа енергия	MWh	29 731,000	**29 731,000**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	69 106,797	69 106,797	–	–

• Потребена топлинна енергия: **29 953,000 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 инсталация КПГЦ (№ 1 „Коген“), покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7 от 19.07.2017 г., но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ –т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от $E_{нето}$ на изхода на централата :

29 731,000 MWh – 910,332 MWh = **28 820,668 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **28 820,668 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация КПГЦ (№1 „Коген“) **е по-голяма от 80%** и съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, брутната **комбинирана** електрическа енергия е в размер на **29 731,000 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация КПГЦ (№1 „Коген“) е **по-голяма от 10%** и количеството **брутна електрическа енергия от ВЕКП**, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **29 731,000MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **28 820,668 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	13 560,210	0	13 560,210	13 560,235	13 560	0,235	няма	няма	няма	няма
11/2019	28 820,668	0	28 820,668	28 820,903	28 820	0,903	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец ноември 2019 г. са в размер на **28 820 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север”, да бъдат издадени 28 820 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на

електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 28 820 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

29. „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 11.12.2019 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязани в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **37 974,408 MWh;**

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

- ЕПМ: **0,389 MWh**;

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

- ЕПМ: **37 974 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **37 974 бр.**

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

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

• Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **200 MW_e;**

• През разглеждания период в централата са имали работни часове три от инсталациите за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – **ТГ-1 и**

ТГ-3 – всяка от тях е **кондензационна турбина с два регулируеми пароотбора** и електрически генератор с номинална мощност 50 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталациите	ТГ-1	ТГ-3
Вид на инсталациите	кондензационна турбина	кондензационна турбина
Година на въвеждане в експлоатация	01.12.1960	19.09.1961
Вид на основното гориво	въглища/RDF	въглища/RDF
Долна раб. калоричност на горивото	10 364 kJ/kg	10 364 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	39,37%	39,37%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,01%	81,01%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,57%	80,61%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	23,09%	23,13%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	37 974,408	37 974,408	няма	няма

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **15 917,518 MWh**;

– в т.ч. $E_{собств.потребл.(филиал)}$ = 1918,098 MWh (за Брикетна фабрика);

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

Забележка: Електромерът за търговско мерене е след Брикетна фабрика.

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

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

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталации ТГ-1 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-1	**Мяр-ка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	63 868,000	61 728,000	2140,000	–
Електрическа енергия	MWh	25 282,044	25 282,044	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	110 480,000	107 987,280	2492,720	–

Показатели за инсталация ТГ-3	**Мяр-ка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	71 993,000	69 853,000	2140,000	–
Електрическа енергия	MWh	28 609,882	28 609,882	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	124 638,000	122 145,280	2492,720	–

ОБЩО за централата	**Мяр-ка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	135 861,000	135 581,000	4280,000	–

Електрическа енергия	MWh	53 891,926	**53 891,926**	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	235 118,000	230 132,560	4985,440	–

• Потребена топлинна енергия: **131 130,679 MWh**.

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

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

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

53 891,926 MWh – 15 917,518 MWh = **37 974,408 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма подадена нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ и също така няма произведена невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по електромера на ЕПМ количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **37 974,408 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетените общи енергийни ефективности на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, са **по-големи от 80%** и общото количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **53 891,926** MWh;

• Отчетената икономия на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-1 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер
53 891,926 MWh;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **37 974,408 MWh**;

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ				
За	Нетна	Дял	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по

месец	ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	електропреносна мрежа (ЕПМ)				електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	33 640,200	0	33 640,200	33 640,389	33 640	0,389	няма	няма	няма	няма
11/2019	37 974,408	0	37 974,408	37 974,797	37 974	0,797	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Брикел“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **37 974 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъдат издадени 37 974 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 37 974 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

30. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД

„Топлофикация – Сливен“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Стефан Караджа” № 23, **ЕИК 119004654**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-084-03 от 21.02.2001 г.

Със заявление вх. **№ Е-ЗСК-19 от 13.12.2019 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, като е записало следното:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **9452,476 MWh**;

- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **3083,850 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,984 MWh**;

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,507 MWh**;

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

- ЕПМ: **9453 бр.**;

- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **3039 бр.**;

- ОБЩО: **12 492 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **12 492 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	16.11.1970
Вид на основното гориво	въглища/биомаса/RDF
Долна раб. калоричност на горивото	13 082 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	35,35%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	81,15%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,13%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	28,65%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	12 491,326	9452,476	няма	3038,850

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4584,698 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

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

– подавана към мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД с напрежение 20 kV – **0,935 отговаря** на Регламента;

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

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

Показатели за ТГ-1 и ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	35 227,650	33 733,650	1472,000	–
Електрическа енергия	MWh	17 076,024	**17 076,024**	–	–
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	63 439,693	63 439,693	–	–

• Потребена топлинна енергия: **29 338,000 MWh**.

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

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

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

17 076,024 MWh – 4584,698 MWh = **12 491,326 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$, като под „изход“ се разбира след Брикетна фабрика, тъй като уредът за търговско мерене е там.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ) и електроразпределителната мрежа (ЕРМ). Тъй като в конкретния случай няма произведена невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по електромерите на изхода са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати:

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **9452,476 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **3038,850 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ДЕ (експлоатирана от търговец регистриран в ЕСО ЕАД – „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация ТГ-1 **е по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **17 076,024 MWh**;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **17 076,024 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **12 491,326 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по мрежа на търговец рег. в ЕСО			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	12 217,457	0	9424,242	9424,984	9424	0,984	2793,215	2793,507	2793	0,507
11/2019	12 491,326	0	9452,476	9453,460	9453	0,460	3038,850	3039,357	3039	0,357

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец ноември 2019 г. са в размер на **9453 бр.**

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация – Сливен“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **мрежа на търговец регистриран в ЕСО ЕАД** (експлоатирана от „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **3039 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по двете мрежи, са в размер на **12 492 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъдат издадени 9453 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, също така да бъдат издадени 3039 бр. за количествата подадени по мрежа на търговец регистриран в „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо за двете мрежи 12 492 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

31. „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 11.12.2019 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ) – **15 214,618 MWh**;
- Електроразпределителната мрежа (ЕРМ): **1525,273 MWh**;
- Директни електропроводи (ДЕ) по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **194,303 MWh**;

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

- ЕПМ: **0,151 MWh**;
- ЕРМ: **0,744 MWh**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **0,312 MWh**;

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

- ЕПМ: **15 214 бр.**;
- ЕРМ: **1526 бр.**;
- ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: **194 бр.**;
- ОБЩО: **16 934 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **16 934 бр.**;

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

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

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

• През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация – ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия:

– ТГ-6 е кондензационна турбина с два регулируеми пароотбора и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;

• Данни и постигнати показатели от инсталациите за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-6
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	10.05.1984
Вид на основното гориво	въглища/биомаса
Долна раб. калоричност на горивото	19 368 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	36,29%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	87,05%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,00%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	80,00%
Изискване за ΔF	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	24,34%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	16 934,194	15 214,618	1525,273	194,303

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

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **4234,478 MWh**;

– няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

– подавана към ЕПМ експлоатирана от ЕСО ЕАД с напрежение 6 kV и 110 kV – **0,960** (изчислен) **отговаря** на Регламента;

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

– подавана към мрежите на „Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2“ от ЗЕ – **0,917** (изчислен) **отговаря** на Регламента

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталация ТГ-6, както и общо за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели на ТГ-6 и ОБЩО за централата	**Мяр-ка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	49 329,883	46 403,680	2926,203	–
Електрическа енергия	MWh	21 168,672	**21 168,672**	–	–

Еквивалентна енергия на горивото	MWh	87 867,089	84 465,323	3401,766	–

• Потребена топлинна енергия: **34 392,000 MWh**.

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

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

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

21 168,672 MWh – 4234,478 MWh = **16 934,194 MWh** – отговаря на цялата $E_{нето}$.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ. Тъй като в конкретния случай няма произведена брутна невисокоефективна електрическа енергия, то отчетените по съответните електромери на изхода количества са и точните количества нетна електрическа енергия от ВЕКП за издаването на сертификати::

– ЕПМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **15 214,618 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

– ЕРМ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **1525,273 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕРМ (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

– ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ: цялото измерено количество с този електромер/и/ в размер на **194,303 MWh** – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ДЕ (експлоатирана от търговец регистриран в ЕСО ЕАД – „Юропиен Трейд Оф Енерджи“ АД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6**, е по-малка от 80%** и след съответните изчисления съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е определено в размер общо на **21 168,672 MWh**;

• Отчетена **икономия на използваното гориво,** през разглеждания период за инсталация ТГ-6 поотделно, **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 **21 168,672 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **16 934,194 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикат и	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	19 202,070	0	17 467,194	17 468,151	17 468	0,151	1521,033	1521,744	1521	0,744
11/2019	16 934,194	0	15 214,618	15 214,769	15 214	0,769	1525,273	1526,017	1526	0,017

Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи по чл. 119, ал.2			
Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по директни електропро-води по чл. 119, ал. 2	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
MWh	MWh	бр.	MWh
213,843	214,312	214	0,312
194,303	194,615	194	0,615

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електропреносната мрежа** (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се п**рехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ– за месец ноември 2019 г. са в размер на **15 214 бр.**

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **електроразпределителната мрежа** (експлоатирана от „Електроразпределение Север“ АД), които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **1526 бр.**

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2019 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, следва, че **издадените** сертификати на „Топлофикация Русе“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по **директни електропроводи към търговци и клиенти на електрическа енергия на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ**, които се прехвърлят към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **194 бр.**

• **Общо** издадените сертификати, за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ, ЕРМ и ДЕ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, са в размер на **16 934 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе-Изток“, да бъдат издадени 15 214 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, 1526 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа и 194 бр. подадени по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени общо 16 934 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

32. „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД

„ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с **ЕИК 109513731**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-094-01 от 21.02.2001 г.

С писмо вх. **№ Е-ЗСК-47 от 13.12.2019 г.** и приложенията към него, дружеството е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Бобов дол“ за периода **от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.**, отбелязана в заявлението като:

• ДАННИ ОТНОСНО ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- Електропреносната мрежа (ЕПМ): **9360,777 MWh** от енергиен блок № 2 и енергиен блок № 3, работили в топлофикационен режим**;**

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

- ЕПМ: **0,377 MWh**;

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

- ЕПМ: 9361,154 MWh **– 9361 бр.**;

• ДАННИ ОТНОСНО ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА СЕРТИФИКАТИ ЗА ПРОИЗХОД:

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

- За ФСЕС: **9361 бр.**

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

• Във връзка с изискванията на чл. 163, ал. 2 от ЗЕ и чл. 4, ал. 4, т. 10 и 11 на Наредба № 7 от 19.07.2017 г., дружеството е декларирало, че **не е получавало инвестиционна помощ** за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане. Също така **не е получавало и никакъв друг вид подкрепа**, предоставяна за единица енергия по национална схема за подпомагане.

• ТЕЦ „Бобов дол“ е въглищна кондензационна топлоелектрическа централа. Съществуват изградени 3 бр. идентични енергийни блока (парогенератор, парна турбина, електрически генератор, силов трансформатор). Турбините на инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3 са едновалови тип „К-200-130-6“, с три цилиндъра и едно междинно прегряване на парата, като имат само по един регулируем (V-ти) пароотбор. Електрогенераторите също са еднакви и са тип „ТВВ-200-2А“, всеки с мощност 210 MW_e – т.е. общата инсталирана

електрическа мощност на ТЕЦ „Бобов дол“ е **630 MW_e**, като ТГ-1 е свързан към ЕПМ на 110 kV, а ТГ-2 и ТГ-3 са свързани към ЕПМ на 220 kV;

• В зависимост от кой V-ти пароотбор на съответния турбогенератор е била използвана топлинната енергия за отопление на собствени административни сгради (плюс: мивки за вагони, бани за работници, обработка на слама и пр.) и/или продажба на клиенти, то се смята, че този турбогенератор е работил комбинирано. През разглеждания период са две инсталации – ТГ-2 и ТГ-3 – в топлофикационен режим за **комбинирано производство** на топлинна и електрическа енергия, като: **ТГ-2 е работил 266 раб. ч.** (захранван с пара от ПГ-2 със същите раб. ч.).; **ТГ-3 е работил 567 раб.ч.** (захранван с пара от ПГ-3 със същите раб. ч.). Инсталациите са:

– **ТГ-2 и ТГ-3 – всяка от тях е кондензационна турбина** с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност **210 MW_e;**

• Данни и постигнати показатели от инсталацията за комбинирано производство:

Означаване на инсталаци/ята/ите/	ТГ-2	ТГ-3
Вид на инсталаци/ята/ите/	кондензац. турбина.	кондензац. турбина.
Година на въвеждане в експлоатация	02.10.1974 г.	18.02.1975 г.
Вид на основното гориво	въглища	въглища
Долна раб. калоричност на горивото	9869 kJ/kg	9869 kJ/kg
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	40,57%	40,57%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	88,00%	88,00%
Изискване за $\eta_{общо}$	≥80,01%	≥80,01%
Постигнат резултат за $\eta_{общо}$	35,29%	37,40%
Изискване за ΔF	≥10,00%	≥10,00%
Постигнат резултат за ΔF	16,43%	16,82%

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

Мярка	**ВСИЧКО**	**Собственост на ЕСО**	**Собственост на ЕРП**	**Директни електропроводи по чл. 119, ал. 2**
MWh	107 407,313	107 407,313	няма	няма

<u>Забележка:</u> Към документацията е приложен двустранен протокол за търговско измерване, подписан от „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД и от ЕСО ЕАД, в който е записано, че общата рекапитулация за изнесената електрическа енергия по ЕПМ е в размер на 149 914,212 MWh (149 914 211,7 kWh) от ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-3, като количеството 107 407,313 MWh е само това от ТГ-2 и ТГ-3.

• Количества електрическа енергия, намиращи се между: от една страна, шините на електрогенераторите на инсталациите за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; от друга страна, изходните електромери (към ЕПМ 220 kV):

– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = **16 557,850 MWh**;

– закупени количества ЕЕ за ТЕЦ = 51,707 MWh;

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

– подавана от ТГ-2 и ТГ-3 към ЕПМ с напрежение 220 kV експлоатирана от ЕСО ЕАД – **0,972 отговаря** на Регламента;

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

• Общите показатели, за разглеждания период на инсталациите ТГ-2 и ТГ-3, както и тези на цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори**, са следните:

Показатели за ТГ-2	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**

Полезна топлинна енергия	MWh	7394,900	7394,900	–	–
Електрическа енергия	MWh	27 982,868	**2824,112**	–	25 158,756
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	93 775,152	12 773,419	–	81 001,733

Показатели за ТГ-3	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	21 906,444	21 906,444	–	–
Електрическа енергия	MWh	89 239,469	**8313,495**	–	80 925,974
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	299 056,006	37 775,751	–	261 280,255

ОБЩО за централата	**Мярка**	**Тотална енергия**	**Комбинира-на енергия**	**Некомбинирана енергия**	
				топлинна	**електрическа**
Полезна топлинна енергия	MWh	28 554,070	28 554,070	–	–
Електрическа енергия	MWh	123 965,163	**10 803,829**	–	113 161,334
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	415 356,711	49 199,129	–	366 157,583

• Потребена топлинна енергия: **28 554,000 MWh** (в т.ч. за собствени „социално-битови“ нужди в размер на 23 549,000 MWh и реализирана/продадена в размер на 5005,000 MWh).

• Следва да се има предвид следната забележка, записана в Алгоритъма за 2019 г. на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД:

Забележка: Топлинната енергия, която се използва за отопление на производствените помещения, административна сграда, работнически стол и бани за работниците, намиращи се в електроцентралата ТЕЦ „Бобов дол”, се отчита по монтирания на общия колектор на мрежовата вода топломер тип CF600W, съоръжен с разходомер за гореща вода AFLOWT UF тип UF-510d, общ за трите бойлерни уредби.

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

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

• От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) се вижда, че тя за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е по-голяма от 10% и следователно брутното количество електрическа енергия (ЕЕ) от ВЕКП за централата е равно на общата комбинирана електрическа енергия:

ВЕКП $_{бруто}$ = **10 803,829 MWh**;

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

10 803,829 / 123 965,163 = 0,08715214 (8,72%) **–** дял брутна ЕЕ от ВЕКП;

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

1) 16 557,850 * 0,08715214 = 1443,052 MWh – дял от „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ (всъщност от „Сума на ЕЕ по чл. 162а от ЗЕ“) с показатели за ВЕКП;

2) Следователно ЕЕ от ВЕКП$_{(нето)}$ е:

10 803,829 MWh – 1443,052 MWh = **9360,777 MWh – е нетната ЕЕ от ВЕКП** на изхода на централата.

• Следва, че тази нетна електрическа енергия от ВЕКП, за да бъде превърната в сертификати по 1 MWh съгласно чл. 163б от ЗЕ, трябва да се разпредели пропорционално спрямо измерените по електромер реални количества електрическа енергия, подадени към електропреносната мрежа (ЕПМ), електроразпределителната мрежа (ЕРМ) и по

директните електропроводи по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ , тъй като чл. 162б, ал. 1 от ЗЕ не изключва никоя от мрежите на изхода на централата. В конкретния случай няма подадена електрическа енергия по ЕРМ и ДЕ, и следователно цялата подадена по ЕПМ е:

– ЕПМ: **9360,777 MWh** – количество нетна електрическа енергия от ВЕКП – за издаване на сертификати относно подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по ЕПМ (експлоатирана от ЕСО ЕАД) и прехвърлянето им на ФСЕС съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ;

Изводи:

• Отчетената обща енергийна ефективност на използваното гориво, през разглеждания период за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно**, е по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер общо на **10 803,829 MWh;**

• Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите ТГ-2 и ТГ-3 поотделно, е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ – Наредба № РД-16-267, е в размер на **10 803,829 MWh**;

• Количеството произведена **нетна** електрическа енергия от ВЕКП, изчислено като получено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **9360,777 MWh**.

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

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни-ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж-би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по директни електропроводи на основание чл. 119, ал. 2 от ЗЕ			
			Подаде-на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде-ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде-ни серти-фикати	Дробен остатък за следващ период
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
10/2019	9685,582	0	9685,582	9686,377	9686	0,377	няма	няма	няма	няма
11/2019	9360,777	0	9360,777	9361,154	9361	0,154	няма	няма	няма	няма

• От направената справка за м. 11/2019 г., използваща данните от предходния период (м. 10/2018 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП следва, че издадените сертификати на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД за реално подадената нетна електрическа енергия от ВЕКП по електропреносната мрежа (експлоатирана от ЕСО ЕАД), които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец ноември 2019 г. са в размер на **9361 бр.**

Въз основа на горното предлагаме на „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село, за централа ТЕЦ „Бобов дол“, да бъдат издадени 9361 бр. за количествата подадени по електропреносната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 9361 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 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г.

Изказвания по т.9.:

Докладва Д. Дянков. Получени са 33 бр. заявления за сертификати, от които са издадени на 32 централи, тъй като „Топлофикация Петрич“ ЕАД е в несъстоятелност. Другата причина е, че за дружеството няма издадено решение за цени от 01.07.2019 – 30.06.2020 г. Съгласно чл. 162а на ЗЕ, количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия се компенсират до размера на количествата, определени с решение на Комисията за определяне на преференциална цена. Д. Дянков обясни, че за да не се забавя издаването на сертификати за другите централи, „Топлофикация Петрич“ ЕАД е извадено от списъка. С останалите 32 бр. дружества и централи не е имало проблеми.

Д. Дянков прочете предложението на работната група за решение:

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация Комисията да приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката Комисията да издаде сертификати за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като всеки от тях е под формата на електронен документ за 1 MWh нетно количество електрическа енергия, покриващо изискванията за високоефективно комбинирано производство, измерено на изхода на централа за производство на топлинна и електрическа енергия по комбиниран начин, на следните производители: „МБАЛ – Търговище“ АД; „Юлико-Евротрейд” ЕООД; „Димитър Маджаров-2” ЕООД; „Овердрайв” АД; „Овергаз Мрежи“ ЕАД; „Алт Ко” АД; „Топлофикация-Разград” АД; „Топлофикация-ВТ” АД; „Белла България“ АД; ЧЗП „Румяна Величкова”; „Декотекс” АД; „Оранжерии Гимел“ АД – 500 дка; „Оранжерии Гимел“ АД – 200 дка; „Оранжерии Гимел II“ ЕООД; „Оранжерии – Петров дол“ ООД; „Инертстрой-Калето“ АД; „Енергиен център ЗЕБРА“ ЕООД; „Топлофикация-Враца” ЕАД – ТЕЦ „Градска“; „Топлофикация-Враца” ЕАД – ОЦ „Младост“; „Топлофикация-Бургас” ЕАД; „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД; „Когрийн“ ООД; „Топлофикация-Габрово“ ЕАД; „Топлофикация-Перник” АД; „Топлофикация-Плевен” ЕАД; „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София“; „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София-изток“; „ЕВН България Топлофикация” ЕАД; „Брикел” ЕАД; „Топлофикация-Сливен” ЕАД; „Топлофикация Русе” ЕАД; „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД;

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана в регистъра на електронната страница на Комисията.

Д. Кочков излезе от залата.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закон за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилник за дейността на КЕВР и нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Приема доклада и издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на

електрическа и топлинна енергия през месец НОЕМВРИ 2019 г., както следва:

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

1. На „МБАЛ-Търговище“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, кв. „Запад“, с ЕИК 125501290, за:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“;
– местоположение на централата: община Търговище, гр. Търговище;
– вид на централата: топлофикационна към здравно заведение;
– обща инсталирана електрическа мощност: 0,104 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 39,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 39,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 19,131 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,41%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 86,82%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 13.01.2009 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„Енерго-Про Продажби“ АД – от № ЗСК-З-11-19/000000001
до № ЗСК-З-11-19/000000007.

2. На „Юлико–Евротрейд“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4000, район Централен, ул. „Капитан Райчо“ № 70, с ЕИК 115744408, за:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Стамболийски“;
– местоположение на централата: община Стамболийски, гр. Стамболийски;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 0,495 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 351 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 293,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 293,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 233,700 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,56%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 82,43%;
– 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: 11.02.2002 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-10-11-19/000000001 до № ЗСК-10-11-19/000000207.

3. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Маджаров“;
– местоположение на централата: община Пловдив, гр. Пловдив;
– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 0,835 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 354,720 MWh;
– потребена топлинна енергия: 354,720 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 295,600 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,77%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 84,02%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.03.2007 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – от № ЗСК-27-11-19/000000001 до № ЗСК-27-11-19/000000036.

4. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център“;
– местоположение на централата: община Столична, гр. София;
– вид на централата: топлофикационна към промишлен обект;
– обща инсталирана електрическа мощност: 0,250 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 363 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 172,954 MWh;
– потребена топлинна енергия: 172,954 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 128,114 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ2: 16,33%;
– номинална ефективност на: ДВГ2: 78,72%;
– 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: 20.11.2008 г.; ДВГ1: 20.11.2008 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-11-19/000000001
до № ЗСК-32-11-19/000000092.

5. <u>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</u>:
– 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: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ 34 501 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 90,400 MWh;
– потребена топлинна енергия: 60,755 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 58,673 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 22,10%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 84,88%;
– 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: ДВГ1:23.12.2008 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – няма;
„ЧЕЗ Електро България“ АД – от № ЗСК-32-11-19/000000001
до № ЗСК-32-11-19/000000054.

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

6. <u>На „АЛТ КО“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. Банкя 1320, ул. „Персенк“ № 10, с ЕИК 831268730, за</u>:

– производствена централа/енергиен обект: „ТЕЦ Оранжерии Кресна“;
– местоположение на централата: община Кресна, гр. Кресна;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 791,260 MWh;
– потребена топлинна енергия: 791,260 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 746,500 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 28,14%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 86,40%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 12.02.2008 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-1-11-19/000000001 до № ЗСК-1-11-19/000000712.

7. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Разград“;
– местоположение на централата: община Разград, гр. Разград;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 3,041 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 472 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата 1301,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1336,934 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1346,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,29%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 77,32%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 03.11.2009 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-4-11-19/000000001 до № ЗСК-4-11-19/000001234.

8. <u>На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново</u>

5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:
– производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
– местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 489 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2216,568 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1531,186 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2007,468 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 14,05%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 75,21%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-6-11-19/000000001 до № ЗСК-6-11-19/000001893.

9. 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: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 689,686 MWh;
– потребена топлинна енергия: 350,073 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 656,607 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 15,63%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 75,04%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.12.2008 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС –от № ЗСК-8-11-19/000000001 до № ЗСК-8-11-19/000000619.

10. На ЧЗП „Румяна Величкова“ със седалище и адрес на управление: Република

<u>България, област София, град София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ет. 5, ап. 67, с ЕИК 131283540, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Трудовец“;
– местоположение на централата: землището на с. Трудовец, община Ботевград;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 1,850 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 539 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 108,000 MWh;
– потребена топлинна енергия 108,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 105,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,49%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 76,62%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 22.10.2007 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-28-11-19/000000001 до № ЗСК-28-11-19/000000100.

11. <u>На „Декотекс“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, бул. „Хаджи Димитър“ № 42, с ЕИК 829053852, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: „Декотекс“;
– местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 334 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 30,432 MWh;
– потребена топлинна енергия: 30,096 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 30,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,43%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 76,70%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: 15 % безвъзмездна финансова помощ = 225 000 €, от инвестиционен кредит получен по програма на ЕБРВ с посредник „Райфайзенбанк /България/“ ЕАД;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схема за подпомагане: 15% от инвестиционен кредит в размер на 1 500 000 €;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 29.12.2009 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:

За ФСЕС – от № ЗСК-31-11-19/000000001 до № ЗСК-31-11-19/00000029.

12. <u>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</u>:
– производствена централа / енергиен обект: **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**;
– местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 3,944 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 355 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1460,943 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1460,943 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1465,275 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 17,41%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 77,12%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 11.12.2012 г.; ДВГ2: 12.09.2015 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-11-19/000000001 до № ЗСК-37-11-19/000001393.

13. <u>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</u>:
– производствена централа / енергиен обект: **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**;
– местоположение на централата: землището на с. Братаница, община Пазарджик;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 4,871 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 355 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1410,166 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1410,166 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1473,541 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,64%; ДВГ2: 20,36%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 77,77%; ДВГ2: 80,17%;
– 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: 11.12..2012 г.; ДВГ2: 23.10.2013 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;

– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-37-11-19/000000001 до № ЗСК-37-11-19/000001400.

14. <u>На „Оранжерии–Гимел II“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район „Кремиковци“, ж.к. „Враждебна“, ул. „2-ра“ № 26А, с ЕИК 831915153, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Левски“;
– местоположение на централата: гр. Левски, област Плевен;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 3,044 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 506 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 605,338 MWh;
– потребена топлинна енергия: 605,338 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 607,133 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 18,46%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 77,99%;
– 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: 09.12.2013 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-44-11-19/000000001 до № ЗСК-44-11-19/000000577.

15. <u>На „Оранжерии-Петров дол“ ООД със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Провадия, с. Петров дол 9225, с ЕИК 813208144, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерии-Петров дол“;
– местоположение на централата: с. Петров дол, община Провадия, област Варна;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,0 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1364,200 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1364,200 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1204,949 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,89%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 86,41%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: еднократна финансова помощ в размер на 700 906,23 лв.;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: мярка 121, към ДФ „Земеделие“;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 30.06.2014 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-43-11-19/000000001 до № ЗСК-43-11-19/000001148.

16. <u>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:</u>
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Оранжерия Озирис“;
– местоположение на централата: с. Брусен, община Мездра, област Враца;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,027 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 493 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1278,878 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1278,878 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 1296,805 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,11%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 80,77%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1:19.02.2015 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-46-11-19/000000001 до № ЗСК-46-11-19/000001279.

<u>17. На „Енергиен Център ЗЕБРА“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Област София (столица), община Столична, гр. Нови Искър 1280, Промишлена зона 1, с ЕИК 204883234, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Енергиен център Зебра“;
– местоположение на централата: гр. Нови Искър, Промишлена зона 1;
– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 1,570 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 384 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 38,080 MWh;
– потребена топлинна енергия: 38,080 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 28,397 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 25,21%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 88,30%;
– 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:

ДВГ1:15.02.2010 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-30-11-19/000000001 до № ЗСК-30-11-19/000000028.

18. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: **ТЕЦ „Градска“**;
– местоположение на централата: община Враца, град Враца;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 6,24 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 492 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 3942,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 3746,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 3746,900 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 16,86%; ДВГ2: 19,06%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 76,97%; ДВГ2: 79,41%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 25.11.2005 г.; ДВГ2: 25.11.2005 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-5-11-19/000000001 до № ЗСК-5-11-19/000003518.

19. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: **ОЦ „Младост“**;
– местоположение на централата: община Враца, град Враца;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 2,004 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 514 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1297,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 2747,196 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1397,300 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 26,57 %;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 84,58%
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 16.02.2012 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-40-11-19/000000001 до № ЗСК-40-11-19/000001241.

20. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Бургас;
– местоположение на централата: община Бургас, гр. Бургас;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 17,764 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 9921,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 8200,710 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 8709,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,95%; ДВГ2: 21,04%; ДВГ3: 23,16%; ДВГ4: 22,14%; ДВГ5: 22,87%; ДВГ6: 22,94%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 81,88%; ДВГ2: 81,69%; ДВГ3: 84,46%; ДВГ4: 82,88%; ДВГ5: 84,86%; ДВГ6: 84,47%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1÷ДВГ6: 26.04.2007 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-21-11-19/000000001 до № ЗСК-21-11-19/0000008313.

21. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: Топлофикация-Варна;
– местоположение на централата: община Варна, гр. Варна;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 11,180 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 359 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 5314,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 3916,760 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 5185,600 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ1: 21,60%; ДВГ2: 21,44%; ДВГ3: 23,86%; ДВГ4: 22,48%; ДВГ5: 19,82%;
– номинална ефективност на: ДВГ1: 80,84%; ДВГ2: 80,96%; ДВГ3: 84,52%; ДВГ4: 82,20%; ДВГ5: 79,22%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано

производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1 и ДВГ2: 29.04.2005 г.; ДВГ3 и ДВГ4: 22.04.2009 г.; ДВГ5: 01.10.2015 г.
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-26-11-19/000000001 до № ЗСК-26-11-19/000004968.

22. <u>На „Когрийн“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника“ № 27, с ЕИК 201200529, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Когенерационна централа 6,66 MW“;
– местоположение на централата: гр. Първомай, ул. „Перуника“ № 27;
– вид на централата: топлофикационна към оранжерийни обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 6,666 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 372 kJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 2157,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 2157,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 2000,900 MWh;
– спестена първична енергия от: ДВГ2: 26,72%;
– номинална ефективност на: ДВГ2: 87,67%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 01.09.2012 г.; ДВГ1: 01.09.2012 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-39-11-19/000000001 до № ЗСК-39-11-19/000001859.

23. <u>На „Топлофикация – Габрово“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Габрово, община Габрово, гр. Габрово 5300, ул. „Индустриална“ № 6, с ЕИК 107009273, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Габрово“;
– местоположение на централата: община Габрово, гр. Габрово;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 6,0 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: биомаса – 10 305 кJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 5193,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 1741,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 709,824 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ3: 16,22%;
– номинална ефективност на: ТГ3: 84,98%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 01.02.1978 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-12-11-19/000000001 до № ЗСК-12-11-19/00000704.

24. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Република“;
– местоположение на централата: гр. Перник, кв. „Мошино“;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 105 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 8347 кJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 76 718,500 MWh;
– потребена топлинна енергия: 60 285,930 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 26 403,520 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ5: 20,01%;
– номинална ефективност на: ТГ5: 81,41%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ3: 24.06.1994 г.; ТГ5: 30.08.1966 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-9-11-19/000000001 до № ЗСК-9-11-19/000021097.

25. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Плевен“;
– местоположение на централата: община Плевен, гр. Плевен;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 56 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 493 кJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 34223,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 24 952,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 26 829,000 MWh;
– спестена първична енергия от: КПГЦ: 19,87%;

– номинална ефективност на: КПГЦ: 83,46%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 27.02.2008 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-13-11-19/000000001 до № ЗСК-13-11-19/000024621.

26. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: **ТЕЦ „София“**;
– местоположение на централата: гр. София, бул. „История славянобългарска“ № 6;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 72 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 498 кJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 70 847,251 MWh;
– потребена топлинна енергия: 80 989,459 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 25 496,000 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ-8/ТГ-8А: 11,70%; ТГ9: 17,56%;
– номинална ефективност на: ТГ-8/ТГ-8А: 88,55%; ТГ9: 88,82%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ-8/ТГ-8А 22.12.2015 г.; ТГ9: 28.08.2015 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-14-11-19/000000001 до № ЗСК-14-11-19/000020499.

27. <u>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</u>:
– производствена централа / енергиен обект: **ТЕЦ „София изток“**;
– местоположение на централата: . гр. София, ул. „Димитър Пешев“ № 6;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 166,849 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 497 кJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 158 135,865 MWh;
– потребена топлинна енергия: 129 575,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 59 034,865 MWh;

– спестена първична енергия от: ТГ1: 10,29%; ТГ2: 10,44%; ТГ4: 10,76%; ТГ5: 11,37%;
– номинална ефективност на: ТГ1: 80,65%; ТГ2: 89,68%; ТГ4: 83,96%; ТГ5: 84,55%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 14.05.1964 г.; ТГ2: 16.06.1964 г.;ТГ4: 05.02.2019 г.; ТГ5: 29.09.1988 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-15-11-19/000000001 до № ЗСК-15-11-19/000049926.

28. <u>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</u>:
– производствена централа / енергиен обект: ТЕЦ „Пловдив Север“;
– местоположение на централата: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 104,6 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 367 кJ/nm^3;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 29 980,005 MWh;
– потребена топлинна енергия: 29 953,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 29 731,000 MWh;
– спестена първична енергия от: КПГЦ: 26,47%;
– номинална ефективност на: КПГЦ: 86,42%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: безплатни квоти за емисии на парникови газове;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: НПИ на Р. България 2013-2020 г.;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: КПГЦ: 09.12.2011 г.; ТГ2: 15.05.1976 г.
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-16-11-19/000000001 до № ЗСК-16-11-19/000028820.

29. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
– местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 364 кJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 135 581,000 MWh;
– потребена топлинна енергия: 131 130,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна

енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 53 891,926 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ1: 23,09%; ТГ3: 23,13%;
– номинална ефективност на: ТГ1: 80,57%; ТГ3: 80,61%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.; ТГ4: 14.04.1962 г.
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-18-11-19/000000001 до № ЗСК-18-11-19/000037974.

30. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Сливен“;
– местоположение на централата: община Сливен, гр. Сливен;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 30,0 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 13 082 кJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 33 733,650 MWh;
– потребена топлинна енергия: 29 338,000 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 17 076,024 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ1: 28,65%;
– номинална ефективност на: ТГ1: 80,13%;
– 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: ТГ1: 16.11.1970 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-19-11-19/000000001 до № ЗСК-19-11-19/000012492.

31. <u>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</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Русе-Изток“;
– местоположение на централата: гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток“ № 1;
– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 400,0 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 19 368 кJ/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 46 403,680 MWh;
– потребена топлинна енергия: 34 392,000 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 21 168,672 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ6: 24,34%;
– номинална ефективност на: ТГ6: 80,00%;
– 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: ТГ5: 10.05.1985 г.; ТГ6: 10.05.1984 г.
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС (общо) – от № ЗСК-20-11-19/000000001 до № ЗСК-20-11-19/000016934.

32. <u>На „ТЕЦ – Бобов дол“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село 2635, с ЕИК 109513731, за</u>:
– производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ „Бобов дол“;
– местоположение на централата: община Бобов дол, с. Големо село;
– вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
– обща инсталирана електрическа мощност: 630 MW;
– период на производство: 01.11.2019 г. ÷ 30.11.2019 г.;
– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 9869 kcal/kg;
– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 28 554,070 MWh;
– потребена топлинна енергия: 28 554,070 MWh;
– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 10 803,829 MWh;
– спестена първична енергия от: ТГ2: 16,43%; ТГ3: 16,82%
– номинална ефективност на: ТГ2: 35,29%; ТГ3: 37,40%;
– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
– вида на националната схемата за подпомагане: няма;
– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ТГ1: 13.12.1973 г.;ТГ2: 02.10.1974 г.; ТГ3: 18.02.1975 г.;
– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.11.2019 г., Република България;
– УИН на СП, разпределени, както следва:
За ФСЕС – от № ЗСК-47-11-19/000000001 до № ЗСК-47-11-19/0000009361;

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за,), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията разгледа доклад относно **поправка на фактическа грешка в Сравнителен анализ на ВиК сектора за 2017 г.**

В изпълнение на чл. 30, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (ЗРВКУ) и чл. 43, ал. 1 от Наредба за регулиране на качеството на ВиК услугите (НРКВКУ), Главна дирекция „ВиК Услуги“ е предложила проект на Сравнителен анализ на ВиК сектора за 2017 г. с доклад вх.№ В-Дк-307 от 10.12.2018 г., който е разгледан и приет с решение на КЕВР по т. 7 от Протокол № 244 от 13.12.2018 г.

При изготвянето на сравнителния анализ за 2018 г. главна дирекция „ВКУ“ установи, че в раздел 5.3.1 Извършени инвестиции от ВиК оператори, имащи одобрени бизнес планове 2017-2021 г. през 2017 г., т. 8 „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, на стр. 63 от Сравнителния анализ, е допусната грешка, изразяваща се в следното: в раздел 5.3.1 са отразени отчетените от дружествата инвестиции въз основа на извършените планови проверки. За „ВиК“ ООД, гр. Перник е извършена планова проверка, връчен е Констативен протокол на 19.11.2018 г., и е изготвен доклад вх. № В-Дк-278 от 03.12.2018 г., разгледан и приет с решение на КЕВР по т. 2 от Извършени инвестиции от ВиК оператори, имащи одобрени бизнес планове 2017-2021 г. през 2017 г. Във връчения КП работната група е отразила размер на отчетени инвестиции в публични ВиК активи от 243 хил.лв., който в последствие след предоставена допълнителна информация и становище на дружеството е коригиран в доклада на 445 хил.лв. Тази корекция е отразена в доклада за извършената проверка, но не е била отразена в подготвения сравнителен анализ, в който са се запазили предходните данни.

Законът за енергетиката и Законът за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги не съдържат процедурни правила за случаите на допусната в административния акт очевидна фактическа грешка, поради което при наличие на такава хипотеза е приложим общият режим, уреден в Административнопроцесуалния кодекс (АПК).

По силата на чл. 62, ал. 2 от АПК органът, издал административния акт може да поправи очевидна фактическа грешка, за което следва да съобщи на заинтересованите лица, като не е определен срок за това. Поправянето на тази грешка от административния орган (КЕВР) представлява отразяване на данните от приетия доклад за планова проверка на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перника, и не е изменение на административния акт. Първоначалният административен акт и административният акт за поправяне на грешката, образуват едно цяло – поправения административен акт.

Изказвания по т.10.:

Докладва И. Касчиев. При извършваните проверки тази година е установено, че в Сравнителния анализ за 2017 г., който е приет в края на 2018 г., е допусната техническа грешка по отношение на посочените инвестиции на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, тъй като са взети данни от констативния протокол, а впоследствие е била извършена корекция на отчетените инвестиции в доклада, който е изготвен за извършената планова проверка на дружеството и приет от Комисията. Тази корекция в доклада за проверката не е била отразена в Сравнителния анализ. В Сравнителния анализ е останала стойност на инвестиции в публични активи 243 хил.лв., а реално те са 445 хил.лв. Поради тази причина е изготвен този доклад, за да може да се коригира тази фактическа грешка и Сравнителният анализ за 2017 г. в коригирания си вариант да бъде публикуван отново на страницата на Комисията.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 8 от ЗЕ и чл. 62, ал. 2 от АПК, И. Касчиев предлага Комисията да приеме следните решения:

1. Да се коригира допусната фактическа грешка в раздел 5.3.1, т. 8 от приетия

Сравнителен анализ на ВиК сектора за 2017 г., като се отразят коректните данните за инвестициите на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник.

2. Коригираният Сравнителен анализ да бъде публикуван на интернет страницата на Комисията.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 8 от ЗЕ и чл. 62, ал. 2 от АПК, Комисията

Р Е Ш И:

1. Да се коригира допусната фактическа грешка в раздел 5.3.1, т. 8 от приетия Сравнителен анализ на ВиК сектора за 2017 г., като се отразят коректните данните за инвестициите на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник.

2. Коригираният Сравнителен анализ да бъде публикуван на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за).

А. Йорданов влиза в залата.

По т.11. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Кърджали.**

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 № З-В-28/01.08.2019 г. на Председателя на КЕВР, беше извършена **плановата проверка на** дейността на **„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Кърджали („ВиК“ ЕООД, гр. Кърджали), за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г.**, в съответствие с Програма за извършване на планова проверка на дейността на ВиК операторите през 2018 г. (Програмата) от длъжностните лица на КЕВР: Ивайло Касчиев, Мая Добровска, Румяна Костова, Анелия Керкова и Ани Недкова.

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-17-38-5/07.08.2019 г., КЕВР уведоми ВиК оператора за предстоящата проверка и за осигуряване на достъп, подготовка на необходимите документи.

Обхватът на проверката включва:

1. Проверка и описание на наличните в дружествата регистри и бази данни по смисъла на т. 83 и 84 от Указания НРКВКУ.

2. Описание на техническите параметри на наличните регистри и бази данни, начина на въвеждане и поддържане.

3. Описание дали процесите по въвеждане и поддържане на регистрите и базите данни са въведени с официални политики и процедури.

4. Изготвяне на справки от наличните регистри и бази данни, и сравнение с отчетените данни от ВиК оператора за 2018 г. с цел доказване на достоверността им.

5. Проверка на направената оценка на качеството на информацията от страна на ВиК операторите, съгласно т. 68 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на ВиК услуги /НРКВКУ/, справка № 3 и приложение № 7 от отчетни данни на ВиК операторите.

6. Проверка на извършените капиталови разходи през 2018 г. на избрани обекти от инвестиционната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от инвестиционната програма.

7. Проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите:

8. Проверка на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти през 2018 г. на избрани обекти от ремонтната програма за наличие на досие на обекта.

9. Проверка на начално и крайно салдо и обороти по сметка 207 / 613 или еквивалент /, и засичане с отчетните стойности на извършени инвестиции – общо, по услуги и системи.

10. Проверка начина на водене на амортизационния план съгласно правилата за водене на ЕСРО.

11. Проверка на начина на разпределение на оперативните разходи по услуги и системи.

12. Проверка на новопридобити активи през 2018 г., за чиято експлоатация в бизнес плана са включени разходи в коефициент Qp.

13. Проверка на разходите/приходите за закупена и/или доставена вода на друг ВиК оператор, като се представят и съответните фактури.

14. Проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители по категории.

Проверката се извърши в периода 26.08. - 28.08.2019 г., в изпълнение на утвърдения график с Решение по т. 4 от Протокол № 5 от 17.01.2019 г. на КЕВР за планови проверки през 2019 г. от Председателя на КЕВР. За резултатите от проверката беше съставен двустранен **Протокол от 28.08.2019 г.,** в който е отразена информация за осигурения достъп до наличните системи, регистри и бази данни, и изисканите документи от проверяващия екип. Направените справки от регистри и бази данни са сравнени с отчетените данни от ВиК оператора за 2018 г.

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 11.12.2019 г. С писмо, с изх. № 944/06.12.2019 г. (вх. № В-17-38-7/ 09.12.2019 г. в КЕВР) ВиК операторът изпраща коригирани годишни отчетни справки по ЕСРО и на БП 2018 на хартиен и на магнитен носител. В писмо с изх. № 959/12.12.2019 г. ВиК операторът заявява, че не възразява по направените констатации и препоръки.

В хода на извършената проверка е установено следното:

1. Проверка и описание на наличните в дружествата регистри и бази данни по смисъла на т. 83 и 84 от Указания НРКВКУ, приети с решение по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. на КЕВР и изпълнение на препоръки по извлечение № 225 от

21.11.2018 г., т. 1 – точки 1-3 от Програмата.

2. Описание на техническите параметри на наличните регистри и бази данни, начина на въвеждане и поддържане.

3. Описание дали процесите по въвеждане и поддържане на регистрите и базите данни са въведени с официални политики и процедури.

4. Изготвяне на справки от наличните регистри и бази данни, и сравнение с отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. с цел доказване на достоверността им.

При проверката на място са представени извадки, екранни снимки и справки от поддържаните от дружеството регистри и бази данни, с цел сравнение и доказване на подадените отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г.

5. Проверка на направената оценка на качеството на информацията от страна на ВиК операторите, съгласно т. 68 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на ВиК услуги /НРКВКУ/, справка № 3 и приложение № 7 от отчетни данни на ВиК операторите.

5.1. Регистър на активи

Констатации:

ВиК операторът е внедрил регистър на активите като модул към програма „ВиК Център“, като се попълват данни за 2018 г. В момента на проверката информацията се поддържа в база данни във файлове, формат Excel. При необходимост използва и справки-експорт от счетоводната програма.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали следва:

1. Да допълни липсващите данни за състоянието на активите, посочени в специфичните характеристики на т. 1.1 от техническата част, съгласно извлечение по т. 3 от Протокол № 221 от 23.10.2017 г. на КЕВР.

5.2. Географска информационна система (ГИС)

Констатации:

ГИС е частично въведена за Кърджали и Момчилград.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали следва:

1. Да допълни липсващите данни за състоянието на активите, посочени в специфичните характеристики на т. 1.1 от техническата част, съгласно извлечение по т. 3 от Протокол № 221 от 23.10.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“

- Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, без сградни водопроводни отклонения (СВО) (променлива С8) - 1 628 км.

Стойността не беше потвърдена в момента на проверката. Смята се на ръка от справки във формат Excel.

- Брой СВО (променлива С24) - 48 975 бр.

Стойността беше потвърдена от справка от Инкасо.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От регистър на активите и ГИС се генерира информация за следните променливи:

- *C8: Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, като е изключена дължината на сградните водопроводни отклонения.*
- *iC8: Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, като е изключена дължината на сградните водопроводни отклонения, както и дължината на водопроводите, по които се довежда вода до друг оператор, само в случаите когато се използват единствено за тази цел.*
- *iDMAt: Общ брой на водомерни зони в обслужваната от ВиК оператора територия.*
- *iDMAm: Броят на водомерни зони, имащи постоянно измерване на дебит и налягане на вход/изход зона, с интервал на запис на данни от 15 минути и архивиране на данните в електронни бази данни, за период от минимум 1 година, и измервания в критична точка при необходимост;*
- *iE6: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване).*
- *wC1: Обща дължина на канализационната мрежа, експлоатирана от ВиК оператора.*
- *C24: Общ брой на сградните водопроводни отклонения;*
- *C29: Общ брой на сградните канализационни отклонения,*
- *D20: Обща дължина на рехабилитираната водопроводна мрежа;*
- *D9: Обща дължина на водопроводната мрежа, за която е реализиран процес на регулярно обследване и активен контрол на течовете (включително микрофони, корелатори, акустични логери и други), при който се откриват и отстраняват скрити течове.*

За променливите C8, iC8, wC1, C29, D20, D9, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2). При направената проверка е установено, че дружеството не е внедрило регистър на активите и ГИС, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

За променливите C24, iDMAt, iDMAm и iE6, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2), която **се приема**, тъй като информация за тях се поддържа в програмния продукт „Инкасо“ и отчетените им стойности за 2018 г. бяха доказани.

5.3. Регистър на аварии

Констатации:

При направените проверки през 2017 г.и 2018 г. е констатирано, че ВиК операторът разполага с Регистър на авариите, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ, отчетните данни за 2018 г. са справка от програмата, която се обработва допълнително.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги (променлива D28) - 1 606 бр. От справка експорт от регистъра е посочена обща стойност на бр. аварии за питейната и непитейната ВС - 1 897 бр.
- Брой запушвания по канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период (променлива wD38a) - 0 бр. Посочената стойност на променливата беше потвърдена.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От регистър на авариите се генерира информация за следните променливи:

- *D35: Сумата от общия брой на населението, засегнато от прекъсвания на водоснабдяването в обслужваната от оператора територия и продължителността на съответстващите прекъсвания (в часове в разглеждания период);*
- *D28: Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги;*
- *wD38a: Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период;*

- *wD38b: Брой запушвания в сградните канализационни отклонения за разглеждания период;*
- *wD44: Брой аварии на канализационната мрежа, поради структурно разрушаване на канала за разглеждания период.*

За променливите D35, D28, wD38a, wD38b, wD44, информация, за които се генерира от регистъра на авариите, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило този регистър, поради което оценката **се приема**.

5.4. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води

Констатации:

ВиК операторът не поддържа дигитален регистър на лабораторните изследвания за качеството на питейните води за 2018. Поддържаната от дружеството информация представлява база данни на хартиен и електронен носител - файл във формат Excel, от който ВиК операторът генерира справки за своята дейност.

През 2018 г. се разработва регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води като модул към ВиК Център.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали следва:

1. Да внедри регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води в дигитален вид.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистър.
3. Да допълни липсващите параметри, посочени в специфичните характеристики на т. 1.4 от техническата част, съгласно извлечение по т. 3 от Протокол № 221 от 23.10.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби (променлива iD51a) - 968 бр.
- Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от ЗВ (променлива D51a) - 976 бр.

Стойностите са доказани от файл във формат Excel.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iD51a: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби;*
- *iD62a: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;*
- *iD63a: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;*
- *iD64a: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;*
- *iD65a: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;*
- *D51a: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от Закона за водите;*

- *D62a: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;*
- *D63a: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;*
- *D64a: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;*
- *D65a: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;*
- *iD51b: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби;*
- *iD62b: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;*
- *iD63b: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;*
- *iD64b: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;*
- *iD65b: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;*
- *D51b: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, ал. 1, т. 3 от Закона за водите;*
- *D62b: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- *D63b: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- *D64b: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- *D65b: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- *iD98: Общ брой на зоните на водоснабдяване с изпълнен мониторинг;*
- *iD99:Общ брой на зоните на водоснабдяване в обслужваната от ВиК оператора територия.*

За всички променливи ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството не е внедрило регистъра през 2018 г., а стойностите на променливите бяха доказани от справката във формат Excel, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.5. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води

Констатации:

През 2018 г. се въвежда информация в разработения, като модул към ВиК Център, регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води. От него ВиК операторът генерира справки за своята дейност във файл във формат Excel.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали следва:

1. Да допълни липсващите параметри, посочени в специфичните характеристики на т. 1.5 от техническата част, съгласно извлечение по т. 3 от Протокол № 221 от 23.10.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период (променлива iD96) - 164 бр.

Стойността не беше доказана, т.к. справката от ВиК Център представя информацията като брой протоколи.

Стойността беше доказана от справката във формат Excel.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iD97: Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период;*
- *iD96:Общ брой проби за качество на отпадъчните води, изискуеми съгласно разрешителните за заустване.*

За всички променливи ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило регистъра през 2018 г., но стойността беше доказана от справката във формат Excel, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.6. Регистър на оплаквания от потребители

Констатации:

През 2018 г. е разработен регистър на оплаквания от потребители като модул към ВиК Център. Отчетните данни за 2018 г. са от справка от програмата, която се обработва допълнително.

ВиК операторът разполага с Регистър на оплаквания от потребители, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ, отчетните данни за 2018 г. са справка от програмата.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период (променлива iF99) - 29 бр. Колективните жалби се броят съгласно броя на жалбоподателите.
- Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни. (променлива iF98) - 29 бр.

Стойностите бяха потвърдени.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iF98: Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни;*
- *F24: Общ брой отговори на оплаквания на потребители за услуга доставяне на вода на потребителите;*
- *wF20: Общ брой отговори на оплаквания на потребители за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*
- *iF88: Общ брой на отговори на оплаквания на потребители по отношение фактуриране на услугите доставяне на вода на потребителите и отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*
- *iF99: Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период.*
- *F23: Общ брой оплаквания на потребители за разглеждания период за услуга доставяне на вода на потребителите;*
- *F16: Общ брой оплаквания от потребители свързани с налягане във водоснабдителната система за разглеждания период;*
- *iF17: Общ брой оплаквания за нарушено водоснабдяване;*

- *F18: Общ брой оплаквания за качеството на питейната вода;*
- *F19: Общ брой други оплаквания за услугата доставяне на вода на потребителите;*
- *wF12: Общ брой оплаквания на потребители за разглеждания период за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*
- *wF13: Общ брой оплаквания за запушвания на канализационната мрежа;*
- *wF14: Общ брой оплаквания за наводнявания на имоти;*
- *iwF15: Общ брой оплаквания за замърсявания, мирис и гризачи;*
- *wF16: Общ брой други оплаквания за услугата отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*
- *iF89: Общ брой оплаквания на потребители по отношение фактуриране на услугите доставяне на вода на потребителите и отвеждане и пречистване на отпадъчни води*.

За всички променливи, съдържащи се в регистъра на оплаквания от потребители, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), която **се приема**.

5.7. Регистър за утайките от ПСОВ

Констатации:

През 2018 г. се въвежда информация в разработения като модул към програмата ВиК Център, регистър за утайките от ПСОВ. От него ВиК операторът генерира справки за своята дейност.

ВиК операторът разполага с Регистър за утайките от ПСОВ, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ, отчетните данни за 2018 г. са справка от програмата.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година (променлива wA15) - 1 078 т.

Стойността е доказана, съгласно дневника на хартиен носител.

- Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година, т.с.в. (променлива wA14) - 2 867 т. Посочената стойност е техническа грешка.

Действително произведената утайка през 2017 г. е **1226 т.с.в.**

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията:

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *wA15: Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година;*
- *wA14: Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година (тон сухо вещество).*

За всички променливи, съдържащи се в Регистър за утайките от ПСОВ, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило този регистър, данните за променливите са доказани от дневник на хартиен носител, поради което оценката на дружеството **не се приема**, а се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.8. Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)

Констатации:

ВиК операторът разполага с Регистър на водомерите на СВО в специализиран софтуер - Инкасо, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ, който се поддържа и към момента.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година (променлива iD45) - 4 230 бр.

Стойността беше потвърдена от справка от регистъра на водомерите на СВО, след допълнителни изчисления.

- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип (променлива iD44) - 16 504 бр.

Стойността на променливата **не беше потвърдена**.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iD45: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година;*
- *iD44: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип.*

За всички променливи, съдържащи се в регистъра на водомерите на СВО, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2). При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило този регистър, но отчетените през 2018 г. стойности не бяха потвърдени, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

5.9. Система за отчитане и фактуриране

Констатации:

ВиК операторът разполага със система за отчитане и фактуриране, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ, която се поддържа и към момента.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор (променлива iA10) - 5 151 936 м^3.

Стойността е доказана със справка.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

За променливите, за които се генерира информация от Системата за отчитане и фактуриране, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило този регистър, поради което поставената оценка **се приема**.

5.10. Счетоводна система

Констатации:

ВиК операторът използва програмен продукт Ажур L с модул за регулаторно счетоводство отговарящ на изискванията на Правилата за водене на ЕСРО.

Представено е копие на Заповед № 726 от 23.12.2016 г. на управителя на дружеството за въвеждане и прилагане на единната счетоводна система за регулаторна отчетност.

Създаден е модул за балансовите и задбалансовите дълготрайни активи.

ВиК операторът разполага със счетоводна система, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От счетоводната система се генерира информация за следните променливи:

- *G1: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услуга доставяне на вода на потребителите*
- *G4: Обща сума на отчетените разходи за услуга доставяне на вода на потребителите съгласно ЕСРО*
- *iwG1b: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услугата отвеждане на отпадъчни води*
- *iwG4b: Обща сума на отчетените разходи за услугата отвеждане на отпадъчни води съгласно ЕСРО*
- *iwG1c: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услугата пречистване на отпадъчни води*
- *iwG4c: Обща сума на отчетените разходи за услуга пречистване на отпадъчни води съгласно ЕСРО*
- *iG99: Обща сума на приходите от продажби на водоснабдителни и канализационни услуги за годината*
- *iG98: Обща сума на вземанията от потребители и доставчици към края на годината*
- *iG97: Обща сума на вземанията от потребители и доставчици за предходната година*

За всички променливи, съдържащи се в счетоводната система, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило счетоводна система, отговаряща на изискванията за регистър, поради което поставената оценка **се приема**.

5.11. База данни с измерените количества вода на вход ВС

Констатации:

ВиК операторът разполага с база данни за измерените количества вода на вход ВС, във файл във формат Excel. БД съдържа само част от изискуемите специфични характеристики, посочени в т. 1.10 от техническата част, съгласно извлечение по т. 3 от Протокол № 221 от 23.10.2017 г. на КЕВР.

В програмата „ВиК Център“ е разработен модул „Загуби навода“, където се създават база данни „Водоизточници“, „Резервоари“, „Водомери“ и „Точки на измерване“ от 2018 г. В момента на проверката се попълват данни за 2018 г. и 2019 г.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали следва:

1. Да допълни липсващите параметри, посочени в специфичните характеристики на т. 1.10 от техническата част, съгласно извлечение по т. 3 от Протокол № 221 от 23.10.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в

Справка № 2 „Променливи“:

- Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q_4, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г.), (променлива А3) - 10 068 263 $м^3$ - отчетената стойност на променливата към КЕВР е потвърдена от справка от файл във формат Excel.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *А3: Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q4, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи*
- *iA10: Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор;*
- *iA21: Неносеща приходи вода (Q9 съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор*

За променливата А3 ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2), която **се приема**, тъй като отчетената стойност за 2018 г. беше доказана.

За променливите iA10 ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). която **се приема**, тъй като информация за тях се поддържа в програмния продукт „Инкасо“ и отчетените им стойности за 2018 г. бяха доказани.

За променливата iA21 ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2), Предвид установеното при направената проверка, че дружеството не поддържа информация се дава оценка „Липсва информация“ (4) за качеството на информацията.

5.12. База данни за контролни разходомери и дейта логери

Констатации:

ВиК операторът разполага със софтуер „Кубико“, в който са въведени са 58 бр. логери.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията НРКВКУ, Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали, следва:

1. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
2. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни.
3. Да осигури въвеждането на специфичните характеристики, посочени в т. 1.13 от техническата част, съгласно извлечение по т. 3 от Протокол № 221 от 23.10.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Отчетеният общ брой контролни водомери по мрежата (различни от водомери на водоизточници) към КЕВР - 58 бр.

Стойността беше потвърдена.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

За всички променливи, съдържащи се в База данни за контролни разходомери и дейта логери, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на

информацията (2), която **се приема**, тъй като отчетената стойност за 2018 г. беше доказана.

5.13. База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация

Констатации:

ВиК операторът **не поддържа** база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, не изготвя протоколи за потребени количества вода за технологични нужди и ги изчислява като процент (4%) от подадената вода на вход ВС.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали следва:

1. Да внедри база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация със заповед на управителя и да осигури въвеждането на конкретна методология за изчисляването ѝ;
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни;
3. Базата данни да съдържа, посочените специфични характеристики на т. 1.14 от техническата част, съгласно извлечение по т. 3 от Протокол № 221 от 23.10.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Подадена нефактурирана вода A13(Q3A) - 380 688 м^3.

Отчетената стойност на променливата към КЕВР се пресмята като 4% от подадената вода на вход ВС.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

За променливите, съдържащи се в база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, ВиК операторът не е посочил предварителна оценка. Предвид установеното при направената проверка, че дружеството **не поддържа такава база данни** се дава оценка „Липсва информация“ (4) за качеството на информацията.

5.14. База данни за изразходваната електрическа енергия

Констатации:

ВиК операторът разполага база данни за изразходваната електривеска енергия в модул на програма ВиК център, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ, която се поддържа и към момента.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода от ВиК оператора (променлива zD1) - 4 906 492 кВтч.
- Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчна вода от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wD13) - 917 049 кВтч.

Стойностите на променливите са доказани от справки от ВиК център.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *zD1: Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и*

доставка на вода от ВиК оператора;

- *wD13: Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчна вода от ПСОВ експлоатирани от ВиК оператора.*

За променливите, съдържащи се в база данни за изразходваната електрическа енергия, ВиК оператора е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1),която **се приема**.

5.15. База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ

Констатация:

Дружеството няма създадена дигитална база данни, информацията се съхранява на хартиен носител и в справки във формат Excel. В програмата „ВиК Център“ е разработен модул и се попълват данни за 2018 г.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали следва:

1. Базата данни да съдържа, посочените специфични характеристики на т. 1.11 от техническата част, съгласно извлечение по т. 3 от Протокол № 221 от 23.10.2017 г. на КЕВР.

5.16. База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ

Констатация:

През 2018 г. се въвежда информация в разработения модул към ВиК Център, с измерените количества вода на вход ПСОВ. От него ВиК операторът генерира справки за своята дейност.

ВиК операторът разполага с база данни с измерените количества вода на вход ПСОВ, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ, отчетните данни за 2018 г. са справка от програмата.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wA2) - 2 230 425 м^3.

Отчетената към КЕВР стойност на променливата е потвърдена от представената справка ВиК Център.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията

От тази база данни се генерира информация за променливата

- *wA2: Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора.*

За променливата, съдържаща се в база данни за измерените количества вода на вход ПСОВ, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2), която **се приема**.

5.17. База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване

Констатации:

Информацията за сключени и изпълнени договори за присъединяване се поддържа в модул на програма ВиК център. Отчетните данни за 2018 г. са попълнени от справка от

програмата, която се обработва допълнително. ВиК оператора не въвежда информация за сключените Договори за присъединяване във ВиК Център.

Относно процедурата по присъединяване на имот към водопроводната и канализационна мрежа, публикувана на електронната страница на дружеството се установи следното:

Дружеството издава изходни данни за проектиране ведно с виза за проектиране, и сключване на предварителен договор, въз основа на подадено заявление от страна на потребителя/възложителя, за което клиентът заплаща административна такса.

Клиентът изготвя работен проект на външни ВиК връзки, който представя в общината, където съвместно с представители на дружеството се съгласува, за което се заплаща административна такса.

Клиентът подава заявление за присъединяване на имота и сключване договор за предоставяне на ВиК услуга /окончателен договор/. В заявлението са посочено

„Задължавам се да заплатя извършената услуга на база протокол за действително извършените работи в срок до 7 работни дни от връчването му.“

Дружеството извършва фактическото присъединяване на имота към водопроводната/канализационна мрежа, след което между оператора и потребителя се сключва Договора за предоставяне на ВиК услугите.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4/2004 г.): *„Договорът за предоставяне на услугите В и К се предлага от оператора в едномесечен срок след поискване от потребителя. Той има силата на окончателен договор за присъединяване по смисъла на чл. 84, ал. 2 ЗУТ (Закона за устройство на територията)“* или първо се подписва окончателен договор, след което дружеството извършва присъединяването в 30-дневен срок.

Съгласно т. 40 и т. 41 от Указания за прилагане на НРКВКУ, по отношение на *ПК14а: Присъединяване към водоснабдителната система* и *ПК14б: Присъединяване към канализационната система*, променливите iE8/iwE8 се изчисляват като се съберат всички поземлени имоти, присъединени към водоснабдителната/ канализационната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ за отчетната година.

От изложеното е видно, че процедурата на ВиК оператора за присъединяване на имоти към водоснабдителната/ канализационната система е в противоречие с цитираните норми, доколкото извършва присъединяване към ВиК мрежата чрез изграждане на сградни ВиК отклонения, а след това подписва договор за предоставяне на ВиК услуги (а съгласно чл. 12 и чл. 14 от Наредба № 4/2004 г. следва първо да сключи договор за присъединяване, и след това да осъществи фактическото присъединяване към ВиК мрежите чрез изграждане на ВиК отклонения).

Съгласно чл. 17, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги *„Разходите за изграждане на сградни отклонения по чл. 2, ал. 1, т. 4 и 5 са за сметка на оператора и не се включват в цените по ал. 1“*

Съгласно чл. 64, ал. 1 от ЗУТ, елементи на техническата инфраструктура са преносните (довеждащите и отвеждащите) проводи (мрежи) и съоръженията към тях в неурегулирана и урегулирана територия (т. 2 и т. 3), разпределителните проводи и разпределителните устройства и съоръженията към тях (трансформаторни постове, електрически подстанции, пречиствателни станции за питейни и отпадъчни води, понижителни и разпределителни станции и др.), включително **присъединителните проводи към сградните инсталации** и общите средства за измерване (т. 4).

Съгласно чл. 19, ал. 1, т. 4, буква „а“ от ЗВ, Публична общинска собственост са

водоснабдителните системи или части от тях, включващи мрежи и съоръжения за отнемане, пречистване, обеззаразяване, съхраняване и транспортиране на водите, чрез които се доставя вода за потребителите на територията на общината, с изключение на тези по чл. 13, ал. 1, т. 5 и 6, както и уличните разпределителни водоснабдителни мрежи в урбанизираните територии и **водопроводните отклонения до измервателните уреди в имотите на потребителите**;

Съгласно чл. 7, ал. 3 от Наредба №4/2004 г., **водопроводните отклонения с водомерните възли и канализационните отклонения са част от общите мрежи на водоснабдителните и канализационните системи и се изграждат и поддържат от операторите.**

Видно от горното, ВиК отклоненията, включително съоръженията за противопожарни нужди, ПХ и съществуващите отклонения, са елементи на техническата инфраструктура, публична общинска собственост. В инвестиционната програма на одобрения бизнес план са предвидени средства за изграждане на нови сградни ВиК отклонения, които се финансират с амортизационни отчисления от публични ВиК активи, предоставени на дружеството за стопанисване и поддръжка.

С оглед гореизложеното ВиК дружеството не следва да задължава потребителите да изграждат за своя сметка или да изисква заплащане от тях на изграждането на ВиК отклонения и други съоръжения по водопроводната и канализационната мрежи, както и прекъсването на старите отклонения към имота както е посочено в заявлението за присъединяване на обект към водопроводната и/или канализационната мрежа.

ВиК операторът спазва горецитираните разпоредби, като изисква от потребителите заплащане на административни такси.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 и във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали следва:

1. Да въведе липсващите параметри, посочени в специфичните характеристики на т. 1.16. от техническата част, съгласно извлечение по т. 3 на протокол № 221 от 23.10.2017 г.
2. ВиК операторът следва да направи промени в процедурата и документите по присъединяването, така че да бъдат в съответствие с действащата нормативна уредба.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ (променлива iE8) - 18 бр.

Стойността на променливата беше потвърдена със справка от програмата.

- Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година (променлива iE10) - 18 бр.

Стойността на променливата не беше потвърдена.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *iE8: Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията;*
- *iE10: Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година;*
- *iwE8: Общ брой на поземлените имоти, присъединени към канализационната система в*

сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията;

- *iwE10: Общ брой на окончателните договори за присъединяване към канализационната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година.*

За променливите, съдържащи се в база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), При направената проверка е установено, че дружеството не е внедрило тази база данни и стойността на едната от променливите не беше доказана, поради което оценката на дружеството **не се приема** и се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

5.18. База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора

Констатации:

Дружеството има внедрен програмен продукт „ОМЕКС“, който дава възможност за изготвяне на всякакъв вид справки свързани с персонала на дружеството. Представено е копие на Заповед № 831 от 23.11.2018 г. на управителя на дружеството за внедряване на база данни за общия персонал разпределен по ВиК услуги.

ВиК операторът разполага с база данни с длъжностите и задълженията на персонала, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ, отчетните данни за 2018 г. са справка от програмата.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите (променлива B1) - 329 бр.
- Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води (променлива wB1) - 38 бр.

Стойностите бяха потвърдени. Подадените към КЕВР стойности на променливите са взети от ТРЗ, като се потвърждава сумата от двете цифри - 367 бр.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *B1: Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите;*
- *wB1: Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.*

За променливите, съдържащи се в база данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, дружеството е посочило предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2), която **се приема**.

6. Проверка на водоснабдителна система (ВС) „Вода с непитейни качества“

На 500 м от довеждащия водопровод от яз. „Кърджали“ е изградено отклонение стомана Ф 300 до Промишлена помпена станция, разположена в близост до стената на яз. „Кърджали“ в района на с. Прилепци, оборудвана с два помпени агрегата – работен и резервен -Монтирани са два броя водомери за отчитане на подадената вода непосредствено след помпите. Дружеството посочва, че работи само едната помпа и се отчита само водомера, монтиран след нея. Измервателният уред е марка WOLTEX, с диаметър ф 200, фабричен номер 086243.

От помпената станция чрез напорен водопровод с диаметър Ф 300 стомана водата

постъпва в напорен резервоар НР 3000 м^3, над вилна зона Петлино. От там водата гравитачно отива към промишлена зона „ЮГ” и захранва площадките на бившите заводи „ОРФЕЙ”, „АРЗ”, „ЗИЕ”, „АРДА”, „БЪЛГАРИЯ”, Бетонов център на фирма „АРДАСТРОЙ” и бетонов център „УСТРАБЕТОН”, фирма „ВЕ КА ЕС България” ООД и фирма „ТЕКЛАС БЪЛГАРИЯ” ЕАД.

В района на вилна зона са изградени отклонения с общи водомерни възли към вилна зона „Петлино”, която се използва предимно за напояване на градини и вилни имоти.

Направление	Подадена вода от ВС „Непитейни качества“, м^3	Фактурирани количества, м^3	Неносеща приходи вода (загуби на вода), м^3	%
Подадена вода от ВС „Непитейни качества“	**355 900**	**272 707**	**83 193**	**23,4**

Констатация:

ВС „Вода с непитейни качества“ е с предназначение доставяне на вода за производствени нужди на изградените предприятия в “Складово-промишлена зона ЮГ КЪРДЖАЛИ“, и за доставяне на вода за поливни нужди на вилна зона „Петлино“. За целите на баланса на водните количества на вход ВС са монтирани две измервателни устройства, а на изход ВС водата се измерва посредством монтирани водомери на всички отклонения за потребителите на системата.

Препоръка

Дружеството следва да представи документация, в т.ч. снимков материал и протоколи за извършена проверка, доказваща, че монтираните на вход ВС „Вода с непитейни качества“ 2 бр. измервателните устройства отговарят на нормативните изисквания и са в техническа и метрологична годност.

7. Проверка на извършените капиталови разходи през 2018 г. на избрани обекти от инвестиционната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от инвестиционната програма.

Изискани са досието на обектите, включващи: техническа документация (одобрени проекти, екзекутивни чертежи за линейните обекти и количествени сметки), първични и вторични счетоводни документи и аналитична справка по видове разходи, от които е образувана стойността на всеки от избраните обекти от следните направления от инвестиционната програма:

Направление	Поискани досието – бр.	Представени досието – бр.	Забележка
Водоснабдяване			
Язовири			
Водоеми и речни водохващания			
Сондажи и каптажи	1	1	
Санитарно охранителни зони	1	1	
Довеждащи съоръжения	4	4	
Пречиствателни станции за питейни води	1	1	
Резервоари	1	1	
Хлораторни станции			
Помпени станции	1	1	
Хидрофори	1	1	
Рехабилитация и разширение на водопроводната мрежа над 10 м – *от различни експлоатационни райони*	5	5	
Сградни водопроводни отклонения СВО	3	3	
Кранове и хидранти	1	1	
Измерване на вход ВС	3	3	
Зониране на водопроводната мрежа – контролно измерване	1	1	

СКАДА за водоснабдяване	1	1	
Автомобили за водоснабдяване			
Строителна и специализирана механизация за водоснабдяване			
Друго специализирано оборудване за водоснабдяване			
Отвеждане на отпадъчни води			
КПС			
Рехабилитация и разширение на канализационната мрежа над 10 м - *от различни експлоатационни райони*	2	2	
Сградни канализационни отклонения СКО	2	2	
Тежкотоварни автомобили за канализация			
Строителна и специализирана механизация за канализация			
Пречистване на отпадъчни води			
Пречиствателни станции за отпадъчни води			
Лаборатория за отпадъчни води			
Друго специализирано оборудване за ПСОВ			
Обслужване на клиенти			
Приходни водомери - *от различни експлоатационни райони*	5	5	Списък на 1 315 бр., монтирани водомери
Приходни водомери с дистанционно отчитане			
Транспорт, Администрация и ИТ			
Административни и обслужващи сгради и конструкции			
Стопански инвентар и офис оборудване			
автомобили			
Информационни системи - собствени активи			
ИТ хардуер			

7.1. Техническа документация за избраните обекти.

При проверката на избраните обекти от инвестиционната програма за 2018 г. се констатира, че същите съдържат изискуемата техническа документация, включително чертежи и схеми за линейните обекти.

За обекти, за който част или цялата дейност е изпълнена от външна фирма, са представени и работни карти и фактури.

За водомерите, монтирани на СВО, отчетени по инвестиционната програма, ВиК операторът съставя работни карти, в които отразява цялата изискуема информация. Съставя се двустранен протокол за демонтаж и монтаж на водомер и искане за материали.

7.2. Счетоводна документация и проверка на начина на отчитане и осчетоводяване на избраните обекти от инвестиционната програма.

Проверените обекти са осчетоводени по дебита на *сметка 207 Активи в процес на изграждане*, която аналитично е организирана съгласно структурата на инвестиционната програма. За всеки обект от инвестиционната програма се съставя работна карта, на база на която се изготвя количествено-стойностна сметка, която съдържа информация за вложени: материали, труд, механизация и външни услуги, разходите за които се капитализират на месечна база.

Разходите за труд се калкулират на база изготвена справка за конкретния обект, в която са описани работниците, работили по обекта и съответните отработени часове и часова ставка.

След приключване на обекта, той се заприхождава като дълготраен актив в *група 20 Дълготрайни материални активи.*

Констатации:

1. „ВиК“ ООД, гр. Кърджали съставя и поддържа технически и счетоводни документи за проверените обекти от инвестиционната програма, включително чертежи и екзекутиви за линейните обекти.

2. ВиК операторът е създал аналитични сметки в сметка 207 *Активи в процес на изграждане* по инвестиционни направления, съобразно принципите на ЕСРО.

3. ВиК операторът капитализира всички съпътстващи разходи при рехабилитацията/

изграждането на дълготраен актив.

4. След приключване на обектите, активите са заприходени по сметка в групите *20 Дълготрайни материални активи и 21 Дълготрайни нематериални активи* съгласно правилата на ЕСРО.

8. Проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите:

Съгласно Действие №7 от Тематично предварително условие 6.1. за Европейски структурни и инвестиционни фондове 2014-2020, трябва да бъде въведен механизъм за обособяване на приходите на база пълна амортизация на активите, включително активи финансирани от безвъзмездна помощ, които да бъдат използвани за реинвестиране във ВиК инфраструктура. Посочено е, че ще бъде изготвен механизъм за реинвестиране на приходите, включително и за активи, финансирани от безвъзмездна помощ, заедно с инструкция към ВиК операторите за реинвестиране на печалбата. Като отговорна институция е посочено МРРБ, която възлага на Световна банка в рамките на Споразумение за консултантски услуги да окаже подкрепа за прилагане на промените.

В раздел 8.9. от проект на Стратегия за финансиране на отрасъл ВиК, изготвен от Световна банка по възлагане на МРРБ е посочена информация за предложения от Световна банка механизъм за реинвестиране на част от приходите (МРП), както следва: „*Компонентът МРП се определя като част от цената (в лева) за употребеното количество (в м^3), така че общата годишна сума, „защитена" от МРП се равнява на годишното инвестиционно предложение одобрено при ценообразуването. От регулаторна гледна точка, размерът на компонента МРП трябва да съответства на размера на амортизационните отчисления и възвръщаемостта, в зависимост от предложеното финансиране на капиталовата програма от ВиКО, включено в изчислението на цените“.* За реализирането на МРП се откриват специални инвестиционни сметки за всеки ВиК оператор, въвежда се контрол за изразходваните от тези сметки средства за инвестиции, а отчитането на дейностите свързани с МРП се извършва на тримесечие и в годишен доклад.

<u>В т. 8.9. (6) от проекта на Стратегия за финансиране на отрасъл ВиК изрично е посочено, че процесите свързани с МРП започват след като КЕВР одобри бизнес плана на съответния ВиК оператор.</u>

Констатация:

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали е открило специална целева инвестиционна банкова сметка в ЦКБ АД - клон Кърджали през месец октомври 2018 г. във връзка с изискването за прилагане на Механизъм за реинвестиране на част от приходите със захранване на сметката в размер на 85 273,39 лв. До края на 2018 г. не са извършени транзакции по сметката и към 31.12.2018 г. тя има същото крайно салдо.

***Препоръка*:**

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали следва да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите, като провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции и да отчита дейностите, свързани с механизма на тримесечие и в годишен доклад.

9. Проверка на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти през 2018 г. на избрани обекти от ремонтната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от ремонтната програма.

Изискани са досиета, техническа документация (екзекутивни чертежи за линейни обекти, КСС, работни карти), първични и вторични счетоводни документи и аналитична

справка по видове разходи, от които е образувана стойността на всеки от избраните обекти от следните направления от Ремонтната програма:

Направление	Поискани досиета – бр.	Представени досиета – бр.	Забележка
Водоснабдяване			
Ремонт на водоизточници	1	1	
Ремонт на довеждащи водопровод	3	3	
Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10 м – *от различни експлоатационни райони*	5	5	
Ремонт на СВО	3	3	
Ремонт на спирателни кранове и хидранти	2	2	
Ремонт на помпи за водоснабдяване	2	2	
Ремонт на други съоръжения за водоснабдяване	2	2	
Ремонт на оборудване, апаратура и машини за водоснабдяване	2	2	
Ремонт на сгради за водоснабдяване	1	1	
Ремонт на механизация и транспортни средства за водоснабдяване	1	1	
Профилактика (прочистване, продухване, др.)	1	1	
Шурфове (изкопни дейности);пътни настилки	2	2	
Други оперативни ремонти за водоснабдяване	1	1	
Други оперативни ремонти, общи за услугите – разпределение за водоснабдяване	1	1	
Канализация			
Ремонт на участъци от канализационна мрежа под 10 м	2	2	
Ремонт на СКО	2	2	
Ремонт на помпи за канализация			
Ремонт на оборудване, апаратура и машини за канализация	1		
Ремонт на механизация и транспортни средства за канализация	1	1	
Профилактика (почистване, продухване, други)	4	4	
Други оперативни ремонти за канализация	1	1	
Други оперативни ремонти, общи за услугите – разпределение за канализация			
ПСОВ			
Ремонт на съоръжения за пречистване	2	2	
Ремонт на помпи за пречистване	1	1	
Ремонт на оборудване, апаратура и машини за пречистване	1	1	
Ремонт на сгради за пречистване	1	1	
Ремонт на механизация и транспортни средства за пречистване			
Профилактика (почистване,продухване, други)	3	3	
Други оперативни ремонти за пречистване)	1	1	
Други оперативни ремонти, общи за услугите – разпределение за пречистване	1	1	

9.1. Техническа документация:

В програмния продукт „ВиК център“ се създава работна карта в модул „Работни карти“ за всяка авария или планов ремонт. Не се съставят схеми на извършените строително монтажни работи.

9.2. Счетоводна документация и проверка на начина на отчитане и осчетоводяване на избраните обекти от ремонтната програма.

Всички оперативни ремонти се отчитат в софтуерен продукт „ВиК център“, който има връзка със счетоводната програма „Ажур“, при която се осъществява обмен на данни. „ВиК център“ генерира работна карта за всеки ремонт, като в нея се отразяват вложените материали, труд и механизация. На база на така остойностената работна карта се генерира автоматично количествено-стойностна сметка, съдържаща общата стойност на аварията.

ВиК операторът е създал аналитични сметки за оперативен ремонт в съответствие със сметкоплана по ЕСРО.

Констатации:

1. „ВиК“ ООД, гр. Кърджали съставя и поддържа технически и счетоводни документи за проверените обекти от ремонтната програма, с изключение на чертежи и скици за линейните обекти.

2. ВиК операторът е създал отчетност за ВиК услуги за извършените оперативни ремонти съобразно структурата на ремонтната програма, съгласно принципите в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

3. ВиК операторът поддържа информация за вложени материали, труд, социални осигуровки и други материали за обектите от ремонтната програма.

***Препоръки*:**

1. „ВиК“ ООД, гр. Кърджали следва да поддържа схеми, чертежи и пр. за всички линейни обекти от ремонтната програма.

10. Проверка на начално и крайно салдо и обороти по сметка 207/613 или еквивалент/, и засичане с отчетните стойности на извършени инвестиции - общо, по услуги и системи.

Представена е оборотна ведомост на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* за периода януари - декември 2018 г., като сметката е разработена по услуги и направления от инвестиционната програма съгласно изискванията и сметкоплана на ЕСРО. Създадени са аналитични сметки по инвестиционни направления и обекти, и за всеки конкретен проект се отнасят съответстващите разходи за материали, външни услуги, заплати и осигуровки и др.

Дебитният оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* по направления и услуги е 1 368 470 лв., докато посочените инвестиции в справка № 19 *Инвестиционна програма (Приложение № 3)* от отчетните справки е в размер на 1 323 хил. лв. В хода на проверката се установи, че посочените стойности в направленията на инвестиционната програма са формирани на база завършени активи и не отговарят на дебитните обороти на аналитичните сметки към сметка 207 *Активи в процес на изграждане*.

Посочената в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение № 1 към Баланса)* от отчетните справки по ЕСРО стойност на общо постъпилите през периода дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане отговаря на дебитния оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* съгласно предоставената от счетоводната система оборотна ведомост.

Кредитният оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* е 1 322 786 лв. и отговаря на дебитните обороти по сметките от група 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи*, както и на посочените стойности в колона „трансфери“ в справка № 5 *Дълготрайни активи.*

Крайното салдо на сметка *Активи в процес на изграждане* е в размер на 46 хил. лв., формирани от инвестиционни проекти, свързани с реконструкция на вътрешен водопровод, започнати през 2018 г.

Дружеството е представило фактури за предадени на общините и Асоциацията по ВиК - Кърджали завършени през 2018 г. публични активи на обща стойност 734 хил. лв., от инвестиции извършени през 2018 г. Заведените публични активи в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение № 1 към Баланса)* са в размер на 742 хил. лв., като разликата с фактурираните инвестиции е в размер на 8 хил. лв. и представляват **нефактурирани активи:**

- Водомери монтирани през месец декември 2018 г., които ще бъдат предадени на общините през 2019 г. (2 хил. лв.);

- Софтуерни активи за изграждане на ГИС заведени като актив, но не са предадени към общините (6 хил. лв.).

При проверката се установи, че извършените инвестиции в собствени и публични активи, придобити със собствени средства за регулирана дейност през 2018 г. са на обща стойност 1 369 хил. лв., докато посочените 1 323 хил. лв. в справка № 19 *Инвестиционна програма* (Приложение № 3) включват завършени активи през 2018 г.

Извършените от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали инвестиции за регулирана дейност през 2018 г. са в размер на **1 369 хил. лв.**

След извършена корекция изпълнението на инвестиционната програма за регулираните услуги спрямо одобрената по бизнес план е 142%, като от планираните инвестиции в собствени активи са изпълнени 746 %, а от инвестициите в публични активи - 90 %.

Отчетените инвестиции за 2018 г. са разпределени по услуги и системи и по направления за дълготрайни активи - публична и корпоративна собственост, като изпълнението на планираните инвестиции е отразено в таблицата:

Наименование	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Инвестиции след корекция	Изпълнение на планираните инвестициите (%)
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	831	1 035	1 085	130%
Инвестиции в Собствени активи:	*65*	*331*	*334*	*517%*
Инвестиции в Публични активи:	*767*	*704,0*	*751*	*98%*
Отвеждане на отпадъчните води	56	227	224	399%
Инвестиции в Собствени активи:	*11*	*195,00*	*193*	*1705%*
Инвестиции в Публични активи:	*45*	*32,0*	*31*	*69%*
Пречистване на отпадъчните води	*45*	59	58	128%
Инвестиции в Собствени активи:	*1*	*48,0*	*47*	*4700%*
Инвестиции в Публични активи:	*44*	*11,0*	*11*	*25%*
ВС Доставяне на вода с непитейни качества	*28*	2	2	7%
Инвестиции в Собствени активи:	*0,0*	*0,0*	*0,0*	*0%*
Инвестиции в Публични активи:	*28,0*	*2,0*	*2,0*	*7%*
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	**961**	**1 323**	**1 369**	142%
Инвестиции в Собствени активи:	***77***	***574***	***574***	*746%*
Инвестиции в Публични активи:	***884***	***749***	***795***	*90%*

В утвърдените от КЕВР цени на ВиК услуги са включени разходи за амортизации на публични задбалансови ВиК активи, с които да се финансират инвестиции в публични активи, и изплащане на главницата на инвестиционния заем, както следва:

Параметър (хил. лв.)	В одобрен бизнес план	Отчетени	Разлика (хил.лв.)	Изпълнение (%)
Финансиране със собствени средства	884	795	89	90%
Разходи за главници на инвестиционни заеми	0	0	0	0%
Общо инвестиционни разходи с финансиране от собствени средства	**884**	**795**	89	90%
Общо разходи за амортизации от публични активи от инвестиционна програма	74	65	9	88%
Общо разходи за амортизации на публични задбалансови активи - включени в цените	**810**	**730**	80	90%

От амортизациите на публични активи, предоставени за експлоатация, включени в цените на ВиК услугите за 2018 г., дружеството е използвало за инвестиции в публични активи през 2018 г. 90%.

Съпоставка на отчетените инвестиции спрямо планираните по бизнес план за периода 2017 - 2018 г. е представена в таблицата:

ВиК услуги и системи	Общо за разчет по БП за 2017 г. и 2018 г.	Общо отчетени инвестиции за 2017 г. и 2018 г. Справка № 19 (Приложение 3)	Изпълнение общо за 2017 г. и 2018 г. спрямо БП
Доставяне	1 605	2 213	138%
Отвеждане	115	232	201%
Пречистване	116	76	65%
Доставяне на вода с непитейни качества	63	2	3%
ОБЩО регулирана дейност	**1 900**	**2 522**	**133%**

Констатации:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали е въвело сметка 207 *Активи в процес на изграждане* в съответствие изискванията и сметкоплана на ЕСРО.

Реализираните инвестиции през 2018 г. за регулираните услуги в размер на 1 369 хил. лв. представляват 142% изпълнение на одобрените инвестиции в бизнес плана за 2018 г. (961 хил. лв.).

2. За периода 2017-2018 г. общо извършените инвестиции са в размер 2 522 хил. лв. и представляват 133% от планираните за двете години инвестиции (1 900 хил. лв.).

Разходи за амортизации на публични задбалансови активи, включени в цените, са изпълнени на 90%.

3. Посочените инвестиции в справка № 19 *Инвестиционна програма* (Приложение № 3) не съответстват на Дебитният оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане.*

Препоръки:

„ВиК“ ООД, гр. Кърджали следва да коригира отчетените данни в справка № 19 *Инвестиционна програма* (Приложение № 3) от отчета по Бизнес план, така че да съответства на дебитния оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане.*

ВиК операторът с писмо вх. № В-17-38-7/ 09.12.2019 г. в КЕВР е представил коригирани годишни отчетни справки по ЕСРО и на БП 2018 на хартиен и на магнитен носител.

11. Проверка начина на водене на амортизационния план съгласно правилата за водене на ЕСРО.

Амортизационният план за регулаторни цели на “Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали е разработен за дълготрайните активи - корпоративна и публична собственост чрез прилагане на линеен метод и амортизационни норми, определени в Правилата за ЕСРО по съответните групи активи и подсметки.

От представеният амортизационен план, е видно, че всички дълготрайни активи са въведени в общ регистър, като корпоративните активи и публичните дълготрайни активи изградени със собствени средства са отчетени в група 20 Дълготрайни материални активи и 21 Дълготрайни нематериални активи, а публичните активи, предоставени за експлоатация на дружеството са заведени в група 91 Чужди ДМА и ДНМА.

В края на периода заприходените публични активи, предоставени за експлоатация на дружеството в гр. 91 Чужди ДМА и ДНМА имат отчетна стойност - 145 186 хил. лв., годишна амортизация - 4 164 хил. лв., натрупана амортизация - 21 272 хил. лв. и балансова стойност - 123 914 хил. лв.

Разпределението на дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност в размер на 40 371 лв. е извършено на база преки разходи за амортизации за всяка от предоставените услуги, както следва:

Услуги	Преки разходи за амортизации (лв.)	Коефициенти на разпределение	Разходи за амортизации на ДА за АСД, разпределени по системи (лв.)
Доставяне на вода	142 660	0,81	32 700
Отвеждане на отпадъчни води	26 196	0,15	6 056
Пречистване на отпадъчни води	7 101	0,04	1 615

Общо регулирани услуги	175 957	1,00	40 371
Нерегулирана дейност	0	0	0
Общо	**175 957**	**1,00**	**40 371**

Данните от колони *„отчет“* по услуги от Справка № 20 *Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г.* от отчета по бизнес план съответстват на данните от колони *„в края на периода“* справки № 5.1 - № 5.5 *Дълготрайни активи (Приложение № 1 към Баланса)* от отчета по ЕСРО и на представения амортизационен план за регулаторни цели. В хода на проверката се установи, че в отчетните справки за регулаторни цели в регулирана дейност некоректно е отчетен дълготраен нематериален актив *Право на ползване* с отчетна стойност 5 707 хил. лв. и годишна амортизация в размер на 380 хил. лв.

От представения инвентарен опис е видно, че в амортизационния план за регулаторни цели са включени дълготрайните активи със стойност под прага на същественост съгласно счетоводната политика на дружеството.

Констатации:

1. В счетоводството на дружеството в групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* са включени собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г., а публичните ДА предоставени за експлоатация с Договора с АВиК - Кърджали са заведени в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи.*

2. Годишните амортизации на активите, собствени и публични са изчислени чрез прилагане линеен метод с амортизационни норми за регулаторни цели, определени в Правилата за ЕСРО.

3. Кредитният оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* съответства на дебитния оборот на групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* и на отчетените в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение № 1 към Баланса)* по ЕСРО собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г.

4. Отчетените в амортизационния план на дружеството за регулаторни цели публични ДА предоставени за експлоатация съответстват на заведените в група 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи* в счетоводството на дружеството за регулаторни цели.

5. В Справка № 20 *Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и в справки № 5.1 - № 5.5 *Дълготрайни активи (Приложение № 1 към Баланса)* от отчета по ЕСРО в регулирана дейност некоректно е отчетен дълготраен нематериален актив Право на ползване с отчетна стойност 5 707 хил. лв. в размер на и годишна амортизация в размер на 380 хил. лв.

6. ВиК операторът разпределя между услугите дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност съгласно изискванията на ЕСРО.

Препоръка:

1. ВиК операторът да коригира Справка № 20 *Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и в справки № 5.1 - № 5.5 *Дълготрайни активи (Приложение № 1 към Баланса)* от отчета по ЕСРО, като изключи от регулирана дейност отчетените стойности за актив *Право на ползване* и ги посочи в колона „Корекции/Рекласификации“.

2. ВиК операторът с писмо вх. № В-17-38-7/ 09.12.2019 г. е представил в КЕВР коригирани годишни отчетни справки по ЕСРО и на БП 2018 на хартиен и на магнитен носител.

12. Проверка на начина на разпределение на оперативните разходи по услуги и системи.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали е посочило в "Справка № 17 Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.“ преки разходи и коефициенти за

разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност по услуги в следната справка, от която е видно, че коефициентите не са изчислени коректно, тъй като общият им сбор надвишава 100%:

(хил. лв.)

ВиК услуги	Преки разходи	Коефициенти на база преки разходи	Разходи за АСД, разпределени по услуги	Общо разходи преки и за АСД
Доставяне на вода на потребители	**5 833**	**93%**	**1 286**	**7 119**
Отвеждане на отпадъчни води	**244**	**4%**	**54**	**298**
Пречистване на отпадъчните води	**725**	**11%**	**160**	**885**
Нерегулирана дейност	**497**	**7%**	**110**	**607**
Общо:	**7 299**	**114%**	**1 610**	**8 909**

При извършената проверка се установи, че отчетеният размер на преките разходи, посочени в „Справка № 17 *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.*“, е некоректен, тъй като се установи, че в него са включени непризнати разходи в размер на 82 хил. лв. (представителни разходи, глоби и неустойки, отписани вземания и разходи за брак на материали), както и капиталови разходи, свързани с изграждането на обекти от инвестиционната програма в размер на 620 хил. лв. Също така разходи в размер на 506 хил. лв., които са преки за регулираните услуги и следва да участват в изчисляването на коефициента на разпределение на общите за услугите разходи (разходи за АСД), некоректно са включени към базата за разпределение на разходи за административна и спомагателна дейност и съответно 60 хил. лв. от тях некоректно са отнесени към нерегулирана дейност:

Услуги	Преки разходи по отчет (лв.)	корекция за капитализирани разходи и непризнати	корекция за разпределени разходи АСД - рег. дейност	преизчислени преки разходи
Доставяне на вода	5,833,184	-603,000	468,324	5,698,508
Отвеждане на отпадъчни води	243,688	-17,000	4,778	231,466
Пречистване на отпадъчни води	724,610	0	32,935	757,545
Общо регулирани услуги	**6,801,482**	**-620,000**	**506,037**	**6,687,519**
Нерегулирана дейност	497,555	-82,000	-60,122	355,433
Общо:	**7,299,037**	**-702,000**	**445,915**	**7,042,952**

В хода на проверката се установи, че към базата за разпределение на разходи за административна и спомагателна дейност некоректно са включени разходи за обезценка в размер на 43 хил. лв., които представляват непризнати разходи. Разходите за административна и спомагателна дейност, подлежащи на разпределение между всички услуги, са в размер на 1 122 хил. лв. (Отчетените 1 610 хил. лв., намалени с 446 хил. лв. преки разходи за регулирана дейност и с 43 хил. лв. от непризнати разходи):

ВиК услуги	Преки разходи (лв.)	Коефициенти на база преки разходи	Разходи за АСД, разпределени по услуги	Общо разходи преки и за АСД
Доставяне на вода на потребители	5 698 508	0,809	907 302	6 605 810
Отвеждане на отпадъчни води	231 466	0,033	36 898	268 364
Пречистване на отпадъчните води	757 545	0,108	120 674	878 219
Нерегулирана дейност	355 433	0,051	56 636	412 069
Общо:	**7 042 952**	**1,00**	**1 121 510**	**8 164 462**

Извършената проверка установи, че ВиК операторът коректно отчита преките разходи за услугата доставяне на вода с непитейни качества отделно от преките разходи за услугата Доставяне на вода на потребители, като за 2018 г. те са в размер на 139 хил. лв. Разпределението на разходите за административна и спомагателна дейност между основната система и услугата доставяне на вода с непитейни качества е извършено на база количества, както следва:

Водоснабдителни системи	Количества вода на вход ВС (куб.м.)	коефициент на база количества	Разходи за АСД за услугата доставяне на вода	Преки разходи (лв.)	Общо разходи преки и за АСД
ВС Основна	10 068 263	0.966	876 325	5 559 626	6 435 951
Доставяне на вода с непитейни качества	355 900	0.034	30 977	138 882	169 859
Доставяне на вода на потребители	**10 424 163**	**1**	**907 302**	**5 698 508**	**6 605 810**

Дружеството е отчело в справка № 2 ОПР от отчета по ЕСРО приходи от нерегулирана дейност в размер на 251 хил. лв., от които освен приходи от предоставени нерегулирани услуги (199 хил. лв. - водомерни услуги и други ВиК услуги, 40 хил. лв. - приходи от наеми), са отчетени и такива, които представляват стопански операции, без да изискват извършването на насрещен разход, като: отписани задължения - 2 хил. лв., финансирания - 8 хил. лв. и други приходи - 2 хил. лв. Отчетените преки разходи за нерегулирана дейност са в размер на 355 хил. лв.

В хода на проверката се установи, че ВиК операторът не отчита разходите за услугата *Присъединяване към ВиК мрежата* отделно от разходите за регулирани услуги.

Дружеството начислява лихви за просрочени вземания ежемесечно.

Констатации:

1. ВиК операторът е създал отчетност за извършените преки разходи по дейности и услуги, но към тях е отчел некоректно 702 хил. лв. - непризнати разходи за регулаторни цели и капиталови разходи, свързани с изграждането на обекти от инвестиционната програма.
2. Разпределението на разходите за административна и спомагателна дейност е извършено некоректно, тъй като към тях са включени непризнати разходи в размер на 43 хил. лв., както и разходи, които са преки за регулирана дейност - 446 хил. лв.
3. ВиК операторът не отчита разходите за услугата Присъединяване към ВиК мрежата в отделно от разходите за регулирани услуги.
4. ВиК операторът начислява лихви за просрочени вземания ежемесечно.

Препоръки:

1. Дружеството да извърши корекция на данните в справки № 7 и № 7.1. - Разходи от отчета по ЕСРО и № 17 Разходи от отчета за изпълнение на Бизнес плана, като се приспаднат непризнатите за регулаторни цели разходи в размер на 702 хил. лв. и се приложи разпределението на разходите за административно-спомагателна дейност съгласно правилата на ЕСРО.
2. ВиК операторът следва да отчита разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата отделно от разходите за регулирани услуги.
3. Дружеството да отчита представителни разходи, глоби и неустойки, отписани вземания и разходи за обезценка като *Непризнати разходи* за регулаторни цели.

ВиК операторът с писмо вх. № В-17-38-7/ 09.12.2019 г. в КЕВР е представил коригирани годишни отчетни справки по ЕСРО и на БП 2018 на хартиен и на електронен носител.

13. Проверка на новопридобити активи през 2018 г., за чиято експлоатация в бизнес плана са включени разходи в коефициент Qp.

В таблицата са съпоставени прогнозираните в Решение № БП-Ц-9/26.07.2017 г. за 2018 г. бъдещи разходи за нови обекти, включени в Qr и отчетените от ВиК оператора действителни разходи за 2018 г.:

Бъдещи нови дейности / активи (хил.лв.)	Пречистване на отпадъчни води			
	Разчет	Отчет	Признати от КЕВР	Разлика /разчет-отчет признати/
	2018 г.	2018 г.	2018 г.	
Пречистване на отпадъчни води	973	884	878	95
ОБЩО	**973**	**884**	**878**	**95**

След извършената проверка на отчетените за 2018 г. преки разходи и разпределени разходи за административна и спомагателна дейност по услуги, се извърши корекция в техния размер, като се установи, че коректният размер на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води е 878 хил. лв., представляващи разходи за бъдещи нови обекти, включени в Qr.

Констатации:

1. ВиК операторът е създал отчетност за извършените оперативни разходи за новите обекти за 2018 г. от одобрения бизнес план 2017 – 2021 г. съгласно изискванията на ЕСРО.
2. При проверката са представени документи, удостоверяващи извършените разходи за услугата пречистване на отпадъчни води, включваща ПСОВ гр. Кърджали и ПСОВ гр. Момчилград.
3. След извършената проверка за 2018 г. на разходите включени в Qr, се установи, че размерът на разходите за услугата пречистване на отпадъчните води е 878 хил. лв.

14. Проверка на разходите/приходите за закупена и/или доставена вода на друг ВиК оператор, като се представят и съответните фактури.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали не купува от, и не продава вода на друг ВиК оператор.

15. Проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители по категории.

Цените на ВиК услугите и съответните решения са описани в таблицата, както следва:

услуга, цена в лв./м^3 без ДДС	Решение на КЕВР №	
	БП-Ц-9/26.07.2017 г. 01.08.2017 г.	Ц-34/15.12.2017 г. 01.01.2018 г.
Доставяне вода на потребителите	**1,405**	**1,444**
Отвеждане на отпадъчните води	**0,135**	**0,129**
Доставяне вода на вода с непитейни качества	**0,649**	**0,655**
Пречистване на отпадъчните води на:		
битови и приравнените към тях потребители	**0,434**	**0,445**
промишлени и други стопански потребители		
степен на замърсяване 1	**0,478**	**0,489**
степен на замърсяване 2	**0,699**	**0,716**
степен на замърсяване 3	**0,873**	**0,894**

Управителят на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали е издал Заповед
№ 661 от 21.12.2017 г. за прилагане на цените, утвърдени съгласно Решение

№ Ц-34/15.12.2018 г. на КЕВР, в сила от 01.01.2018 г.

Цените са публикувани в централен всекидневник в. „Сега“ от 23.12.2017 г. и на интернет страницата, каквито са изискванията на чл. 20 от ЗРВКУ и чл. 27, ал. 4 от Наредбата за регулиране на цените на ВиК услугите.

Представени са общо 58 бр. фактури от всички категории потребители на случаен принцип на подбор от 5 бр. населени места – битови потребители; бюджетни обществени потребители - общини, училища, детски градини; промишлени и стопански потребители.

	Населено място	**бр. потребители**	**бр. фактури**	**услуги**
	гр. Кърджали			
	Битови потребители,	3	5	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	2	4	д, о, п
	Промишлени и други стопански потребители	2	3	д, о, п
	гр. Момчилград			
	Битови потребители	3	6	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	5	10	д, о, п
	Промишлени и други стопански потребители	2	4	д, о, п
	с. Резбарци			
	Битови потребители	3	6	д,о,п
	Обществени и търговски потребители	3	6	д,о,п
	Промишлени и други стопански потребители			д,о,п
	с. Соколино			
	Битови потребители	3	6	д,о,п
	с. Черноочене			
	Битови потребители	2	4	д
	Обществени и търговски потребители	1	2	д
	Общо:	**28**	**56**	

Проверката показва, че ВиК операторът спазва разпоредбата на чл. 31, ал. 3 от Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали одобрени с Решение № ОУ-09 от 11.08.2014 г. на ДКЕВР, а именно: *При промяна на цените, количеството вода, отчетено през периода от датата на последния действителен отчет до датата на следващия действителен отчет на средствата за измерване, се разпределя пропорционално на броя на дните, по време на които действа старата и новата цена*.

Съгласно разпоредбите на т. 12.1. и т. 12.2. от Указания за образуване на цените на ВиК услуги, чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2017 - 2021 г. приети с решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г., поправени с решение на КЕВР по т. 8 от Протокол № 118 от 07.06.2016 г. (Указания НРЦВКУ), КЕВР утвърждава цени за услугата пречистване на отпадъчни води по степени на замърсеност, съгласно гранични стойности на показателя БПК$_5$. При превишаване на гранични стойности на други показатели (напр. ХПК, неразтворени вещества, нефтопродукти, pH и др.), посочени в сключените със стопанските потребители договори ВиК операторът може да налага санкции, изрично посочени в клаузи от сключен договор.

От представените копия на фактури от произволно избрани потребители по категории е видно, че дружеството предоставя ВиК услугите по цени, утвърдени от КЕВР. През
2018 г. обществените, търговските и стопанските потребители: “Държавна психиатрична болница“, гр. Кърджали, ВК „Наркооп“, „Галя Алцекова“ ЕТ – фриз. салон, „Хамайде ИППМП“ ЕООД, „ОББАНКА“, кл. Момчилград, ПГ по ТХВП „Св.Св. Кирил и Методи“, ОУ „Д-р Петър Берон“, гр. Момчилград, МБАЛ „Д-р Сергей Ростовцев“ ЕООД, ЕТ „Сириус В“ „Родопи Меском“ООД, ЕТ „Модак 91Т“, „Ворнес Сименс“ЕООД за услугата пречистване, са фактурирани по цена равна на цената за услугата пречистване за битови и приравнени към тях потребители, т.е. без степен на замърсяване.

За стопанският потребител „СЕРТА България“ АД, гр. Кърджали ВиК операторът е представило сключен договор (№ 0016/04.04.2018 г.) по Наредба № 7/2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на

населените места (Наредба № 7/2000 г.) и протоколи с №№ 14-0457/24.10.2018 г. и 14-0190/14.05.2018 г. от извършени пробонабирания, с резултатите от анализите на заустваните производствени отпадъчни води в градска канализация – БПК$_5$ = 1,6 mg/dm^3, доказващи степента на замърсеност в представените фактури с №№ 4000214381/31.10.2018 г. и 4000233724/31.10.2018 г.

Констатации:

1. ВиК операторът прилага утвърдените цени по групи потребители съгласно трите ценови решения на КЕВР, които са били актуални през 2018 г. Цените са публикувани съгласно изискванията на чл. 20 от ЗРВКУ и чл. 27, ал. 4 от Наредбата за регулиране на цените на ВиК услугите.
2. От представените копия на фактури от системата за фактуриране на произволно избрани битови и приравнени към тях обществени, търговски, промишлени и др. стопански потребители се установи правомерно прилагане на утвърдените цени на предоставяните услуги.

1. Констатации - обобщение:

Към момента на проверката ВиК операторът:

1. Всички регистри и база данни, изискуеми съгласно т. 83 и т. 84 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, са внедрени или са в процес на внедряване, с изключение на регистъра за качеството на питейните води и база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация.

2. За всички регистри и бази данни, предмет на плановата проверка през 2019 г. има заповед на управителя за внедряването им и разписани вътрешни правила/процедури, с изключение на база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация и база данни за контролни разходомери и дейта логери.

3. В наличните регистри и база данни не се поддържат всички изискуеми данни и параметри, обект на проверка, като общи или специфични характеристики за даден регистър или база данни.

4. ВС „Вода с непитейни качества“ е с предназначение доставяне на вода за производствени нужди на изградените предприятия в “Складово-промишлена зона ЮГ КЪРДЖАЛИ“, и за доставяне на вода за поливни нужди на вилна зона „Петлино“. За целите на баланса на водните количества на вход ВС са монтирани две измервателни устройства, а на изход ВС водата се измерва посредством монтирани водомери на всички отклонения за потребителите на системата.

5. „ВиК“ ООД, гр. Кърджали съставя и поддържа технически и счетоводни документи за проверените обекти от инвестиционната програма, включително чертежи и екзекутиви за линейните обекти.

6. ВиК операторът е създал аналитични сметки в сметка 207 *Активи в процес на изграждане* по инвестиционни направления, съобразно принципите на ЕСРО.

7. ВиК операторът капитализира всички съпътстващи разходи при рехабилитацията/ изграждането на дълготраен актив.

8. След приключване на обектите, активите са заприходени по сметка в групите *20 Дълготрайни материални активи и 21 Дълготрайни нематериални активи* съгласно правилата на ЕСРО.

9. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали е открило специална целева инвестиционна банкова сметка в ЦКБ АД - клон Кърджали през месец октомври 2018 г. във връзка с изискването за прилагане на Механизъм за реинвестиране на част от приходите със захранване на сметката в размер на 85 273,39 лв. До края на 2018 г. не са извършени транзакции по сметката и към 31.12.2018 г. тя има същото крайно салдо.

10. „ВиК“ ООД, гр. Кърджали съставя и поддържа технически и счетоводни документи за проверените обекти от ремонтната програма, с изключение на чертежи и

скици за линейните обекти.

11. ВиК операторът е създал отчетност за ВиК услуги за извършените оперативни ремонти съобразно структурата на ремонтната програма, съгласно принципите в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

12. ВиК операторът поддържа информация за вложени материали, труд, социални осигуровки и други материали за обектите от ремонтната програма.

13. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали е въвело сметка 207 Активи в процес на изграждане в съответствие изискванията и сметкоплана на ЕСРО.

14. Реализираните инвестиции през 2018 г. за регулираните услуги в размер на 1 369 хил. лв. представляват 142% изпълнение на одобрените инвестиции в бизнес плана за 2018 г. (961 хил. лв.).

15. За периода 2017-2018 г. общо извършените инвестиции са в размер 2 522 хил. лв. и представляват 133% от планираните за двете години инвестиции (1 900 хил. лв.).

16. Разходи за амортизации на публични задбалансови активи, включени в цените, са изпълнени на 90%.

17. Посочените инвестиции в справка № 19 Инвестиционна програма (Приложение № 3) не съответстват на Дебитният оборот на сметка 207 Активи в процес на изграждане.

18. В счетоводството на дружеството в групи 20 Дълготрайни материални активи и 21 Дълготрайни нематериални активи са включени собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г., а публичните ДА предоставени за експлоатация с Договора с АВиК - Кърджали са заведени в гр. 91 Чужди дълготрайни материални и нематериални активи.

19. Годишните амортизации на активите, собствени и публични са изчислени чрез прилагане линеен метод с амортизационни норми за регулаторни цели, определени в Правилата за ЕСРО.

20. Кредитният оборот на сметка 207 Активи в процес на изграждане съответства на дебитния оборот на групи 20 Дълготрайни материални активи и 21 Дълготрайни нематериални активи и на отчетените в справка № 5 Дълготрайни активи (Приложение № 1 към Баланса) по ЕСРО собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г.

21. Отчетените в амортизационния план на дружеството за регулаторни цели публични ДА предоставени за експлоатация съответстват на заведените в група 91 Чужди дълготрайни материални и нематериални активи в счетоводството на дружеството за регулаторни цели.

22. В Справка № 20 Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г. от отчета по бизнес план и в справки № 5.1 - № 5.5 Дълготрайни активи (Приложение № 1 към Баланса) от отчета по ЕСРО в регулирана дейност некоректно е отчетен дълготраен нематериален актив Право на ползване с отчетна стойност 5 707 хил. лв. в размер на и годишна амортизация в размер на 380 хил. лв.

23. ВиК операторът разпределя между услугите дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност съгласно изискванията на ЕСРО.

24. ВиК операторът е създал отчетност за извършените преки разходи по дейности и услуги, но към тях е отчел некоректно 702 хил. лв. - непризнати разходи за регулаторни цели и капиталови разходи, свързани с изграждането на обекти от инвестиционната програма.

25. Разпределението на разходите за административна и спомагателна дейност е извършено некоректно, тъй като към тях са включени непризнати разходи в размер на 43 хил. лв., както и разходи, които са преки за регулирана дейност - 446 хил. лв.

26. ВиК операторът не отчита разходите за услугата Присъединяване към ВиК мрежата в отделно от разходите за регулирани услуги.

27. ВиК операторът начислява лихви за просрочени вземания ежемесечно.

28. ВиК операторът е създал отчетност за извършените оперативни разходи за новите обекти за 2018 г. от одобрения бизнес план 2017 – 2021 г. съгласно изискванията на

ЕСРО.

29. При проверката са представени документи, удостоверяващи извършените разходи за услугата пречистване на отпадъчни води, включваща ПСОВ гр. Кърджали и ПСОВ гр. Момчилград.

30. След извършената проверка за 2018 г. на разходите включени в Qr, се установи, че размерът на разходите за услугата пречистване на отпадъчните води е 878 хил. лв.

31. ВиК операторът прилага утвърдените цени по групи потребители съгласно трите ценови решения на КЕВР, които са били актуални през 2018 г. Цените са публикувани съгласно изискванията на чл. 20 от ЗРВКУ и чл. 27, ал. 4 от Наредбата за регулиране на цените на ВиК услугите.

32. От представените копия на фактури от системата за фактуриране на произволно избрани битови и приравнени към тях обществени, търговски, промишлени и др. стопански потребители се установи правомерно прилагане на утвърдените цени на предоставяните услуги.

Изказвания по т.11.:

Докладва А. Керкова. На основание разпоредбите на ЗРВКУ и в изпълнение на заповед на председателя на КЕВР е извършена плановата проверка на „ВиК“ ЕООД, гр. Кърджали за дейността на дружеството. Дружеството е посетено на място от 26.08. - 28.08.2019 г., за което е съставен Констативен протокол.

На основание чл. 38, ал. 1 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за извършената планова проверка е съставен двустранен Констативен протокол, връчен на представител на проверяваното дружество на 11.12.2019 г. В писмо от 12.12.2019 г. ВиК операторът е заявил, че не възразява по направените констатации и препоръки.

На основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закон за енергетиката и Закон за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да разгледа и приеме настоящия доклад.

II. На „Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Кърджали да се дадат следните препоръки:

1. Да внедри липсващите регистър за качеството на питейните води и база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация със съответна процедура за начина на работа и реда на поддържането й.

2. Да се въведат официални процедури за поддържането на внедрената база данни контролни разходомери и логери.

3. Да въведе липсващата информация в регистъра на активите, ГИС, базата данни с измерените количества вода на вход ВС, базата данни с измерените количества вода на вход ПСПВ, база данни сключените и изпълнени договори за присъединяване.

4. ВиК операторът следва да направи промени в процедурата и документите по присъединяването, така че да бъдат в съответствие с действащата нормативна уредба.

5. Дружеството следва да представи документация, в т.ч. снимков материал и протоколи за извършена проверка, доказваща, че монтираните на вход ВС „Вода с непитейни качества“ два броя измервателните устройства отговарят на нормативните изисквания и са в техническа и метрологична годност.

6. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали следва да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите, като провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции и да отчита дейностите, свързани с механизма на тримесечие и в годишен доклад.

7. „ВиК“ ООД, гр. Кърджали следва да поддържа схеми, чертежи и пр. за всички

линейни обекти от ремонтната програма.

8. ВиК операторът следва да отчита разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата отделно от разходите за регулирани услуги.

9. Дружеството да отчита представителни разходи, глоби и неустойки, отписани вземания и разходи за обезценка като Непризнати разходи за регулаторни цели.

10. Да представи информацията по т. 5 и да създаде организация за изпълнение на препоръките по т. 1 – 9, в срок до 31.12.2019 г.

В приложение на доклада е Констативен протокол от 11.12.2019 г.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване протоколно решение относно планова проверка на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Кърджали.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закон за енергетиката (ЗЕ) и Закон за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), Комисията

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Кърджали.

II. Дава на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Кърджали следните препоръки:

1. Да внедри липсващите регистър за качеството на питейните води и база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, със съответна процедура за начина на работа и реда на поддържането й.

2. Да се въведат официални процедури за поддържането на внедрената база данни контролни разходомери и логери.

3. Да въведе липсващата информация в регистъра на активите, ГИС, базата данни с измерените количества вода на вход ВС, базата данни с измерените количества вода на вход ПСПВ, база данни сключените и изпълнени договори за присъединяване.

4. ВиК операторът следва да направи промени в процедурата и документите по присъединяването, така че да бъдат в съответствие с действащата нормативна уредба.

5. Дружеството следва да представи документация, в т.ч. снимков материал и протоколи за извършена проверка, доказваща, че монтираните на вход ВС „Вода с непитейни качества“ два броя измервателните устройства отговарят на нормативните изисквания и са в техническа и метрологична годност.

6. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали следва да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите, като провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции и да отчита дейностите, свързани с механизма на тримесечие и в годишен доклад.

7. „ВиК“ ООД, гр. Кърджали следва да поддържа схеми, чертежи и пр. за всички линейни обекти от ремонтната програма.

8. ВиК операторът следва да отчита разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата отделно от разходите за регулирани услуги.

9. Дружеството да отчита представителни разходи, глоби и неустойки, отписани вземания и разходи за обезценка като Непризнати разходи за регулаторни цели.

10. Да представи информацията по т. 5 и да създаде организация за изпълнение на препоръките по т. 1 – 9, в срок до 31.12.2019 г.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и

членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за).

По т.12. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян.**

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 № З-В-29/01.08.2019 г. на Председателя на КЕВР беше извършена планова проверка на дейността на **„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян („ВиК“ ЕООД, гр. Смолян), за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г.**, в съответствие с Програма за извършване на планова проверка на дейността на ВиК операторите през 2018 г. (Програмата) от длъжностните лица на КЕВР: Ивайло Касчиев, Мая Добровска, Румяна Костова, Анелия Керкова и Ани Недкова.

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-17-20-6/07.08.2019 г., КЕВР уведоми ВиК оператора за предстоящата проверка и за осигуряване на достъп, подготовка на необходимите документи.

1. **Проверка и описание на наличните в дружествата регистри и бази данни по смисъла на т. 83 и 84 от Указания НРКВКУ.**
2. **Описание на техническите параметри на наличните регистри и бази данни, начина на въвеждане и поддържане.**
3. **Описание дали процесите по въвеждане и поддържане на регистрите и базите данни са въведени с официални политики и процедури.**
4. **Изготвяне на справки от наличните регистри и бази данни, и сравнение с отчетените данни от ВиК оператора за 2018 г. с цел доказване на достоверността им.**
5. **Проверка на направената оценка на качеството на информацията от страна на ВиК операторите, съгласно т. 68 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на ВиК услуги /НРКВКУ/, справка № 3 и приложение № 7 от отчетни данни на ВиК операторите.**
6. **Проверка на извършените капиталови разходи през 2018 г. на избрани обекти от инвестиционната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от инвестиционната програма.**
7. **Проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите:**
8. **Проверка на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти през 2018 г. на избрани обекти от ремонтната програма за наличие на досие на обекта.**
9. **Проверка на начално и крайно салдо и обороти по сметка 207 / 613 или еквивалент /, и засичане с отчетните стойности на извършени инвестиции – общо, по услуги и системи.**
10. **Проверка начина на водене на амортизационния план съгласно правилата за водене на ЕСРО.**

11. Проверка на начина на разпределение на оперативните разходи по услуги и системи.

12. Проверка на новопридобити активи през 2018 г., за чиято експлоатация в бизнес плана са включени разходи в коефициент Qp.

13. Проверка на разходите/приходите за закупена и/или доставена вода на друг ВиК оператор, като се представят и съответните фактури.

14. Проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители по категории.

Проверката се извърши в периода 28.08. - 30.08.2019 г. в изпълнение на утвърдения график с Решение по т. 4 от Протокол № 5 от 17.01.2019 г. на КЕВР за планови проверки през 2019 г. от Председателя на КЕВР. За резултатите от проверката беше съставен двустранен **Протокол от 30.08.2019 г.**, в който е отразена информация за осигурения достъп до наличните системи, регистри и бази данни, и изисканите документи от проверяващия екип. Направените справки от регистри и бази данни са сравнени с отчетените данни от ВиК оператора за 2018 г.

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 12.12.2019 г. С писмо, с изх. № ГС - 66 /01.10.2019 г. (вх. № В-17-20-4/ 04.10.2019 г. в КЕВР) ВиК операторът изпраща коригирани годишни отчетни справки по ЕСРО и на БП 2018 на хартиен и на магнитен носител. ВиК операторът е представил своето становище по направените констатации и препоръки и коригирани справки № 2 *Променливи*; № 10 *Отчет на ремонтната програма*; № 19 *Инвестиционна програма* с писмо вх. № В-17-20-6/13.12.2019 г. (изх. №ПТО-619 13.12.2019 г.), отразени в съответната точка на настоящия доклад.

В хода на извършената проверка е установено следното:

1. Проверка и описание на наличните в дружествата регистри и бази данни по смисъла на т. 83 и 84 от Указания НРКВКУ, приети с решение по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. на КЕВР и изпълнение на препоръки по извлечение от протокол № 239 от 06.12.2018 г., т. 1. – точки 1-4 от Програмата.

При посещението в офиса на ВиК оператора е извършена проверка на наличните регистри и бази данни, и промяната спрямо предходната година, описано в съставения на място Протокол от 30.08.2019 г.

Няма промяна от констатациите, направени по време на плановата проверка през 2018 г. ВиК операторът не внедрил нови регистри и база данни, изискуеми съгласно т. 83 и т. 84 от Указания НРКВКУ.

5. Проверка на направената оценка на качеството на информацията от страна на ВиК операторите, съгласно т. 68 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на ВиК услуги /НРКВКУ/, справка № 3 и приложение № 7 от отчетни данни на ВиК операторите.

5.1 Регистър на активи

Констатации:

Няма промяна от констатациите, направени през 2018 г. ВиК операторът не поддържа регистър на активите. Информацията се въвежда в отделни справки във формат Excel и представлява база данни. В справките за различните групи активи липсват някои основни технически параметри и обозначения.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян следва:

1. Да внедри регистър на активите със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.
3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп регламентиран с потребителски имена и пароли, съхранение на записи за извършени промени на въведените данни, невъзможност за изтриване на въведени записи; съхранение на данните на корпоративен сървър.
4. Да допълни липсващите данни за състоянието на активите, посочени в специфичните характеристики на т. 1.1 от техническата част, съгласно извлечение по т. 5 от Протокол № 269 от 08.12.2017 г. на КЕВР.

5.2. Географска информационна система (ГИС)

Констатации:

ГИС не е внедрена към момента на проверката, включена е в регионален инвестиционен ВиК проект за обособената територия на ВиК оператора по ОПОС 2014-2020. Няма промяна от констатациите направени през 2018 г.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян следва:

1. Да внедри ГИС със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на ГИС, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.
3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп регламентиран с потребителски имена и пароли, съхранение на записи за извършени промени на въведените данни, невъзможност за изтриване на въведени записи; съхранение на данните на корпоративен сървър.
4. Да осигури връзка за обмен на данни с регистъра на активите.
5. Да осигури въвеждането на цитираните в т. 5.1. „Регистър на активи“ технически параметри.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, без сградни водопроводни отклонения (СВО) (променлива С8) – 1 508 км.
- Брой СВО (променлива С24) - 29 291 бр.

Стойностите на променливите **не бяха доказани**. Информацията се нанася на ръка в предоставените от КЕВР справки за отчетните данни.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От регистър на активите и ГИС се генерира информация за следните променливи:

- *С8: Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, като е изключена дължината на сградните водопроводни отклонения.*
- *iС8: Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, като е изключена дължината на сградните водопроводни отклонения, както и дължината на водопроводите, по които се довежда вода до друг оператор, само в случаите когато се използват единствено за тази цел.*

- *iDMAt: Общ брой на водомерни зони в обслужваната от ВиК оператора територия.*
- *iDMAm:Броят на водомерни зони, имащи постоянно измерване на дебит и налягане на вход/изход зона, с интервал на запис на данни от 15 минути и архивиране на данните в електронни бази данни, за период от минимум 1 година, и измервания в критична точка при необходимост;*
- *iE6: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване).*
- *wC1: Обща дължина на канализационната мрежа, експлоатирана от ВиК оператора.*
- *C24: Общ брой на сградните водопроводни отклонения;*
- *C29: Общ брой на сградните канализационни отклонения,*
- *D20: Обща дължина на рехабилитираната водопроводна мрежа;*
- *D9: Обща дължина на водопроводната мрежа, за която е реализиран процес на регулярно обследване и активен контрол на течовете (включително микрофони, корелатори, акустични логери и други), при който се откриват и отстраняват скрити течове.*

За променливите C8, iC8, iDMAt, wC1, D20, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), а за променливите C24, C29 iE6, iDMAm и D9 - „Средно качество“ на информацията (2). При направената проверка е установено, че дружеството не е внедрило регистър на активите и ГИС през 2018 г., стойностите на променливите не бяха доказани, поради което оценките **не се приемат** и се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

5.3. Регистър на аварии

Констатации:

ВиК операторът поддържа информация за авариите и на хартиен носител - документ „Доклад за отстранена авария“ и „Дневник на аварии“ по експлоатационни райони. Докладите се съставят от техническите ръководители на експлоатационните райони (ЕР), информацията от тях се записва в дневник на авариите. Данните се обобщават във файл във формат Excel за брой аварии по населени места, по месеци и услуги.

В процес на внедряване е модул към софтуерен продукт от „Индевр“ ООД, гр. София. В него се създава тестова информация за 2018 г.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян следва:

1. Да регламентира внедрения регистър на авариите със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.
3. Да осигури въвеждането на липсващите данни, посочени в специфичните характеристики на т. 1.3 от техническата част, съгласно извлечение по т. 5 от Протокол № 269 от 08.12.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги (променлива D28) - 905 бр.
- Брой запушвания по канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период (променлива wD38a) - 248 бр. Посочените стойности на променливите в справките, подадени в КЕВР с отчетните данни за 2018 г., **са потвърдени.**

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.
От регистър на авариите се генерира информация за следните променливи:

- *D35: Сумата от общия брой на населението, засегнато от прекъсвания на водоснабдяването в обслужваната от оператора територия и продължителността на съответстващите прекъсвания (в часове в разглеждания период);*
- *D28: Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги;*
- *wD38a: Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период;*
- *wD38b: Брой запушвания в сградните канализационни отклонения за разглеждания период;*
- *wD44: Брой аварии на канализационната мрежа, поради структурно разрушаване на канала за разглеждания период.*

За променливите D28, wD38a, wD38b, wD44, информация, за които се генерира от регистъра на авариите, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило този регистър, липсват управителя и процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, поради което оценките **не се приемат** и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

За променливата, D35 ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2), която **се приема**.

5.4. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води
Констатации:

В процес на внедряване е модул към софтуерен продукт от „Индевр“ ООД, гр. София. В него е въведена информацията за 2018 г., но модулът следва да се разработи допълнително за да могат да се генерират справки по зададени критерии.

ВиК операторът поддържа информацията за лабораторните изследвания за качество на питейните допълнително и в база данни на хартиен носител.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян следва:

1. Да регламентира внедрения регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води в дигитален вид със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.
3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп регламентиран с потребителски имена и пароли, съхранение на записи за извършени промени на въведените данни, невъзможност за изтриване на въведени записи; съхранение на данните на корпоративен сървър.
4. Да осигури въвеждането на липсващите данни, посочени в специфичните характеристики на т. 1.4 от техническата част, съгласно извлечение по т. 5 от Протокол № 269 от 08.12.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби (променлива iD51a) - 3 686 бр.
- Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по

реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от ЗВ (променлива D51a) - 3 692 бр.

Подадените отчетни данни **не бяха потвърдени**, тъй като не може да се генерира справка.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iD51a: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби;*
- *iD62a: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;*
- *iD63a: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;*
- *iD64a: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;*
- *iD65a: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;*
- *D51a: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от Закона за водите;*
- *D62a: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;*
- *D63a: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;*
- *D64a: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;*
- *D65a: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;*
- *iD51b: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби;*
- *iD62b: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;*
- *iD63b: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;*
- *iD64b: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;*
- *iD65b: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;*
- *D51b: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, ал. 1, т. 3 от Закона за водите;*
- *D62b: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- *D63b: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- *D64b: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*

- *D65b: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- *iD98: Общ брой на зоните на водоснабдяване с изпълнен мониторинг;*
- *iD99:Общ брой на зоните на водоснабдяване в обслужваната от ВиК оператора територия.*

За всички променливи ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило регистъра, но стойностите не бяха доказани, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.5. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води

Констатации:

В процес на внедряване е модул към софтуерен продукт от „Индевр“ ООД, гр. София. В него е въведена информацията за 2018 г., но модулът следва да се разработи допълнително за да могат да се генерират справки по зададени критерии.

ВиК операторът поддържа информацията за лабораторните изследвания за качество на питейните допълнително и в база данни на хартиен носител и справки във формат Excel.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян следва:

1. Да регламентира внедрения регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води в дигитален вид със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.
3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп регламентиран с потребителски имена и пароли, съхранение на записи за извършени промени на въведените данни, невъзможност за изтриване на въведени записи; съхранение на данните на корпоративен сървър.
4. Да осигури въвеждането на липсващите данни, посочени в специфичните характеристики на т. 1.5 от техническата част, съгласно извлечение по т. 5 от Протокол № 269 от 08.12.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период (променлива iD96) - 72 бр.

Подадените отчетни данни **не бяха потвърдени**, тъй като не може да се генерира справка.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iD97: Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период;*
- *iD96: Общ брой проби за качество на отпадъчните води, изискуеми съгласно разрешителните за заустване.*

За всички променливи ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството не е внедрило регистъра, но стойностите не бяха доказани, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.6. Регистър на оплаквания от потребители

Констатации:

В процес на внедряване е модул към софтуерен продукт от „Индевър“ ООД, гр. София. В него е въведена информацията за 2018 г., но модулът следва да се разработи допълнително за да могат да се генерират справки по зададени критерии.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян следва:

1. Да регламентира внедрения регистър на оплаквания от потребители със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.
3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп регламентиран с потребителски имена и пароли, съхранение на записи за извършени промени на въведените данни, невъзможност за изтриване на въведени записи; съхранение на данните на корпоративен сървър.
4. Да осигури въвеждането на липсващите данни, посочени в специфичните характеристики на т. 1.6 от техническата част, съгласно извлечение по т. 5 от Протокол № 269 от 08.12.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период (променлива iF99) - 73 бр.
- Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни. (променлива iF98) - 56 бр.

Стойностите на променливите бяха потвърдени.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iF98: Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни;*
- *F24: Общ брой отговори на оплаквания на потребители за услуга доставяне на вода на потребителите;*
- *wF20: Общ брой отговори на оплаквания на потребители за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*
- *iF88: Общ брой на отговори на оплаквания на потребители по отношение фактуриране на услугите доставяне на вода на потребителите и отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*
- *iF99: Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период.*
- *F23: Общ брой оплаквания на потребители за разглеждания период за услуга доставяне на вода на потребителите;*
- *F16: Общ брой оплаквания от потребители свързани с налягане във водоснабдителната система за разглеждания период;*
- *iF17: Общ брой оплаквания за нарушено водоснабдяване;*
- *F18: Общ брой оплаквания за качеството на питейната вода;*
- *F19: Общ брой други оплаквания за услугата доставяне на вода на потребителите;*
- *wF12: Общ брой оплаквания на потребители за разглеждания период за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*
- *wF13: Общ брой оплаквания за запушвания на канализационната мрежа;*

- *wF14: Общ брой оплаквания за наводнявания на имоти;*
- *iwF15: Общ брой оплаквания за замърсявания, мирис и гризачи;*
- *wF16: Общ брой други оплаквания за услугата отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*
- *iF89: Общ брой оплаквания на потребители по отношение фактуриране на услугите доставяне на вода на потребителите и отвеждане и пречистване на отпадъчни води.*

За всички променливи, съдържащи се в регистъра на оплаквания от потребители, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило регистъра, но липсват заповед на управителя, процедура за начина и реда на поддържане на регистъра и възможност за генериране на справки, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.7. Регистър за утайките от ПСОВ

Констатации:

В процес на внедряване е модул към софтуерен продукт от „Индевр“ ООД, гр. София. В него е въведена информацията за 2018 г., но модулът следва да се разработи допълнително за да могат да се генерират справки по зададени критерии и да се въвеждат всички данни.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян следва:

1. Да регламентира внедрения регистър на утайките от всяка ПСОВ със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.
3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп регламентиран с потребителски имена и пароли, съхранение на записи за извършени промени на въведените данни, невъзможност за изтриване на въведени записи; съхранение на данните на корпоративен сървър.
4. Да осигури въвеждането на липсващите данни, посочени в специфичните характеристики на т. 1.7 от техническата част, съгласно извлечение по т. 5 от Протокол № 269 от 08.12.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година (променлива wA15) - 0 т.
- Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година, т.с.в. (променлива wA14) - 42 т.

Стойностите **не бяха доказани**.

Цялата утайка се депонира. Имат сключен договор с общината.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *wA15: Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година;*

- *wA14: Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година (тон сухо вещество).*

За всички променливи, съдържащи се в Регистър за утайките от ПСОВ, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило регистъра, но липсват заповед на управителя, процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, възможност за генериране на справки и стойностите на променливите не бяха доказани, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.8. Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)

Констатации:

При направената проверка през 2018 г. е констатирано, че информацията се поддържа в база данни, като само част от информацията за водомерите на СВО (клиентски номер, адрес на имота, клас на водомера и дата на последен реален отчет, дата на монтаж, дата на метрологична проверка) се подава от служители на отдел „Инкасо“, и се записва в справка в формат Excel. Дружеството не поддържа дигитален регистър на водомерите.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян следва:

1. Да внедри регистър на водомерите на СВО със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.
3. Да осигури възможност за: генериране на справки по зададени критерии; достъп регламентиран с потребителски имена и пароли, съхранение на записи за извършени промени на въведените данни, невъзможност за изтриване на въведени записи; съхранение на данните на корпоративен сървър.
4. Да осигури въвеждането на липсващите данни, посочени в специфичните характеристики на т. 1.8 от техническата част, съгласно извлечение по т. 5 от Протокол № 269 от 08.12.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година (променлива iD45) - 2 907 бр.
- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип (променлива iD44) - 16 520 бр.

Стойностите **не бяха доказани**.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iD45: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година;*
- *iD44: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип.*

За променливите, съдържащи се в регистъра на водомерите на СВО, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2). При

направената проверка е установено, че дружеството не е внедрило този регистър и отчетените през 2018 г. стойности не бяха доказани, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

5.9. Система за отчитане и фактуриране

Констатации:

При направената проверка през 2018 г. е констатирано, че ВиК операторът разполага със система за отчитане и фактуриране, в съответствие с изискванията на т. 83 от Указания НРКВКУ, която се поддържа и към момента.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян следва:

1. Да регламентира внедрената система за отчитане и фактуриране със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.
3. Да въведе вътрешни процедури с описание на процесите на работа с данните, както и вътрешни процедури и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените информация.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор (променлива iA10) - 4 254 889 м^3.

Стойността е доказана със справка.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията

За променливите, за които се генерира информация от Системата за отчитане и фактуриране, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило този регистър, поради което поставената оценка **се приема**.

5.10 Счетоводна система

ВиК операторът използва програмен продукт АжурL с модул за регулаторно счетоводство отговарящ на изискванията на Правилата за водене на ЕСРО.

Създаден е модул за балансовите и задбалансовите дълготрайни активи.

ВиК операторът разполага със счетоводна система, отговаряща на изискванията на регистър.

От счетоводната система се генерира информация за следните променливи:

- **G1: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услуга доставяне на вода на потребителите**
- *G4: Обща сума на отчетените разходи за услуга доставяне на вода на потребителите съгласно ЕСРО*
- *iwG1b: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услугата отвеждане на отпадъчни води*
- *iwG4b: Обща сума на отчетените разходи за услугата отвеждане на отпадъчни води съгласно ЕСРО*
- *iwG1c: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услугата пречистване на отпадъчни води*
- *iwG4c: Обща сума на отчетените разходи за услуга пречистване на*

отпадъчни води съгласно ЕСРО

- *iG99: Обща сума на приходите от продажби на водоснабдителни и канализационни услуги за годината*
- *iG98: Обща сума на вземанията от потребители и доставчици към края на годината*
- *iG97: Обща сума на вземанията от потребители и доставчици за предходната година*

За всички променливи, съдържащи се в счетоводната система, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило счетоводна система, отговаряща на изискванията на Правилата за водене на ЕСРО, поради което поставената оценка се приема.

5.11 База данни с измерените количества вода на вход ВС

Констатации:

Няма промяна от констатациите направени през 2018 г. - ВиК операторът съхранява информацията за водните количества на вход ВС на хартиен носител по райони и населени места. Данните се обобщават във файл във формат Excel.

В процес на разработване и внедряване е модул към софтуерен продукт от „Индевр“ ООД, гр. София. В него се създава информация за 2018 г.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян следва:

1. Да внедри база данни с измерените водни количества на вход ВС със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни, както и съхранението им на корпоративен сървър.
4. Да осигури въвеждането на липсващите данни, посочени в специфичните характеристики на т. 1.10 от техническата част, съгласно извлечение по т. 5 от Протокол № 269 от 08.12.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q_4, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г.), (променлива А3) - 7 760 912 $м^3$.

Отчетената стойност на променливата към КЕВР е потвърдена от справка от файл във формат Excel.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *A3: Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q4, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи*
- *iA10: Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор;*
- *iA21: Неносеща приходи вода (Q9 съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор*

За променливата iA10, за която се генерира информация от Системата за отчитане и фактуриране, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило този регистър, поради което поставената оценка **се приема**.

За променливите A3, iA21, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството не е внедрило тази база данни, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.12. База данни за контролни разходомери и дейта логери

Констатации:

Няма промяна от констатациите направени през 2018 г. - ВиК операторът не разполага с база данни за разходомери и логери. За монтираните на вход ВС разходомери/водомери, дружеството не е създало база данни. Информацията се поддържа в справка за водните количества на вход ВС във файл във формат Excel.

В процес на разработване и внедряване е модул към софтуерен продукт от „Индевр“ ООД, гр. София.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян, следва:

1. Да внедри база данни за разходомери/водомери на вход ВС със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни, както и съхранението им на корпоративен сървър.
4. Да осигури въвеждането на липсващите данни, посочени в специфичните характеристики на т. 1.11 от техническата част, съгласно извлечение по т. 5 от Протокол № 269 от 08.12.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой водомери на водоизточници - 11 бр.
- Общ брой контролни водомери по мрежата (различни от водомери на водоизточници) - 73 бр.

Стойностите не бяха доказани - информацията е на хартиен носител.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията

За всички променливи, съдържащи се в База данни за контролни разходомери и дейта логери, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2). При направената проверка е установено, че дружеството не е внедрило тази база данни и отчетените през 2018 г. стойности не бяха доказани, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

5.13. База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация

Констатации:

Няма промяна от констатациите направени през 2018 г. - ВиК операторът не поддържа база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, не изготвя протоколи за потребени количества вода за технологични нужди.

Изчислява се като процент от водата на вход ВС.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян следва:

1. Да внедри база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни, както и съхранението им на корпоративен сървър.
4. Базата данни да съдържа, посочените специфични характеристики на т. 1.12 от техническата част, съгласно извлечение по т. 5 от Протокол № 269 от 08.12.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Подадена нефактурирана вода A13(Q3A) - 229 725 м^3.

Отчетената стойност на променливата към КЕВР **не беше доказана**.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията

Предвид установеното при направената проверка, че дружеството не поддържа такава база данни се дава оценка „Липсва информация“ (4) за качеството на информацията.

5.14. База данни за изразходваната електрическа енергия

Констатации:

Няма промяна от констатациите направени през 2018 г. - поддържаната от ВиК оператора информация за изразходваната ел. енергия представлява база данни.

В процес на доразработване и внедряване на модул към софтуерен продукт от „Индевр“ ООД, гр. София.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян следва:

1. Да регламентира внедрената база данни за изразходваната електрическа енергия със заповед на управителя.
2. Да въведе и утвърди вътрешни процедури за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни, както и съхранението им на корпоративен сървър.
4. Базата данни да съдържа, посочените специфични характеристики на т. 1.13 от техническата част, съгласно извлечение по т. 5 от Протокол № 269 от 08.12.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода от ВиК оператора (променлива zD1) - 4 401 294 кВтч.
- Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчна вода от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wD13) - 1 274 729 кВтч.

Стойностите на променливите **не бяха доказани**.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *zD1: Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода от ВиК оператора;*
- *wD13: Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчна вода от ПСОВ експлоатирани от ВиК оператора.*

За всички променливи, съдържащи се в база данни за изразходваната електрическа енергия, ВиК оператора е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството поддържа тази база данни, но липсва заповед на управителя, процедура за начина и реда на поддържане ѝ, механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни и отчетените през 2018 г. стойности не бяха доказани, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.15. База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ

Констатация:

Няма промяна от констатациите направени през 2018 г. - Дружеството няма създадена и не поддържа такава база данни. Количествата пречистена вода се измерват на изхода на пречиствателните станции, а количествата на вход се получават като процентно отношение от тези на изхода. Дружеството поддържа информация за количествата вода на вход ПСПВ на хартиен носител и във файл във формат Excel.

В процес на разработване и внедряване е модул към софтуерен продукт от „Индевр“ ООД, гр. София.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян следва:

1. Да внедри база данни с измерените водни количества на вход ПСПВ със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни, както и съхранението им на корпоративен сървър.
4. Базата данни да съдържа, посочените специфични характеристики на т. 1.14 от техническата част, съгласно извлечение по т. 5 от Протокол № 269 от 08.12.2017 г. на КЕВР.

5.16. База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ

Констатация:

Няма промяна от констатациите направени през 2018 г. - Дружеството поддържа информация за количествата вода на вход ПСОВ на хартиен носител и във файл във формат Excel.

В процес на разработване и внедряване е модул към софтуерен продукт от „Индевр“ ООД, гр. София.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян следва:

1. Да внедри база данни с измерените водни количества на вход ПСОВ със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни, както и съхранението им на корпоративен сървър.

4. Базата данни да съдържа, посочените специфични характеристики на т. 1.15 от техническата част, съгласно извлечение по т. 5 от Протокол № 269 от 08.12.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wA2) - 5 145 060 м^3.

Отчетената към КЕВР стойност на променливата **не беше потвърдена**.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за променливата

- *wA2: Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора.*

За променливата, съдържаща се в база данни за измерените количества вода на вход ПСОВ, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството не е внедрило тази база данни и отчетените през 2018 г. стойности не бяха доказани, поради което оценката не се приема и се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

5.17. База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване

Констатации:

Няма промяна от констатациите направени през 2018 г. - използваният към момента на проверката дневник на хартиен носител не съдържа пълна информация за сключените и изпълнени договори за присъединяване. Информация за подписани Договори за присъединяване на имотите на потребителите към водопроводната и/или канализационната мрежа се съхраняват в отдел „Инкасо“. ВиК операторът не поддържа единна дигитална база данни, което затруднява проследяването на информацията и извършването на анализи.

В процес на разработване и внедряване е модул към софтуерен продукт от „Индевр“ ООД, гр. София.

Относно процедурата по присъединяване на имот към водопроводната и канализационна мрежа се установи следното:

Дружеството издава изходни данни за проектиране ведно с виза за проектиране, въз основа на подадено заявление от страна на потребителя/възложителя. Клиентът заплаща административна такса от 90 лв. с ДДС.за „Проучване и предоставяне на изходни данни за проектиране /предварителен договор/“. На същата дата клиентът подава и заявление за сключване на „Договор с “Водоснабдяване и канализация” ЕООД - Смолян за предоставяне на услугите предлагани от ВиК оператора“. Административната такса, която заплаща клиентът е в зависимост от диаметъра на новопроектираното отклонение.

Клиентът изготвя работен проект, който представя в дружеството за съгласуване. След получаване на „Разрешение за строеж“ и „Разрешение за разкопаване“ от съответната кметство/община, потребителят подава „Заявление за изпълнение на сградно водопроводно отклонение СВО и/или сградно канализационно отклонение СКО“.

След фактическото присъединяване дружеството подписва „протокол за монтаж на водопроводно и/или канализационно отклонение, присъединено към ВиК системи“, в който са описани техническите параметри на изграденото отклонение и на монтирания водомер.

Клиентът подава заявление за откриване на партида, след което се подписва Договор за предоставяне на ВиК услуги.

Управителят на дружеството е утвърдил „Ценоразпис“ за стойността на видовете

услуги.

В сключения *„Предварителен договор на основание чл. 143, ал. I, т. 3 ОТ ЗИД на ЗУТ“* е посочено:

„I. ПРЕДМЕТ НА ДОГОВОРА

1.1. Настоящия договор се сключва за доставка на питейна вода и отвеждане на отпадъчни води за обект: "Пристройка към жилищна сграда", находиш се и имот с идентификатор …… по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр, Смолян, общ. Смолян, при изпълнение от страна па ПОТРЕБИТЕЛЯ на изброените по-долу изисквания, както и на цялостното приемане на обекта от оторизираните за това органи:

А/ Съгласно Наредба № 4/14.09.2004 г. за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи:

> Захранването на обекта с питейна вода да се осъществи, чрез водопроводно отклонение по проект част "ВиК" от съществуващ водопровод РЕ Ф 90 мм на ул."Б……."

> Налягането на мястото на водовземане е Р - 5 атм.

> Дължината на водопроводното отклонение е L ~ 4 м.

> В началото на водопроводното отклонение ЗАДЪЛЖИТЕЛНО да се монтира спирателен кран и водомер.

> Вида на водомера да бъде "сух", клас "В"- 3 М7II или комбиниран отчитащ ПП водно количество, в случай, че е предвидено такова в проекта част „ВиК". Водомерът' да отговаря на Закона за измерванията т.е. новозакупен или запулен. минал на проверка от лицензирана фирма с необходимата пломба и стикер.

> Арматурно - водомерния възел да се разположи във водомерна шахта, изградена от ПОТРЕБИТЕЛЯ, в началото на имота, па удобно п достъпно ја четено място.

> Отпадъчните води да се заустят в съществуващата улична канализация от старата къща.

> ПОТРЕБИТЕЛЯТ ЗАДЪЛЖИТЕЛНО представя за съгласуване проект част ..ВиК" за водопроводното и канализационно отклонение, на основание чл.12, ал.2. т.4 от Наредба №4/14.09.2004 г.. изм. и дои, бр.63 на ДВ от 2012 г...

> Възстановяването на нанесени щети и др. в следствие па изпълнението на посочените изисквания е за сметка на ПОТРЕБИТЕЛЯ.

Превключването към съществуващият водопровод да се извърши от "ВиК" ЕООД район "Смолян"...

…III. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ

5.1. ПОТРЕБИТЕЛЯТ се задължава:

1.) да изпълни точно и в срок изискванията посочени в т. 1.1. от настоящия договор; 2.) да заплати съобразно действащите цени начислените суми;

3.) при изпълнение на изискванията и преди цялостното приемане за обекта да сключи окончателен договор с ОПЕРАТОРА;

4.) да осигури условия за присъединяване на обекта, съгласно чл.7, ал.4 от Наредба №4/14.09.2004 г.;

5) да заплати на ОПЕРАТОРА, такса за сключване на окончателен договор.

6.1. ПОТРЕБИТЕЛЯТ има право:

1.) при точно, цялостно и в срок изпълнение за условията к този договор да изисква от ОПЕРАТОРА да му издаде необходимите документи за приемане на обекта /окончателен договор/;

7.1. Разходите по издаването на необходимите документи са за сметка на ПОТРЕБИТЕЛЯ.“.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4/2004 г.): *„Договорът за предоставяне на услугите В и К се предлага от оператора в едномесечен срок след поискване от потребителя. Той има силата на окончателен договор за присъединяване по смисъла на чл. 84, ал. 2 ЗУТ (Закона за устройство на територията)“* или първо се подписва окончателен договор, след което дружеството извършва присъединяването в 30-дневен срок.

Съгласно т. 40 и т. 41 от Указания за прилагане на НРКВКУ, по отношение на *ПК14а: Присъединяване към водоснабдителната система* и *ПК14б: Присъединяване към канализационната система*, променливите iE8/iwE8 се изчисляват като се съберат всички поземлени имоти, присъединени към водоснабдителната/ канализационната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ за отчетната година.

От изложеното е видно, че процедурата на ВиК оператора за присъединяване на имоти към водоснабдителната/ канализационната система е в противоречие с цитираната норма, доколкото първо се извършва присъединяване към ВиК мрежата чрез изграждане на сградни ВиК отклонения, а след това се подписва договор за предоставяне на ВиК услуги.

Съгласно чл. 17, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги *„Разходите за изграждане на сградни отклонения по чл. 2, ал. 1, т. 4 и 5 са за сметка на оператора и не се включват в цените по ал. 1“*

Съгласно чл. 64, ал. 1 от ЗУТ, елементи на техническата инфраструктура са преносните (довеждащите и отвеждащите) проводи (мрежи) и съоръженията към тях в неурегулирана и урегулирана територия (т. 2 и т. 3), разпределителните проводи и разпределителните устройства и съоръженията към тях (трансформаторни постове, електрически подстанции, пречиствателни станции за питейни и отпадъчни води, понижителни и разпределителни станции и др.), включително **присъединителните проводи към сградните инсталации** и общите средства за измерване (т. 4).

Съгласно чл. 19, ал. 1, т. 4, буква „а“ от ЗВ, Публична общинска собственост са водоснабдителните системи или части от тях, включващи мрежи и съоръжения за отнемане, пречистване, обеззаразяване, съхраняване и транспортиране на водите, чрез които се доставя вода за потребителите на територията на общината, с изключение на тези по чл. 13, ал. 1, т. 5 и 6, както и уличните разпределителни водоснабдителни мрежи в урбанизираните територии и **водопроводните отклонения до измервателните уреди в имотите на потребителите**;

Съгласно чл. 7, ал. 3 от Наредба №4/2004 г., **водопроводните отклонения с водомерните възли и канализационните отклонения са част от общите мрежи на водоснабдителните и канализационните системи и се изграждат и поддържат от операторите.**

Видно от горното, ВиК отклоненията, включително съоръженията за противопожарни нужди, ПХ и съществуващите отклонения, са елементи на техническата инфраструктура, публична общинска собственост. В инвестиционната програма на одобрения бизнес план са предвидени средства за изграждане на нови сградни ВиК отклонения, които се финансират с амортизационни отчисления от публични ВиК активи, предоставени на дружеството за стопанисване и поддръжка.

С оглед гореизложеното ВиК дружеството не следва да изисква заплащане от потребителите на изграждането на ВиК отклонения и други съоръжения по водопроводната и канализационната мрежи, както и прекъсването на старите отклонения към имота, а видно от публикуваните в сайта на дружеството заявления относно присъединяване на имот към водоснабдителната и канализационна мрежа и посоченото в

предварителния, дружеството изисква заплащане на стойността на строително монтажните работи при присъединяването на имоти към ВиК системите.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян следва:

1. Да внедри база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване със заповед на управителя.
2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.
3. Да въведе механизми за верифициране и последващ контрол на съхраняваните данни, както и съхранението им на корпоративен сървър.
4. Базата данни да съдържа, посочените специфични характеристики на т. 1.16 от техническата част, съгласно извлечение по т. 5 от Протокол № 269 от 08.12.2017 г. на КЕВР.
5. ВиК операторът следва да направи промени в процедурата по присъединяване, така че тя да бъде в съответствие с действащата нормативна уредба.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ (променлива iE8) - 133 бр.;
- Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година (променлива iE10) - 133 бр.

Стойностите на променливите **не бяха доказани** - броят се на ръка.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *iE8: Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията;*
- *iE10: Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година;*
- *iwE8: Общ брой на поземлените имоти, присъединени към канализационната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията;*
- *iwE10: Общ брой на окончателните договори за присъединяване към канализационната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година.*

За променливите, съдържащи се в база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството не е внедрило тази база данни и отчетените през 2017 г. стойности не бяха доказани, поради което оценката **не се приема** и се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

5.18. База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора

Констатации:

ВиК операторът поддържа регистър за длъжностите и задълженията на персонала в специализиран програмен продукт „ОМЕКС“ и база данни за щатното разписание на персонала в електронни таблици във формат Excel.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите (променлива B1) - 257 бр.
- Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води (променлива wB1) - 52 бр.

Подадените към КЕВР стойности на променливите са взети от ТРЗ, като се потвърждава сумата от двете цифри – 309 бр.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *B1: Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите;*
- *wB1: Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.*

За променливите, съдържащи се в база данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, ВиК оператора е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че в създадената база данни на дружеството се подържа информация относно % на разпределение на ЕПЗ по услуги, поради което поставената оценка се приема.

6. Проверка на извършените капиталови разходи през 2018 г. на избрани обекти от инвестиционната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от инвестиционната програма

Изискани са досиета на обектите, включващи: техническа документация (одобрени проекти, екзекутивни чертежи за линейните обекти и количествени сметки), първични и вторични счетоводни документи и аналитична справка по видове разходи, от които е образувана стойността на всеки от избраните обекти от следните направления от инвестиционната програма:

Направление	Поискани досиета – бр.	Представени досиета – бр.	Забележка
Водоснабдяване			
Водоеми и речни водохващания	1	1	
Санитарно охранителни зони	1	1	
Довеждащи съоръжения	4	4	
Пречиствателни станции за питейни води	1	1	
Резервоари	1	1	
Помпени станции	1	1	
Рехабилитация и разширение на водопроводната мрежа над 10 м – *от различни експлоатационни райони*	5	5	
Сградни водопроводни отклонения СВО	5	5	
Кранове и хидранти	3	3	
Измерване на вход ВС	2	2	
Зониране на водопроводната мрежа – контролно измерване	2	2	
Проучване и моделиране на водопроводната мрежа	1	1	
СКАДА за водоснабдяване	1	1	
Отвеждане на отпадъчни води			
Рехабилитация и разширение на главни канализационни колектори и клонове - *от различни експлоатационни райони*	2	2	
Рехабилитация и разширение на канализационната мрежа над 10 м - *от различни експлоатационни райони*	3	3	
Обслужване на клиенти			
Приходни водомери - *от различни експлоатационни райони*	5	5	

6.1. Техническа документация за избраните обекти

При проверката на избраните обекти от инвестиционната програма за 2018 г. се констатира следното:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян поддържа изискуемите технически документи: протокол обр. 19 за изпълнените строително-монтажни работи, вкл. количествено-стойностна сметка (КСС), искания за материали.

За обекти, за който част или цялата дейност е изпълнена от външна фирма, са представени и Протокол обр. 19 и фактури.

За водомерите, монтирани на СВО, отчетени по инвестиционната програма, ВиК операторът съставя работни карти или Протокол обр. 19, в които отразява цялата изискуема информация. Съставя се двустранен протокол за демонтаж и монтаж на водомер и искане за материали. Липсват чертежи /екзекутиви.

За обект: 667 Канал Шахта Петково, отчетен в направление: „Рехабилитация и разширение на канализационна мрежа над 10 м, са отчетени водопроводни материали.

6.2. Счетоводна документация и проверка на начина на отчитане и осчетоводяване на избраните обекти от инвестиционната програма.

Проверените обекти са осчетоводени по дебита на сметка 613 *Разходи инвестиции ПДС и ПОС*, в която се отчитат инвестиции по райони и обекти. За всеки обект от инвестиционната програма е създадена аналитична сметка, в която се отчитат съответстващите разходи за материали, външни услуги, заплати, осигуровки, механизация и др.

ВиК операторът попълва *Работна карта инвестиция* за обектите от инвестиционната програма, в която посочва вложените материали, поименно работниците, работили на обекта и съответно отработените часове, както и информация за използвания транспорт и механизация. Разходите за труд се калкулират в Справка за ФРЗ по обекти от инвестиционната програма и се прибавят към стойността на капиталовия обект, след неговото завършване. Завършеният обект се отнася за регулаторни цели актива в сметка 208 *Разходи за придобиване на ДМА и ДНМА* по услуги и направления от инвестиционната програма и се завежда в група 20 *Дълготрайни материални активи.*

При проверката на предоставените работни карти на обекти се установи, че в някои от тях липсват № на картата, дата на издаване и др.

<u>Констатации:</u>

1. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян поддържа необходимите технически документи за проверените обекти от инвестиционната програма без чертежи/екзекутиви за линейните обекти.

2. ВиК операторът е създал аналитични сметки в сметка 208 *Разходи за придобиване на ДМА и ДНМА* по инвестиционни направления, съгласно принципите на ЕСРО, а в сметка 613 *Разходи инвестиции ПДС и ПОС* отчита инвестициите по райони и обекти.

3. ВиК операторът капитализира всички съпътстващи разходи при рехабилитацията/ изграждането на дълготраен актив.

4. След приключване на обектите, активите са заприходени по сметка в група *20 Дълготрайни материални активи* съгласно правилата на ЕСРО.

<u>Препоръки:</u>

ВиК операторът следва да изготвя скици, чертежи и реперажи за обектите от инвестиционната програма, за които това е приложимо.

7. Проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите:

Съгласно Действие №7 от Тематично предварително условие 6.1. за Европейски структурни и инвестиционни фондове 2014-2020, трябва да бъде въведен механизъм за обособяване на приходите на база пълна амортизация на активите, включително активи финансирани от безвъзмездна помощ, които да бъдат използвани за реинвестиране във ВиК инфраструктура. Посочено е, че ще бъде изготвен механизъм за реинвестиране на

приходите, включително и за активи, финансирани от безвъзмездна помощ, заедно с инструкция към ВиК операторите за реинвестиране на печалбата. Като отговорна институция е посочено МРРБ, която възлага на Световна банка в рамките на Споразумение за консултантски услуги да окаже подкрепа за прилагане на промените.

В раздел 8.9. от проект на Стратегия за финансиране на отрасъл ВиК, изготвен от Световна банка по възлагане на МРРБ е посочена информация за предложения от Световна банка механизъм за реинвестиране на част от приходите (МРП), както следва: „*Компонентът МРП се определя като част от цената (в лева) за употребеното количество (в м3), така че общата годишна сума, „защитена" от МРП се равнява на годишното инвестиционно предложение одобрено при ценообразуването. От регулаторна гледна точка, размерът на компонента МРП трябва да съответства на размера на амортизационните отчисления и възвръщаемостта, в зависимост от предложеното финансиране на капиталовата програма от ВиКО, включено в изчислението на цените“.* За реализирането на МРП се откриват специални инвестиционни сметки за всеки ВиК оператор, въвежда се контрол за изразходваните от тези сметки средства за инвестиции, а отчитането на дейностите свързани с МРП се извършва на тримесечие и в годишен доклад.

В т. 8.9. (6) от проекта на Стратегия за финансиране на отрасъл ВиК изрично е посочено, че процесите свързани с МРП започват след като КЕВР одобри бизнес плана на съответния ВиК оператор.

Констатация:

1. „ВиК“ ЕООД, гр. Смолян има открита специална инвестиционна банкова сметка във връзка с изискването за прилагане на Механизъм за реинвестиране на част от приходите от 31.10.2017 г. Представено е извлечение от банкова сметка от което е видно, че ВиК операторът прави отчисления от приходите съгласно Механизъм за реинвестиране на част от приходите. Всеки месец сумата се изчислява на база фактурирани количества вода и изчислен коефициент и се прехвърля от разплащателната сметка на дружеството към инвестиционната сметка.

2. Три пъти годишно съгласно изготвен списък на извършените инвестиции от специалната сметка се прехвърлят средства в разплащателната сметка на дружеството. Годишен доклад не е изготвен.

3. Представено е извлечение към 31.12.2018 г. с начално салдо 97 287,58 лв., дебитни обороти 871 471,87 лв., кредитни обороти 216 657,20 лв. и крайно салдо 752 102,25лв.

4.„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян е внедрило механизъм за реинвестиране на част от приходите, открило е специална инвестиционна сметка и средствата се изразходват само за инвестиции.

Препоръки:

Да изготвя в края на годината доклад за движението на сметката.

8. Проверка на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти през 2018 г. на избрани обекти от ремонтната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от ремонтната програма.

Изискани са досиета, техническа документация (екзекутивни чертежи за линейни обекти, КСС, работни карти), първични и вторични счетоводни документи и аналитична справка по видове разходи, от които е образувана стойността на всеки от избраните обекти от следните направления от Ремонтната програма:

Направление	Поискани досиета – бр.	Представени досиета – бр.	Забележка
Водоснабдяване			
Ремонт на водоизточници	1	1	
Ремонт на довеждащи водопровод	3	3	
Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10 м	5	5	

– от различни експлоатационни райони			
Ремонт на СВО	3	3	
Ремонт на спирателни кранове и хидранти	2	2	
Ремонт на помпи за водоснабдяване	1	1	
Ремонт на други съоръжения за водоснабдяване	2	2	
Ремонт на оборудване, апаратура и машини за водоснабдяване			
Ремонт на сгради за водоснабдяване	1	1	
Ремонт на механизация и транспортни средства за водоснабдяване			
Профилактика (прочистване, продухване, др.)	2	2	
Шурфове (изкопни дейности);пътни настилки			
Други оперативни ремонти за водоснабдяване			
Други оперативни ремонти, общи за услугите – разпределение за водоснабдяване			
Канализация			
Ремонт на участъци от канализационна мрежа под 10 м	3	3	
Ремонт на СКО	2	2	
Ремонт на помпи за канализация			
Ремонт на оборудване, апаратура и машини за канализация			
Ремонт на механизация и транспортни средства за канализация			
Профилактика (почистване, продухване, други)	3	3	
Други оперативни ремонти за канализация			
Други оперативни ремонти, общи за услугите – разпределение за канализация			
ПСОВ			

8.1. Техническа документация:

При проверката на избраните обекти от ремонтната програма за 2018 г. се констатира следното:

Дружеството има внедрен регистър на авариите, който е в тестови режим. Данните се попълват на хартиен носител „Доклад за отстранена авария“ и веднъж месечно се обобщават по райони в справка във формат Excel.

Представени са: доклад за отстранена авария, искане за отпускане на материални ценности, справка ФРЗ на работниците. В докладите не се съдържа информация за стойността на вложените материали, труд и използваната механизация и гориво. Липсват схеми/чертежи.

8.2. Счетоводна документация и проверка на начина на отчитане и осчетоводяване на избраните обекти от ремонтната програма.

Разходите за материали за оперативен ремонт се отчитат в подсметка 601/24;25 *Материали за авариен и текущ ремонт* въз основа на изготвени искания за материали, разходите за външни услуги за оперативен ремонт се отчитат към подсметка 602/207 *Текущ и авариен ремонт* въз основа на получени фактури. Разходите за възнаграждения и осигуровки за оперативен ремонт се отделят от разходите за възнаграждения и осигуровки в края на годината въз основа на работни карти за авария за всеки от обектите единствено за целите на попълване на годишните отчети за регулаторни цели.

ВиК операторът не е създал в счетоводната система разходни центрове или аналитични сметки за текущо счетоводно отчитане на оперативните ремонти съгласно структурата на ремонтната програма. Обектите по направления от ремонтната програма се изброяват ръчно, а не от регистъра на авариите.

Констатации:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян съставя и поддържа технически и счетоводни документи за проверените обекти от ремонтната програма, с

изключение на чертежи и скици за линейните обекти.

2. ВиК операторът няма създадени аналитични сметки към сметка 604 *Разходи за възнаграждения* и сметка 605 *Разходи за осигуровки,* в които да отчита текущо разходите за възнаграждения и осигуровки за оперативен ремонт, като същите се отнасят към разходите за оперативен ремонт в края на годината единствено за целите на попълване на годишните отчети за регулаторни цели.

3. ВиК операторът не е създал отчетност за извършените оперативни ремонти съобразно структурата на ремонтната програма, съгласно принципите в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

4. ВиК операторът поддържа информация за вложени материали и труд за обектите от ремонтната програма и отчита извършените оперативни ремонти с *Работна карта авария*.

***Препоръки*:**

1. Дружеството следва да поддържа схеми, чертежи и пр. за всички линейни обекти от ремонтната програма.

2. ВиК операторът следва да посочва подробна информация в докладите за отстранени аварии за стойността на вложените материали, труд или използваната механизация и гориво.

3. ВиК операторът да поддържа пълна информация за оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти в работните карти за аварии, като: времетраене на прекъсване на водоснабдителната услуга, брой на засегнато население, настилка, вид на регулираната дейност, източени водни маси.

4. ВиК операторът да създаде отчетност за извършените оперативни ремонти съобразно структурата на ремонтната програма, съгласно принципите в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

5. „ВиК“ ЕООД, гр. Смолян следва да създаде аналитични сметки към сметка 604 *Разходи за възнаграждения* и сметка 605 *Разходи за осигуровки* отчитане, в които да отнася текущо разходите за възнаграждения и осигуровки за оперативен ремонт.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян по т. 8.2.:

Дружеството не е съгласно с констатацията *„че не е създадена аналитична сметка 604 Разходи за възнаграждения за оперативен ремонт. Такава сметка съществува 604/4.05 и там се отчитат възнагражденията за извършените оперативни ремонти общо и по ВиК услуги“.*

Становище на Работната група:

Работната група не приема представената информация. Дружеството действително има създадена аналитична сметка *604/4.05 Разходи за възнаграждения за оперативен ремонт*, но **не отчита в нея регулярно** (ежемесечно) възнагражденията за извършените оперативни ремонти, а ги отнася към сметката само на годишна база.

9. Проверка на начално и крайно салдо и обороти по сметка 207 /613 или еквивалент/, и засичане с отчетните стойности на извършени инвестиции – общо, по услуги и системи.

Представена е оборотна ведомост на сметка 613 *Разходи инвестиции ПДС и ПОС* за периода януари - декември 2018 г., в която се отчитат извършените инвестиции по райони и обекти.

Дружеството отчита в сметка 208 *Разходи за придобити ДМА и ДНМА* инвестиции по услуги и направления от инвестиционната програма съгласно изискванията и сметкоплана на ЕСРО. Създадени са аналитични сметки за всеки конкретен проект от инвестиционната програма, в която се отнасят съответстващите разходи за материали, външни услуги, заплати и осигуровки и др.

Дебитният оборот на сметка 208 *Разходи за придобити ДМА и ДНМА* по направления съгласно предоставена оборотна ведомост, както и посочената сума на общо постъпилите през периода дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* от отчетните справки по ЕСРО и услуги е в размер на **848 847 лв.**

По време на проверката се установи, че в справка №19 *Инвестиционна програма* неправилно са отчетени инвестиции в размер на 3 хил. лв., отнасящи се за нерегулираната дейност. Освен това в справка №19 Инвестиционна програма в направление Друго специализирано оборудване са отчетени неправилно публични активи в размер на 18 хил.лв. в услугата доставяне на вода и на 22 хил.лв. в услугата пречистване на отпадъчните води.

По време на проверката се установи, че в справка №19 Инвестиционна програма неправилно са отчетени инвестиции в размер на **3 хил. лв**., отнасящи се за нерегулираната дейност.

Кредитният оборот на сметка 207 *Разходи за придобиване на ДМА* е 848 847 лв. и отговаря на дебитните обороти по сметките от група 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи*.

Крайното салдо на сметка 208 *Разходи за придобити ДМА и ДНМА* е в размер на 14 хил.лв., формирани от инвестиционен проект, започнат през 2013 г.

Дружеството е представило фактури за предадени на общините и Асоциацията по ВиК – Смолян завършени през 2018 г. публични активи на обща стойност 752 хил. лв. от инвестиции, извършени през 2018 г. Заведените публични активи в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* също са в размер на 752 хил.лв.

В тази връзка извършените от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян инвестиции за регулирана дейност през 2018 г. са в размер на **846 хил. лв**. Изпълнението на инвестиционната програма за регулираните услуги спрямо одобрената по бизнес план е 29%, като от планираните инвестиции в собствени активи са изпълнени 96%, а от инвестициите в публични активи са изпълнени 27 %.

Отчетените инвестиции за 2018 г. са разпределени по услуги и по направления за дълготрайни активи – публична и корпоративна собственост, като изпълнението на планираните инвестиции е отразено в таблицата:

Наименование	**Планирани инвестиции по БП**	**Отчетени инвестиции**	**Изпълнение на планираните инвестициите (%)**
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	1 073	747	70%
Инвестиции в Собствени активи:	*65*	*86*	*132%*
Инвестиции в Публични активи:	*1 008*	*661*	*66%*
Отвеждане на отпадъчните води	1 782	69,5	4%
Инвестиции в Собствени активи:	*29,00*	*4*	*12%*
Инвестиции в Публични активи:	*1 753*	*66*	*4%*
Пречистване на отпадъчните води	59	33	55%
Инвестиции в Собствени активи:	*4*	*8*	*192%*
Инвестиции в Публични активи:	*55*	*25,0*	*66%*
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	**2 914**	**849**	**29%**
Инвестиции в Собствени активи:	***98***	***97***	***99%***
Инвестиции в Публични активи:	***2 816***	***752***	***27%***
Инвестиции в Собствени активи след корекция:	***98***	*94*	***96%***
Инвестиции в Публични активи след корекция:	***2 816***	*752*	***27%***
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ след корекция:	**2 914**	**846**	***29%***

В утвърдените от КЕВР цени на ВиК услуги са включени разходи за амортизации на публични задбалансови ВиК активи, с които да се финансират инвестиции в публични активи, и изплащане на главницата на инвестиционния заем, както следва:

Параметър (хил. лв.)	В одобрен бизнес план	Отчетени	Изпълнение (хил.лв.)	Изпълнение (%)
Финансиране със собствени средства	1 286	752	534	58%
Разходи за главници на инвестиционни заеми	0	0	0	-
Общо инвестиционни разходи с финансиране от собствени средства	**1 286**	**752**	534	58%
Общо разходи за амортизации от публични активи от инвестиционна програма	129	**36**	93	28%
Общо разходи за амортизации на публични задбалансови активи - включени в цените	**1 157**	**716**	441	62%

В инвестиционната програма на дружеството в одобрения бизнес план е предвидено през 2018 г. да започне изпълнение на проект по Оперативна програма „Околна среда 2014-2020“. В тази връзка дружеството е предвидило инвестиционен заем през периода 2018-2020 г. в размер от 5 390 хил.лв., от които 1 530 хил.лв. - през 2018 г. Тези средства, заедно с предвидените 1 286 хил.лв. от амортизации от публични активи следва да осигурят финансирането на инвестиции в публични ВиК активи в размер на 2 816 хил.лв.

От амортизациите на публични активи предоставени за експлоатация, включени в цените на ВиК услугите за 2018 г., дружеството е използвало за инвестиции в публични активи през 2018 г. 62%. Дружеството не е получило инвестиционен заем през 2018 г.

Съпоставка на отчетените инвестиции спрямо планираните по бизнес план за периода 2017 – 2018 г. е представена в таблицата:

ВиК услуги и системи	Общо за разчет по БП за 2017 г. и 2018 г.	Общо отчетени инвестиции за 2017 г. и 2018 г. Справка № 19 (Приложение 3)	Изпълнение общо за 2017 г. и 2018 г. спрямо БП
Доставяне	1 918	1 409	73%
Отвеждане	1 864	117	6%
Пречистване	123	60	49%
ОБЩО регулирана дейност	**3 905**	**1 586**	**41%**

Констатации:

1. „ВиК“ ЕООД, гр. Смолян в сметка 613 *Разходи инвестиции ПДС и ПОС* отчита инвестиции по райони и обекти, а в сметка 208 *Разходи за придобити ДМА и ДНМА* отчита инвестиции по услуги и направления от инвестиционната програма.

2. „ВиК“ ЕООД, гр. Смолян неправилно е отчело в справка №19 *Инвестиционна програма* инвестиции в размер на 3 хил. лв., които се отнасят за нерегулирана дейност.

3. „ВиК“ ЕООД, гр. Смолян неправилно е отчело в справка №19 Инвестиционна програма в направление *Друго специализирано оборудване* публични активи в размер на 18 хил.лв. в услугата доставяне на вода и на 22 хил.лв. в услугата пречистване на отпадъчните води.

4. Реализираните инвестиции през 2018 г. за регулираните услуги в размер на 846 хил.лв. представляват 29% изпълнение на одобрените инвестиции в бизнес плана за 2018 г. (2 914 хил. лв.).

5. За 2018 г. ВиК операторът е изпълнил 58 % от планираните по бизнес план инвестиции в публични активи, като за периода 2017-2018 г. общо извършените инвестиции са в размер на 1 586 хил. лв. и представляват 41% от планираните за двете години инвестиции.

6. Разходи за амортизации на публични задбалансови активи, включени в цените, са изпълнени на 62%.

7. Дружеството не е получило планираното външно финансиране в размер на 1 530 хил.лв. през 2018 г.

Препоръки:

1. ВиК операторът следва да отчита в справка №19 *Инвестиционна програма* в направление *Друго специализирано оборудване* активи, които са корпоративна собственост.

2. ВиК операторът да извърши корекция на отчетените инвестиции в справка №19 *Инвестиционна програма*, като размерът им следва да съответства на инвестициите, извършени за регулирана дейност през 2018 г. в размер на 846 хил.лв.

3. ВиК операторът следва да представи становище за причините за неизпълнение на одобрената инвестиционна програма по бизнес плана, включително на предвидения проект по ОП „Околна среда 2014-2020“, както и за причините за липса на осигурено външно финансиране през 2018 г.

4. ВиК операторът следва да представи становище как ще бъде осигурено изпълнението на одобрените инвестиции в публични ВиК активи, за чието финансиране в цените на ВиК услугите са включени разходи за амортизации на публични ВиК активи.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян по препоръка т. 9.3.; 9.4.:

„ВиК“ ЕООД – Смолян посочва следната причина за неизпълнение на предвидения проект по ОП „Околна среда 2014 - 2020“: *„На 13.02.2019 г. се подписа Административен договор № Д-34-2 за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ по ОПОС 2014-2020, между Управляващия орган на ОПОС и „ВиК“ ЕООД Смолян, като „Бенефициент“. След влизането му в сила (14 дни от подписването му) „ВиК“ ЕООД - Смолян започна провеждането на процедури по ЗОП за избор на изпълнители по съответните дейности, които продължават и в момента. Като се изберат изпълнители и се подпишат договори, тогава започва изпълнението на дейностите по проекта. Пред финализиране е подписването на окончателен документ за външно финансиране.“*

Становище на Работната група:

Работната група приема за сведение представените аргументи.

10. Проверка начина на водене на амортизационния план съгласно правилата за водене на ЕСРО.

Амортизационният план за регулаторни цели на „ВиК“ ЕООД, гр. Смолян е разработен за дълготрайните активи - корпоративна и публична собственост чрез прилагане на линеен метод и амортизационни норми, определени в Правилата за ЕСРО по съответните групи активи и подсметки.

Дружеството е въвело задбалансов регистър на публичните активи, предоставени за експлоатация и поддръжка с Договора с АВиК – Смолян. Представен е амортизационен план, от който е видно, че всички дълготрайни активи са въведени в общ регистър, като публичните, предоставени за експлоатация са заведени в група 91 *Чужди ДМА и ДНМА*, а корпоративните активи и публичните, изградени със собствени средства са отчетени в група 20 *Дълготрайни материални активи*. ВиК операторът прилага счетоводните сметки и амортизационните норми за регулаторни цели и натрупаната амортизация е преизчислена с регулаторните норми от датата на заприхождаване на актива.

В края на периода заприходените в гр. 91 активи имат отчетна стойност – 119 578 693 лв., годишна амортизация – 2 389 363 лв., натрупана амортизация – 27 236 388 лв. и балансова стойност –92 342 305 лв.

ВиК операторът не е попълнил допълнителната справка към Справка № 17 - *Разпределение на разходите за амортизации по услуги,* в която да посочи преките разходи за амортизации за услугата доставяне на вода, отвеждане на отпадъчни води и нерегулирана дейност, коефициентите на разпределение на разходите за амортизации на ДА за административна и спомагателна дейност (АСД), общо разходите за амортизации на ДА за АСД и разпределението им по услуги.

Дружеството представи с писмо с вх. № В-17-20-4 от 04.10.2016 г. допълнителна

справка, в която е посочило преки разходи за амортизации за регулираните услуги и нерегулирана дейност, въз основа на които е определило коефициенти на разпределение на дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност, посочени в таблицата, както следва:

Услуги	Преки разходи за амортизации (хил.лв.)	Коефициенти на разпределение	Разходи за амортизации на ДА за АСД, разпределени по системи (хил.лв.)
Доставяне на вода	131	0,88	9,680
Отвеждане на отпадъчни води	4	0,03	0,330
Пречистване на отпадъчни води	8	0,05	0,550
Общо регулирани услуги	143	0,96	10,560
Нерегулирана дейност	6	0,04	0,440
Общо	**149**	**1**	**11**

Данните от колони *„отчет“* по услуги от Справка № 20 *Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г.* от отчета по бизнес план съответстват на данните от колони *„в края на периода“* справки № 5.1- № 5.5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* от отчета по ЕСРО и на представения амортизационен план за регулаторни цели.

От представения инвентарен опис е видно, че в амортизационния план за регулаторни цели са включени дълготрайни активи със стойност под прага на същественост съгласно счетоводната политика на дружеството.

Констатации:

1. В счетоводството на дружеството в групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* са включени собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г., а публичните ДА предоставени за експлоатация с Договора с АВиК - Смолян са заведени в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи.*

2. Годишните амортизации на активите, собствени и публични са изчислени чрез прилагане линеен метод с амортизационни норми за регулаторни цели, определени в Правилата за ЕСРО.

3. Кредитният оборот на сметка 208 *Разходи за придобити ДМА и ДНМА* съответства на дебитния оборот на групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* и на отчетените в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* по ЕСРО собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г.

4. ВиК операторът разпределя по услуги дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност съгласно правилата на ЕСРО.

11. Проверка на начина на разпределение на оперативните разходи по услуги и системи.

Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян не е попълнило допълнителната справка към Справка № 17 - *Разпределение на разходите по услуги (без разходи за амортизации*), в която да посочи преките разходи по дейности и услуги, коефициентите на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност (АСД), общо разходите за АСД и разпределението им по дейности и услуги. ВиК операторът е посочил коефициенти за разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност по услуги само в текстовата част на годишния отчет за изпълнение на бизнес плана за 2018 г.

Дружеството представи с писмо с вх. № В-17-20-4 от 04.10.2016 г. допълнителни справки, в които е посочило преки разходи за регулираните услуги и нерегулирана дейност, въз основа на които е определило коефициенти на разпределение на разходите за

административна и спомагателна дейност, представени в следната таблица:

ВиК услуги	Преки разходи (хил.лв.)	коефициент за разпределение на разходите за АСД
Доставяне на вода на потребителите	4 549	0,80
Отвеждане на отпадъчни води	239	0,04
Пречистване на отпадъчните води	838	0,15
Нерегулирана дейност	51	0,01
ОБЩО:	**5 677**	**1**

При извършената проверка се установи, че разпределението на общите за услугите и дейностите разходи е извършено на база коефициенти, изчислени върху преките разходи, съгласно указанията на ЕСРО, както следва:

ВиК услуги	Преки разходи (хил.лв.)	Коефициенти на база преки разходи	Разходи за АСД, разпределени по услуги (хил.лв.)	Общо разходи преки и за АСД (хил.лв.)	Разходи съгл. ЕСРО (хил.лв.)	Разлика разходи по отчет и съгласно проверка (хил.лв.)
Доставяне на вода на потребители	4 549	0,80	95	4 644	4651	-7
Отвеждане на отпадъчни води	239	0,04	5	244	248	-4
Пречистване на отпадъчните води	838	0,15	17	855	842	13
Нерегулирана дейност	51	0,01	1	52	54	-2
Общо:	**5 677**	**1**	**118**	**5 795**	**5 795**	**0**

Дружеството е отчело в справка №2 ОПР от отчета по ЕСРО приходи от нерегулирана дейност в размер на 150 хил.лв., от които 107 хил. лв. *приходи от услуги* (ВиК услуги, водомерни услуги и др.), 4 хил.лв. *приходи от продажба на стоки* и 39 хил. лв. *други приходи*, които представляват стопански операции, без да се изисква извършването на насрещен разход.

Отчетените разходи от *нерегулирана дейност* са 52 хил.лв., от които за материали – 8 хил.лв. (в т.ч. 1 хил. лв. материали за ремонт; 5 хил.лв. инвентар в употреба и 2 хил. лв. други материали), 3 хил.лв. за външни услуги, 11 хил. лв. за възнаграждения, 2 хил.лв. за осигуровки (за 1 служител, зает във водомерна работилница), 24 хил. лв. - социални разходи и 3 хил. лв. - други разходи.

В хода на проверката се установи, че въпреки че в счетоводната система ВиК операторът е създал счетоводна сметка за отчитане на разходи за *Присъединяване,* тези разходи не се отчитат в нея, а към разходите за регулирани услуги.

Дружеството отчита коректно като *Непризнати разходи* за регулаторни цели неизползвани отпуски на персонала обезщетения при пенсиониране отчисления по чл. 60 и чл. 61 за депониране на утайките съдебни разходи обезценка на вземанията, дарения, платени глоби и неустойки.

Дружеството начислява лихви за просрочени вземания при извършване на плащане на основното задължение. Приходите от лихви участват в калкулирането на коефициента на събираемост в справка №11 и съответно в показателя за качество ПК12г - Събираемост и начисляването на лихви само при фактическото им плащане води до повишаване на коефициента на събираемост, без да се отразяват действително по-високите приходи от лихви и несъбраните вземания по тях.

Констатации:

1. ВиК операторът е създал отчетност за извършените преки разходи по услуги съгласно правилата на ЕСРО.

2. ВиК операторът изчислява коефициентите на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност на база преки разходи.

3. ВиК операторът не отчита разходите за услугата присъединяване към ВиК

мрежата отделно от разходите за регулирани услуги: доставяне на вода на потребителите и отвеждане на отпадъчни води.

Препоръка:

1. ВиК операторът следва да отчита разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата отделно от разходите за регулирани услуги.

12. Проверка на новопридобити активи през 2018 г., за чиято експлоатация в бизнес плана са включени разходи в коефициент Qp.

В таблицата са съпоставени прогнозираните в Решение № БП-Ц-2/26.04.2017 г. за 2018 г. бъдещи разходи за нови обекти, включени в Qr и отчетените от ВиК оператора действителни разходи за 2018 г.:

Бъдещи нови дейности / активи (хил.лв.)	**Доставяне на вода на потребителите**			
	Разчет	**Отчет**	**Признати от КЕВР**	**Разлика /разчет-отчет признати/**
	2018 г.	**2018 г.**	**2018 г.**	
Язовир Пловдивци	124	50	50	74
ОБЩО	**124**	**50**	**50**	**74**
Бъдещи нови дейности / активи (хил.лв.)	**Пречистване на отпадъчни води**			
	Разчет	**Отчет**	**Признати от КЕВР**	**Разлика /разчет-отчет признати/**
	2018 г.	**2018 г.**	**2018 г.**	
4 бр. ПСОВ район Девин	60	0	0	60
ПСОВ - третично стъпало	1	0	0	1
ОБЩО	**61**	**0**	**0**	**61**

След извършената проверка на отчетените за 2018 г. разходи за бъдещи нови обекти, включени в Qr, се установи, че за услугата доставяне на вода на потребителите дружеството е отчело коректно разходи за яз. Пловдивци в размер на 50 хил. лв., представляващи разходи за възнаграждения и осигуровки за 5 бр. служители. През 2018 г. дружеството не е приело за експлоатация посочените в бизнес плана 4 броя ПСОВ в район Девин и ПСОВ - третично стъпало и не е отчело разходи за тези обект.

Констатации:

1. ВиК операторът е създал отчетност за извършените оперативни разходи за новите обекти за 2018 г. от одобрения бизнес план 2017 – 2021 г. съгласно изискванията на ЕСРО.

2. При проверката са представени документи, удостоверяващи извършените разходи за язовир Пловдивци.

3. След извършената проверка за 2018 г. на разходите, включени в Qr, се установи, че размерът на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите е 50 хил. лв.

4. През 2018 г. ВиК операторът не е отчел разходи за 4 броя ПСОВ район Девин и ПСОВ - третично стъпало, включени в Qr.

13. Проверка на разходите/приходите за закупена и/или доставена вода на друг ВиК оператор, като се представят и съответните фактури.

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян не купува и не продава вода на друг ВиК оператор.

14. Проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители по категории.

Цените на ВиК услугите и съответните решения са описани в таблицата, както следва:

услуга, цена в лв./м^3 без ДДС	Решение на КЕВР №	
	БП-Ц-2/26.04.2017 г. 01.05.2017 г.	Ц-34/15.12.2017 г. 01.01.2018 г.
Доставяне вода на потребителите	**1,259**	**1,280**
Отвеждане на отпадъчните води	**0,094**	**0,138**
Пречистване на отпадъчните води на:		
битови и приравнените към тях потребители	**0,527**	**0,527**
промишлени и други стопански потребители		
степен на замърсяване 1	**0,738**	**0,738**
степен на замърсяване 2	**1,055**	**1,053**
степен на замърсяване 3	**1,319**	**1,317**

Управителят на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян е издал Заповед № РД-ЗА-484 от 20.12.2017 г. за прилагане на цените, утвърдени съгласно Решение № Ц-34/15.12.2018 г. на КЕВР, в сила от 01.01.2018 г.

Цените са публикувани в централен всекидневник в. „Сега“ от 21.12.2017 г., в местен всекидневник в. „Родопи вест“ от 21.12.2017 г. и на интернет страницата, каквито са изискванията на чл. 20 от ЗРВКУ и чл. 27, ал. 4 от Наредбата за регулиране на цените на ВиК услугите.

Представени са общо 44 бр. фактури от всички категории потребители на случаен принцип на подбор от 7 бр. населени места – битови потребители; бюджетни обществени потребители - общини, училища, детски градини; промишлени и стопански потребители.

№	Населено място	бр. потребители	бр. фактури	услуги
1	**гр. Смолян**			
	Битови потребители, вкл. Етажна собственост	2	2	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	6	6	д, о, п
	Промишлени и други стопански потребители			д, о, п
2	**гр. Златоград**			
	Битови потребители	2	2	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	2	2	д, о, п
	Промишлени и други стопански потребители	2	2	д, о, п
3	**гр. Мадан**			
	Битови потребители	2	2	д,о,п
	Обществени и търговски потребители	2	2	д,о,п
	Промишлени и други стопански потребители	2	2	д,о,п
4	**Гр. Рудозем**			
	Битови потребители	3	3	д,о,п
	Обществени и търговски потребители	7	7	д,о,п
	Промишлени и други стопански потребители	1	1	д,о,п
5	**кв. Устово**			
	Битови потребители	2	2	д,о,п
	Обществени и търговски потребители	2	2	д,о,п
	Промишлени и други стопански потребители	1	3	д,о,п
6	**с. Фатово**			
	Битови потребители	2	2	д
7	**с. Средногорци**			
	Битови потребители	2	2	д,о,
	Обществени и търговски потребители	2	2	д,о,
	Общо:	**42**	**44**	

Проверката показва, че ВиК операторът спазва разпоредбата на чл. 31, ал. 3 от Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян одобрени с Решение № ОУ-09 от 11.08.2014 г. на ДКЕВР, а именно: *При промяна на цените, количеството вода, отчетено през периода от датата на последния действителен отчет до датата на следващия действителен отчет на средствата за измерване, се разпределя пропорционално на броя на дните, по време на които действа старата и новата цена*.

Съгласно разпоредбите на т. 12.1. и т. 12.2. от Указания за образуване на цените на ВиК услуги, чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2017 - 2021 г. приети с решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г., поправени с решение на КЕВР по т. 8 от Протокол № 118 от 07.06.2016 г. (Указания НРЦВКУ), КЕВР утвърждава цени за услугата пречистване на отпадъчни води по степени на замърсеност, съгласно гранични стойности на показателя БПК$_5$. При превишаване на гранични

стойности на други показатели (напр. ХПК, неразтворени вещества, нефтопродукти, pH и др.), посочени в сключените със стопанските потребители договори ВиК операторът може да налага санкции, изрично посочени в клаузи от сключен договор.

От представените копия на фактури от произволно избрани потребители по категории е видно, че дружеството предоставя ВиК услугите по цени, утвърдени от КЕВР. През
2018 г. стопанските потребители са с цена за услугата пречистване, равна на цената за услугата пречистване за битови и приравнени към тях потребители, т.е. без степен на замърсяване, тъй като не са взимани проби за доказване степен на замърсяване.

За стопанските потребители „Родопея-Белев“ ЕООД, гр. Смолян и „Рубела-бюти“ АД, гр. Рудозем дружеството е представило сключени договори по Наредба № 7/2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места (Наредба № 7/2000 г.) и протоколи от извършени пробонабирания, с резултатите от анализите на заустваните производствени отпадъчни води в градска канализация, доказващи степента на замърсеност в представените фактури на стопански потребители.

Констатации:

От представените копия на фактури от системата за фактуриране на произволно избрани битови и приравнени към тях обществени, търговски, промишлени и др. стопански потребители се установи правомерно инкасиране на предоставяните услуги.

1. Констатации - обобщение:

Към момента на проверката ВиК операторът:

1. Не е внедрил всички регистри и база данни, изискуеми съгласно т. 83 и т. 84 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги през 2018 г.

2. Не за всички регистри и бази данни, предмет на плановата проверка за 2019 г. има конкретно разписани вътрешни правила/процедури през 2018 г.

3. В наличните регистри и база данни не се поддържат всички изискуеми данни и параметри, обект на проверка като общи или специфични характеристики за даден регистър или база данни за 2017 г.

4. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян поддържа необходимите технически документи за проверените обекти от инвестиционната програма без чертежи/екзекутиви за линейните обекти.

5. ВиК операторът е създал аналитични сметки в сметка 208 *Разходи за придобиване на ДМА и ДНМА* по инвестиционни направления, съгласно принципите на ЕСРО, а в сметка 613 *Разходи инвестиции ПДС и ПОС* отчита инвестициите по райони и обекти.

6. ВиК операторът капитализира всички съпътстващи разходи при рехабилитацията/ изграждането на дълготраен актив.

7. След приключване на обектите, активите са заприходени по сметка в група *20 Дълготрайни материални активи* съгласно правилата на ЕСРО.

8. „ВиК“ ЕООД, гр. Смолян има открита специална инвестиционна банкова сметка във връзка с изискването за прилагане на Механизъм за реинвестиране на част от приходите от 31.10.2017 г. Представено е извлечение от банкова сметка от което е видно, че ВиК операторът прави отчисления от приходите съгласно Механизъм за реинвестиране на част от приходите. Всеки месец сумата се изчислява на база фактурирани количества вода и изчислен коефициент и се прехвърля от разплащателната сметка на дружеството към инвестиционната сметка.

9. Три пъти годишно съгласно изготвен списък на извършените инвестиции от специалната сметка се прехвърлят средства в разплащателната сметка на дружеството. Годишен доклад не е изготвен.

10. Представено е извлечение към 31.12.2018 г. с начално салдо 97 287,58 лв., дебитни обороти 871 471,87 лв., кредитни обороти 216 657,20 лв. и крайно салдо 752 102,25лв.

11.„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян е внедрило механизъм за реинвестиране на част от приходите, открило е специална инвестиционна сметка и средствата се изразходват само за инвестиции.

12. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян съставя и поддържа технически и счетоводни документи за проверените обекти от ремонтната програма, с изключение на чертежи и скици за линейните обекти.

13. ВиК операторът не отчита ежемесечно възнагражденията и осигуровки за извършените оперативни ремонти, в сметка 604 *Разходи за възнаграждения* и сметка 605 *Разходи за осигуровки.*

14. ВиК операторът не е създал отчетност за извършените оперативни ремонти съобразно структурата на ремонтната програма, съгласно принципите в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

15. ВиК операторът поддържа информация за вложени материали и труд за обектите от ремонтната програма и отчита извършените оперативни ремонти с *Работна карта авария*

16. „ВиК“ ЕООД, гр. Смолян в сметка 613 *Разходи инвестиции ПДС и ПОС* отчита инвестиции по райони и обекти, а в сметка 208 *Разходи за придобити ДМА и ДНМА* отчита инвестиции по услуги и направления от инвестиционната програма.

17. „ВиК“ ЕООД, гр. Смолян неправилно е отчело в справка №19 *Инвестиционна програма* инвестиции в размер на 3 хил. лв., които се отнасят за нерегулирана дейност.

18. „ВиК“ ЕООД, гр. Смолян неправилно е отчело в справка №19 Инвестиционна програма в направление *Друго специализирано оборудване* публични активи в размер на 18 хил.лв. в услугата доставяне на вода и на 22 хил.лв. в услугата пречистване на отпадъчните води.

19. Реализираните инвестиции през 2018 г. за регулираните услуги в размер на 846 хил.лв. представляват 29% изпълнение на одобрените инвестиции в бизнес плана за 2018 г. (2 914 хил. лв.).

20. За 2018 г. ВиК операторът е изпълнил 58 % от планираните по бизнес план инвестиции в публични активи, като за периода 2017-2018 г. общо извършените инвестиции са в размер на 1 586 хил. лв. и представляват 41% от планираните за двете години инвестиции.

21. Разходи за амортизации на публични задбалансови активи, включени в цените, са изпълнени на 62%.

22. Дружеството не е получило планираното външно финансиране в размер на 1 530 хил.лв. през 2018 г.

23. В счетоводството на дружеството в групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* са включени собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г., а публичните ДА предоставени за експлоатация с Договора с АВиК - Смолян са заведени в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи.*

24. Годишните амортизации на активите, собствени и публични са изчислени чрез прилагане линеен метод с амортизационни норми за регулаторни цели, определени в Правилата за ЕСРО.

25. Кредитният оборот на сметка 208 *Разходи за придобити ДМА и ДНМА* съответства на дебитния оборот на групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* и на отчетените в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* по ЕСРО собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г.

26. ВиК операторът разпределя по услуги дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност съгласно правилата на ЕСРО.

27. ВиК операторът е създал отчетност за извършените преки разходи по услуги съгласно правилата на ЕСРО.

28. ВиК операторът изчислява коефициентите на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност на база преки разходи.

29. ВиК операторът не отчита разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата отделно от разходите за регулирани услуги: доставяне на вода на потребителите и отвеждане на отпадъчни води.

30. ВиК операторът е създал отчетност за извършените оперативни разходи за новите обекти за 2018 г. от одобрения бизнес план 2017 – 2021 г. съгласно изискванията на ЕСРО.

31. При проверката са представени документи, удостоверяващи извършените разходи за язовир Пловдивци.

32. След извършената проверка за 2018 г. на разходите, включени в Qr, се установи, че размерът на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите е 50 хил. лв.

33. През 2018 г. ВиК операторът не е отчел разходи за 4 броя ПСОВ район Девин и ПСОВ - третично стъпало, включени в Qr.

34 .От представените копия на фактури от системата за фактуриране на произволно избрани битови и приравнени към тях обществени, търговски, промишлени и др. стопански потребители се установи правомерно инкасиране на предоставяните услуги

Изказвания по т.12.:

Докладва А. Керкова. На основание разпоредбите на ЗРВКУ и в изпълнение на заповед на председателя на КЕВР е извършена плановата проверка на „ВиК“ ЕООД, гр. Смолян в съответствие с Програма за извършване на планова проверка на дейността на ВиК операторите. В резултат на проверката на място, която е извършена в периода от 28.08. - 30.08.2019 г., е съставен двустранен Констативен протокол на 30.08.2019 г. За извършената проверка е съставен двустранен Констативен протокол, връчен на представител на проверяваното дружество, на 12.12.2019 г. С писмо от 04.10.2019 г. ВиК операторът е изпратил коригирани годишни отчетни справки на хартиен и на магнитен носител. С писмо от 13.12.2019 г. ВиК операторът е представил своето становище по направените констатации и препоръки, и коригирани справки, отразени в съответната точка на настоящия доклад.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и ЗРВКУ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да разгледа и приеме настоящия доклад.

II. На „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян да се дадат следните препоръки:

1. Да внедри липсващите регистри и бази данни - регистър на активите, ГИС, регистър на водомерите на СВО, база данни с измерени количества вода на вход ВС, база данни за контролни разходомери и дейта логери, база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, база данни с измерени количества вода на вход ПСПВ, база данни с измерени количества вода на вход ПСОВ, база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване със заповед на управителя на дружеството и съответна процедура за начина на работа и реда на поддържането им.

2. Да регламентира внедрените, регистър на авариите регистър на лабораторните изследвания за качество на питейните води, регистър на лабораторните изследвания за качеството на отпадъчните води, регистър на оплакванията, регистър на утайките от ПСОВ, система за отчитане и фактуриране, база данни за изразходваната електрическа енергия със заповед на управителя, както и да въведе официална процедура за поддържането й.

3. Да въведе липсващата информация в регистъра на активите, ГИС, регистър на авариите, регистър на лабораторните изследвания за качество на питейните води, регистър на лабораторните изследвания за качеството на отпадъчните води, регистър на утайките от

ПСОВ, регистъра на водомерите на СВО, база данни с измерени количества вода на вход ВС, база данни контролни разходомери и дейта логери, база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, база данни за изразходваната електрическа енергия, база данни с измерени количества вода на вход ПСВП, база данни с измерени количества вода на вход ПСОВ, база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване и база данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора.

4. Да изготвя чертежи/екзекутиви и скици за обекти от инвестиционната и ремонтната програма, за които е приложимо.

5. ВиК операторът следва да направи промени в процедурата по присъединяване, така че тя да бъде в съответствие с действащата нормативна уредба.

6. ВиК операторът следва да изготвя в края на годината доклад за движението на специалната инвестиционна банкова сметка.

7. Дружеството следва да поддържа схеми, чертежи за всички линейни обекти от ремонтната програма.

8. ВиК операторът следва да посочва подробна информация в докладите за отстранени аварии за стойността на вложените материали, труд или използваната механизация и гориво.

9. ВиК операторът да поддържа пълна информация за оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти в работните карти за аварии, като: времетраене на прекъсване на водоснабдителната услуга, брой на засегнато население, настилка, вид на регулираната дейност, източени водни маси.

10. ВиК операторът да създаде отчетност за извършените оперативни ремонти съобразно структурата на ремонтната програма, съгласно принципите в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

11. „ВиК“ ЕООД, гр. Смолян следва ежемесечно да отчита в аналитични сметки към сметка 604 *Разходи за възнаграждения* и сметка 605 *Разходи за осигуровки*, разходите за възнаграждения и осигуровки за оперативен ремонт.

12. ВиК операторът следва да отчита в справка №19 *Инвестиционна програма* в направление *Друго специализирано оборудване* активи, които са корпоративна собственост.

13. ВиК операторът следва да представи становище как ще бъде осигурено изпълнението на одобрените инвестиции в публични ВиК активи, за чието финансиране в цените на ВиК услугите са включени разходи за амортизации на публични ВиК активи.

14. ВиК операторът следва да отчита разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата отделно от разходите за регулирани услуги.

15. Да представи информацията по т. 13 и да създаде организация за изпълнение на препоръките по т. 1 – 14, в срок до 31.12.2019 г. В приложение на доклада е Констативен протокол от 12.12.2019 г.

Д. Кочков влиза в залата.

А. Йорданов каза, че в т.9 от препоръките е използван изразът *източени водни маси*. А. Йорданов попита не е ли обеми, тъй като не се мери в тегло.

И. Н. Иванов каза, че може би по-правилно е да са *водни количества*.

А. Керкова прие забележката.

И. Н. Иванов каза да бъде направена корекцията в т. 9 от препоръките.

С. Тодорова говори без микрофон.

И. Касчиев отбеляза, че корекцията ще бъде в доклада, а Констативният протокол не може да се коригира.

И. Н. Иванов заключи, че ако няма как да бъде направена корекция, докладът остава в този вид.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и

чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закон за енергетиката (ЗЕ) и Закон за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), Комисията

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян.

II. Дава на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян следните препоръки:

1. Да внедри липсващите регистри и бази данни - регистър на активите, ГИС, регистър на водомерите на СВО, база данни с измерени количества вода на вход ВС, база данни за контролни разходомери и дейта логери, база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, база данни с измерени количества вода на вход ПСПВ, база данни с измерени количества вода на вход ПСОВ, база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване със заповед на управителя на дружеството и съответна процедура за начина на работа и реда на поддържането им.

2. Да регламентира внедрените, регистър на авариите регистър на лабораторните изследвания за качество на питейните води, регистър на лабораторните изследвания за качеството на отпадъчните води, регистър на оплакванията, регистър на утайките от ПСОВ, система за отчитане и фактуриране, база данни за изразходваната електрическа енергия със заповед на управителя, както и да въведе официална процедура за поддържането й.

3. Да въведе липсващата информация в регистъра на активите, ГИС, регистър на авариите, регистър на лабораторните изследвания за качество на питейните води, регистър на лабораторните изследвания за качеството на отпадъчните води, регистър на утайките от ПСОВ, регистъра на водомерите на СВО, база данни с измерени количества вода на вход ВС, база данни контролни разходомери и дейта логери, база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, база данни за изразходваната електрическа енергия, база данни измерени количества вода на вход ПСВП, база данни измерени количества вода на вход ПСОВ, база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване и база данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора.

4. Да изготвя чертежи/екзекутиви и скици за обекти от инвестиционната и ремонтната програма, за които е приложимо.

5. ВиК операторът следва да направи промени в процедурата по присъединяване, така че тя да бъде в съответствие с действащата нормативна уредба.

6. ВиК операторът следва да изготвя в края на годината доклад за движението на специалната инвестиционна банкова сметка.

7. Дружеството следва да поддържа схеми, чертежи и пр. за всички линейни обекти от ремонтната програма.

8. ВиК операторът следва да посочва подробна информация в докладите за отстранени аварии за стойността на вложените материали, труд или използваната механизация и гориво.

9. ВиК операторът да поддържа пълна информация за оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти в работните карти за аварии, като: времетраене на прекъсване на водоснабдителната услуга, брой на засегнато население, настилка, вид на регулираната дейност, източени водни количества.

10. ВиК операторът да създаде отчетност за извършените оперативни ремонти съобразно структурата на ремонтната програма, съгласно принципите в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

11. „ВиК“ ЕООД, гр. Смолян следва ежемесечно да отчита в аналитични сметки към сметка 604 *Разходи за възнаграждения* и сметка 605 *Разходи за осигуровки*, разходите за възнаграждения и осигуровки за оперативен ремонт.

12. ВиК операторът следва да отчита в справка №19 *Инвестиционна програма* в направление *Друго специализирано оборудване* активи, които са корпоративна собственост.

13. ВиК операторът следва да представи становище как ще бъде осигурено изпълнението на одобрените инвестиции в публични ВиК активи, за чието финансиране в цените на ВиК услугите са включени разходи за амортизации на публични ВиК активи.

14. ВиК операторът следва да отчита разходите за услугата присъединяване към ВиК мрежата отделно от разходите за регулирани услуги.

15. Да представи информацията по т. 13 и да създаде организация за изпълнение на препоръките по т. 1 – 14, в срок до 31.12.2019 г.

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

Решението е взето със **седем гласа „за"** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Димитър Кочков) на член на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.13. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация" ООД, гр. Враца.**

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 № З-В-17/28.05.2019 г. на Председателя на КЕВР беше извършена планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация" ООД, гр. Враца за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г., в съответствие с Програма за извършване на планова проверка на дейността на ВиК операторите през 2018 г. (Програмата) от длъжностните лица на КЕВР: Ивайло Касчиев, Мая Добровска, Гергана Димова, Николина Томова, Ани Гюрова и Ани Недкова.

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-17-33-8/29.05.2019 г. КЕВР уведоми ВиК оператора за предстоящата проверка и за осигуряване на достъп, подготовка на необходимите документи.

Обхватът на проверката включваше:

1. Проверка и описание на наличните в дружествата регистри и бази данни по смисъла на т. 83 и 84 от Указания НРКВКУ.

2. Описание на техническите параметри на наличните регистри и бази данни, начина на въвеждане и поддържане.

3. Описание дали процесите по въвеждане и поддържане на регистрите и базите данни са въведени с официални политики и процедури.

4. Изготвяне на справки от наличните регистри и бази данни, и сравнение с отчетените данни от ВиК оператора за 2018 г. с цел доказване на достоверността им.

5. Проверка на направената оценка на качеството на информацията от страна на ВиК операторите, съгласно т. 68 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на ВиК услуги /НРКВКУ/, справка № 3 и приложение № 7

от отчетни данни на ВиК операторите.

6. Проверка на извършените капиталови разходи през 2018 г. на избрани обекти от инвестиционната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от инвестиционната програма.

7. Проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите:

8. Проверка на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти през 2018 г. на избрани обекти от ремонтната програма за наличие на досие на обекта.

9. Проверка на начално и крайно салдо и обороти по сметка 207 / 613 или еквивалент /, и засичане с отчетните стойности на извършени инвестиции – общо, по услуги и системи.

10. Проверка начина на водене на амортизационния план съгласно правилата за водене на ЕСРО.

11. Проверка на начина на разпределение на оперативните разходи по услуги и системи.

12. Проверка на новопридобити активи през 2018 г., за чиято експлоатация в бизнес плана са включени разходи в коефициент Qp.

13. Проверка на разходите/приходите за закупена и/или доставена вода на друг ВиК оператор, като се представят и съответните фактури.

14. Проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители по категории.

Проверката се извърши в периода 10.06. – 12.06.2019 г г. в изпълнение на утвърдения график с Решение по т. 4 от Протокол № 5 от 17.01.2019 г. на КЕВР за планови проверки през 2019 г. от Председателя на КЕВР. За резултатите от проверката беше съставен двустранен Констативен протокол от 12.06.2019 г., в който е отразена информация за осигурения достъп до наличните системи, регистри и бази данни, и изисканите документи от проверяващия екип. Направените справки от регистри и бази данни са сравнени с отчетените данни от ВиК оператора за 2018 г. С писмо вх. № В-17-33-8/17.06.2019 г. в КЕВР е представена информация във връзка с направените препоръки в Протокол от 12.06.2019 г.

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 03.12.2019 г. ВиК операторът е представил своето становище по направените констатации и препоръки с писмо вх. № В-17-33-13/10.12.2019 г. (изх. № 3700-34/06.12.2019 г.), отразено в съответната точка на настоящия доклад.

В хода на извършената проверка е установено следното:

1. Проверка и описание на наличните в дружествата регистри и бази данни по смисъла на т. 83 и 84 от Указания НРКВКУ, приети с решение по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. на КЕВР и изпълнение на препоръки по извлечение от т. 3 от Протокол № 242/12.12.2018 г. на КЕВР г. – точки 1-5 от Програмата.

При посещението в офиса на ВиК оператора е извършена проверка на наличните регистри и бази данни, и промяната спрямо предходната година, описано в съставения на място Протокол от 12.06.2019 г.

ВиК операторът е внедрил нови регистри и база данни, изискуеми съгласно т. 83 и т. 84 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, а именно: регистър активи, ГИС, регистър на лабораторните изследвания за качеството на питейните води, регистър на лабораторните изследвания за качеството на отпадъчните води, регистър на утайките от

ПСОВ, база данни с измерените количества вода на вход ВС, база данни за контролни разходомери и логери, база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, база данни с измерените количества вода на вход ПСОВ, база данни за изразходваната електрическа енергия и база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване. За цитираните регистри ВиК операторът е започнал въвеждането на данни през 2019 г.

2. Описание на техническите параметри на наличните регистри и бази данни, начина на въвеждане и поддържане.

В наличните регистри и база данни се поддържат всички изискуеми данни и параметри, като общи или специфични характеристики за даден регистър или база данни. Начинът на въвеждане и поддържане на наличните регистри и бази данни е разписан в утвърдените официални процедури за съответния регистър/база данни.

3. Описание дали процесите по въвеждане и поддържане на регистрите и базите данни са въведени с официални политики и процедури.

За всички регистри и бази данни, предмет на плановата проверка през 2019 г. има заповед на управителя за внедряването им но липсват разписани вътрешни правила/процедури.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството разработва вътрешни правила и ги въвежда поетапно за отделните регистри и база данни.

4. Изготвяне на справки от наличните регистри и бази данни, и сравнение с отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. с цел доказване на достоверността им.

При проверката на място са представени извадки, екранни снимки и справки от поддържаните от дружеството регистри и бази данни, с цел сравнение и доказване на подадените отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г.

5. Проверка на направената оценка на качеството на информацията от страна на ВиК операторите, съгласно т. 68 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на ВиК услуги /НРКВКУ/, справка № 3 и приложение № 7 от отчетни данни на ВиК операторите.

5.1 Регистър на активи

Констатации:

През 2018 г. информация за активите е поддържана в база данни, формат Excel. ВиК операторът е въвел регистър на активите, който представлява модул към специализирания софтуер „ВиК Център“, разработен от „Ви Софт“ ЕООД. Към момента на проверката няма въведени технически данни, поддържа се като счетоводен регистър (номенклатура с описание на инвентарни номера на активите без техническите им спецификации). Дружеството предвижда информацията за активите да се поддържа в ГИС. Въвеждането на регистъра на активите е регламентиран със Заповед № 249/27.11.2018 г. на Управителя на дружеството. Липсва процедурата за реда и начина на поддържането на регистъра на активите.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да изпълни дадените препоръки (т.т 2 – 9) в т. 1.1. от техническата част на извлечение по т. 1 от Протокол № 226/02.11.2017 г. на КЕВР.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР, като указаният срок в утвърдения от КЕВР Бизнес план на дружеството е месец декември 2020 г.

5.2 Географска информационна система (ГИС)

Констатации:

От м. декември 2018 г. ВиК операторът е внедрил Географска информационна система (ГИС) на „Авексис“ ООД. Към момента на проверката се нанася кадастър. Въвеждането на ГИС е регламентиран със Заповед № 249/27.11.2018 г. на Управителя на дружеството. Няма вътрешни процедури за начина и реда на поддържане ГИС и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64, от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да осигури въвеждането на цитираните в т. 1.1. „Регистър на активи“ технически параметри и обозначения, съгласно извлечение по т. 1 от Протокол № 226 от 02.11.2017 г. на КЕВР, представено с писмо, с изх. № В-17-33-4/08.11.2017 г.

Проверка на отчетените от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

При посещението на място, бе извършена проверка за достоверност на отчетените стойности за 2018 г., посочени в Справка № 2 „Променливи“, за следните променливи:

- „Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, без СВО (променлива С8)“ – **2 834 км**. Стойността **не е потвърдена**. Представени са 2 бр. справки за дължина на вътрешна и външна водопроводна мрежа, съгласно които променлива С8 е **3 267 км.**

- „Брой СВО (променлива С24)“ – **95 476 бр.** Стойността не е потвърдена. От представените справки, генерирани от ПП Инкасо стойността на отчетената променлива С24 е **95 780 км.**

От регистъра на активите и ГИС се генерира информация за следните променливи:

- *С8 - Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, като е изключена дължината на сградните водопроводни отклонения;*
- *iС8 - Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, като е изключена дължината на сградните водопроводни отклонения, както и дължината на водопроводите, по които се довежда вода до друг оператор, само в случаите когато се използват единствено за тази цел;*
- *iDMAt - Общ брой на водомерни зони в обслужваната от ВиК оператора територия;*
- *iE6 - Общ брой водомери на СВО (средства за измерване);*
- *wC1 - Обща дължина на канализационната мрежа, експлоатирана от ВиК оператора;*
- *С24 - Общ брой на сградните водопроводни отклонения;*
- *С29 - Общ брой на сградните канализационни отклонения;*
- *D20 - Обща дължина на рехабилитираната водопроводна мрежа;*
- *D9 - Обща дължина на водопроводната мрежа, за която е реализиран процес на регулярно обследване и активен контрол на течовете (включително микрофони, корелатори, акустични логери и други), при който се откриват и отстраняват скрити течове.*

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички променливи, за които информация се генерира от регистъра на активите и ГИС, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е констатирано, че през 2018 г. дружеството е въвело регистър на активите и ГИС със заповед на управителя, като липсват разписани процедури

и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни. Подадените стойности на отчетените данни за 2018 г. (променливи С8 и С24) не са генерирани от регистъра на активите или ГИС и не са потвърдени. В тази връзка, дадената от ВиК оператора предварителна оценка не се приема, като се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР, като указаният срок в утвърдения от КЕВР Бизнес план на дружеството е месец декември 2021 г.

„ВиК“ ООД гр. Враца е бенефициент и реализира проект по ОПОС за внедряване и прилагане на Географска информационна система на стойност 810 хил. лв. без ДДС. Разликите в цитираните дължини на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа се дължат на това, че общините като собственици все още не са бракували подмененте външни и вътрешни водопроводи. По отношение на броят на СВО потвърждаваме цифрата от 95 476 бр. за ВС „Основна“.

5.3. Регистър на аварии

Констатации от проверката на място:

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е въвело регистър на авариите, който представлява модул към специализирания софтуер „ВиК Център“, разработен от „Ви Софт“ ЕООД. От м. април 2018 г. се извършва въвеждане на информация за всички възникнали и отстранени аварии по водопроводната мрежа, а от м. януари 2019 г. – за аварии по канализационната мрежа. Със Заповед № 77 от 31.05.2018 г. на управителя на дружеството е внедрен регистъра на авариите, с разписана инструкция за начина на работа при регистрирането на авариите.

Проверка на отчетените от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

При посещението на място, бе извършена проверка за достоверност на отчетените стойности за 2018 г., посочени в Справка № 2 „Променливи“, за следните променливи:

- „Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги (променлива D28)“ – **1 868 бр**. В хода на проверката отчетената стойност не е доказана, от представените справки в Excel формат стойността на променлива D28 е **1 889 бр**.
- „Брой запушвания по канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период (променлива wD38a)” – **192 бр**. Посочената стойност в справката, подадена в КЕВР с отчетните данни за 2018 г., е потвърдена от представена справка в Excel формат.

От регистър на авариите се генерира информация за следните променливи:

- *D35 - Сумата от общия брой на населението засегнато от прекъсвания на водоснабдяването в обслужваната от оператора територия и продължителността на съответстващите прекъсвания (в часове в разглеждания период);*
- *D28 - Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги;*
- *wD38a - Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период;*
- *wD38b - Брой запушвания в сградните канализационни отклонения за разглеждания период;*
- *wD44 - Брой аварии на канализационната мрежа поради структурно разрушаване на канала за разглеждания период.*

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички променливи, за които информация се генерира от регистъра на авариите,

ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е констатирано, че през 2018 г. дружеството е разполагало с регистър на авариите, но въведените данни не обхващат период от една календарна година, поради което отчетените стойности за 2018 г. са генерирани от поддържаната база данни и същите не са потвърдени (променлива D28). В тази връзка, дадената от ВиК оператора предварителна оценка не се приема, като се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР и е въвело регистъра в указаният срок-месец декември 2018 г.

По отношение на общият брой аварии по водопроводната мрежа потвърждаваме констатираната при проверката цифра от 1 889 бр. аварии общо за трите водоснабдителни системи.

5.4. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води

Констатации от проверката на място:

През 2018 г. ВиК операторът е поддържал информацията за извършените анализи за качеството на водата на хартиен носител и във файл формат Excel. От 2019 г. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е внедрило регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, който представлява модул „Лаборатория“ към специализирания софтуер „ВиК Център“, разработен от „Ви Софт“ ЕООД. Данните се въвеждат от 01.01.2019 г., а програмният продукт поддържа цялата изискуема информация посочена в раздел *„Специфични характеристики“* към т. 1.4. от техническата част на извлечение по т. 1 от Протокол № 226/02.11.2017 г. на КЕВР.

Въвеждането на регистъра на лабораторните изследвания за качеството на питейните води със Заповед № 249/27.11.2018 г. на Управителя на дружеството. Няма вътрешни процедури за начина и реда на поддържане на регистъра и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да изпълни дадените препоръки (т.т 2 – 9) в т. 1.4. от техническата част на извлечение по т. 1 от Протокол № 226/02.11.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

При посещението на място, бе извършена проверка за достоверност на отчетените стойности за 2018 г., посочени в Справка № 2 „Променливи“, за следните променливи:

- „Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби (променлива iD51a)“ – **7 023 бр.** и
- „Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от ЗВ (променлива D51a)” – **7 027 бр.**

Стойностите на променливите iD51a и D51a не са доказани при проверката. Получават се чрез ръчно сумиране от отделни справки.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iD51a - Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби;*
- *iD62a - Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на*

питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;

- *iD63a - Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;*
- *iD64a - Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;*
- *iD65a - Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;*
- *D51a - Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от Закона за водите;*
- *D62a - Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;*
- *D63a - Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;*
- *D64a - Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;*
- *D65a - Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;*
- *iD51b - Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби;*
- *iD62b - Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;*
- *iD63b - Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;*
- *iD64b - Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;*
- *iD65b - Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;*
- *D51b - Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, ал. 1, т. 3 от Закона за водите;*
- *D62b - Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- *D63b - Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- *D64b - Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- *D65b - Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- *iD98 - Общ брой на зоните на водоснабдяване с изпълнен мониторинг;*
- *iD99 - Общ брой на зоните на водоснабдяване в обслужваната от ВиК оператора територия.*

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички променливи, за които информация се генерира от регистъра на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило този регистър от 2019 г. със заповед на управителя, липсва процедура за начина и реда на поддържане на регистъра и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни. Отчетените данни за 2018 г. не са доказани, поради което поставената оценка не се приема и и дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на препоръките на КЕВР и е въвело регистъра в указаният срок-месец декември 2018 г.

По отношение на общият брой направени анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за 2018 г. потвърждаваме цифрата от 7023 бр., а за малки зони на водоснабдяване цифрата от 7027 бр. В нововъведения регистър от м. декември 2018 г. данните за направените анализи се попълват ежедневно.

5.5. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води

Констатации от проверката на място:

През 2018 г. ВиК операторът е поддържал в данни от направените анализи за качеството на отпадъчните води на хартиен носител и в таблица във формат Excel. От 2019 г. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е внедрило регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, който представлява модул „Лаборатория“ към специализирания софтуер „ВиК Център“, разработен от „Ви Софт“ ЕООД. Данните се въвеждат от 01.01.2019 г., а програмният продукт поддържа цялата изискуема информация в *„Специфични характеристики“* към т. 1.5. от техническата част на извлечение по т. 1 от Протокол № 226/02.11.2017 г. на КЕВР.

Въвеждането на регистъра на лабораторните изследвания за качеството на отпадъчните води със Заповед № 249/27.11.2018 г. на Управителя на дружеството. Няма вътрешни процедури за начина и реда на поддържане на регистъра и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да изпълни дадените препоръки (т.т 2 – 5) в т. 1.5. от техническата част на извлечение по т. 1 от Протокол № 226/02.11.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

При посещението на място, бе извършена проверка за достоверност на отчетените стойности за 2018 г., посочени в Справка № 2 „Променливи“, за следните променливи:

- „Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период (променлива iD97)“ – **1 730 бр.** Подадената стойност към КЕВР **не е потвърдена**.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iD96 - „Общ брой проби за качество на отпадъчните води, изискуеми съгласно разрешителните за заустване“;*
- *iD97 – „Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период“;*

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от регистъра на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило този регистър от 2019 г. със заповед на управителя, липсва процедура за начина и реда на поддържане на регистъра и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни. Отчетените данни за 2018 г. не са доказани, поради което поставената оценка не се приема и се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР и е въвело регистъра в указаният срок-месец декември 2018 г.

По отношение на броят проби отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване на отпадъчни води, потвърждаваме цифрата от 1730 бр. В нововъведения регистър от месец декември 2018 г. резултатът от анализите на пробите на отпадъчните води се въвежда ежедневно.

5.6. Регистър на оплаквания от потребители

Констатации от проверката на място:

ВиК операторът разполага с Регистър на оплаквания от потребители. Информацията се поддържа в деловодна програма „Акстър“. Програмния продукт поддържа цялата изискуема информация в раздел „Специфични характеристики“ на т. 1.6 от техническата част на извлечение по т. 1 от Протокол № 226/02.11.2017 г. на КЕВР. Липсва заповед на Управителя на дружеството за въвеждането на регистъра на оплаквания от потребители.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да издаде заповед на управителя за внедрения регистър на оплаквания от потребители, с разписани правила и отговорности за поддържането му.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

При посоещението на място, бе извършена проверка за достоверност на отчетените стойности за 2018 г., посочени в Справка № 2 „Променливи“, за следните променливи:

- „Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период (променлива iF99)“ - 131 бр.;
- „Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни (променлива iF98)“ - 131 бр.

Отчетените стойности на променливите (iF99 и iF98) към КЕВР са потвърдени от генерираната справка от системата в хода на проверката.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iF98: Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни;*
- *F24: Общ брой отговори на оплаквания на потребители за услуга доставяне на вода на потребителите;*
- *wF20: Общ брой отговори на оплаквания на потребители за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*
- *iF88: Общ брой на отговори на оплаквания на потребители по отношение фактуриране на услугите доставяне на вода на потребителите и отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*
- *iF99: Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период.*
- *F23: Общ брой оплаквания на потребители за разглеждания период за услуга доставяне на вода на потребителите;*
- *F16: Общ брой оплаквания от потребители свързани с налягане във водоснабдителната система за разглеждания период;*
- *iF17: Общ брой оплаквания за нарушено водоснабдяване;*
- *F18: Общ брой оплаквания за качеството на питейната вода;*
- *F19: Общ брой други оплаквания за услугата доставяне на вода на потребителите;*
- *wF12: Общ брой оплаквания на потребители за разглеждания период за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*
- *wF13: Общ брой оплаквания за запушвания на канализационната мрежа;*
- *wF14: Общ брой оплаквания за наводнявания на имоти;*
- *iwF15: Общ брой оплаквания за замърсявания, мирис и гризачи;*

- *wF16: Общ брой други оплаквания за услугата отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*
- *iF89: Общ брой оплаквания на потребители по отношение фактуриране на услугите доставяне на вода на потребителите и отвеждане и пречистване на отпадъчни води.*

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от регистъра на оплаквания от потребители, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило този регистър като липсва заповед на управителя, разписани правила и отговорности за поддържането му, поради което поставената оценка не се приема и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР и е въвело регистъра в указаният срок-месец декември 2017 г.

5.7. Регистър за утайките от ПСОВ

Констатации от проверката на място:

През 2018 г. дружеството е поддържало информацията за утайките от ПСОВ в база данни във формат Excel. От 2019 г. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е внедрило регистър за утайките от ПСОВ, който представлява модул „Лаборатория“ към специализирания софтуер „ВиК Център“, разработен от „Ви Софт“ ЕООД. Данните се въвеждат от 01.01.2019 г. Въвеждането на регистъра за утайките от ПСОВ е регламентиран със Заповед № 249/27.11.2018 г. на Управителя на дружеството, представена в хода на проверката. Липсва процедурата за реда и начина на поддържането му.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83 във връзка с т. 64, от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да изпълни дадените препоръки в т. 1.7. (т.т 2 – 8) от техническата част на извлечение по т. 1 от Протокол № 226 от 02.11.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

При посещението на място, бе извършена проверка за достоверност на отчетените стойности за 2018 г., посочени в Справка № 2 „Променливи“, за следните променливи:

- „Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година (променлива wA15)“ – 438 т.

- „Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година, т.с.в. (променлива wA14)“ – 439 т.с.в.

Стойностите на променливите wA15 и wA14 за 2017 г. **не са потвърдени** от представените справки за ПСОВ, гр. Враца, ПСОВ, гр. Мездра, ПСОВ, гр. Бяла Слатина и ПСОВ, гр. Козлодуй.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *wA15: Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година;*

- *wA14: Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година (тон сухо вещество).*

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от регистъра за утайките от ПСОВ, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При проверката е констатирано, че ВиК операторът през 2018 г. не е поддържал електронен регистър на утайките от ПСОВ, отчетените стойности не са потвърдени, поради което дадената от дружеството предварителна оценка не се приема, като се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР и е въвело регистъра в указаният срок - месец декември 2018 г.

По отношение на общото количество на сухото тегло на утайките за 2018 г. потвърждаваме цифрата от 438т. и 439т. за предходната година.

5.8. Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване)

Констатации от проверката на място:

Към момента на проверката ВиК операторът разполага с регистър на водомерите на СВО, разработен в ПП „Инкасо“. В хода на проверката е представена Заповед № 249/27.11.2018 г. на Управителя на дружеството за въвеждането на регистъра на водомерите на СВО. Липсва процедурата за реда и начина на поддържането му.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да изпълни дадените препоръки (т.т. 2-4) в т. 1.8. от техническата част на извлечение по т. 1 от Протокол № 226 от 02.11.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

При посещението на място, бе извършена проверка за достоверност на отчетените стойности за 2018 г., посочени в Справка № 2 „Променливи“, за следните променливи:

- „Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година (променлива iD45)“ – 6 746 бр.

Отчетената стойност е потвърдена от представени справки във формат Excel.

- „Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип (променлива iD44)“ – 61 745 бр.

Отчетената стойност е потвърдена от представената справка, генерирана от ПП „Инкасо“.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iD45 - Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година;*
- *iD44 - Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип.*

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от регистъра на водомерите на СВО (средства за измерване), ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило този регистър със заповед на управителя, отчетените стойности за 2018 г. са потвърдени, но липсва разписана процедура за поддържането на регистъра поради което , дадената от дружеството предварителна оценка не се приема, и се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

5.9. Система за отчитане и фактуриране

Констатации от проверката на място:

ВиК операторът разполага със система за отчитане и фактуриране, представляваща специализиран софтуер - ПП „Инкасо“. В хода на проверката е представена Заповед № 249/27.11.2018 г. на Управителя на дружеството за актуализиране на системата за отчитане и фактуриране. Липсва процедурата за реда и начина на поддържането й.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

При посещението на място, бе извършена проверка за достоверност на отчетените стойности за 2018 г., посочени в Справка № 2 „Променливи“, за следните променливи:

- „Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор (променлива iA10)“ – 7 127 977 $м^3$.

Отчетената стойност на фактурираната вода за 2018 г. **не бе потвърдена**, от представената справка във формат Excel – стойността на променлива iA10 е 7 127 943 $м^3$.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iA10 – „Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор“;*

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от системата за отчитане и фактуриране, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е установено, че ВиК операторът разполага със система за отчитане и фактуриране, въведена със заповед на управителя, липсва разписана процедура, отчетените стойности за 2018 г. не са потвърдени, поради което дадената от дружеството предварителна оценка не се приема, като се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР и е въвело регистъра в указаният срок-месец декември 2018г. 5.9. Система за отчитане и фактуриране

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР и е въвело актуализирана версия на системата в указаният срок-месец декември 2018г.

По отношение на фактурираната вода за 2018 г. потвърждаваме цифрата от 7 127 977 куб.м.

5.10. База данни с измерените количества вода на вход ВС

Констатации от проверката на място:

През 2018 г. няма промяна на поддържаната информация в база данни с измерените

количества на вход ВС спрямо проверката, извършена през 2018 г. ВиК операторът поддържа база данни за закупените водни количества от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана от ХВ „Сречанска бара” и от ПС „Кобиляк” във формат Excel. Няма информация за подадената вода от собствени водоизточници.

Дружеството е в процес на внедряване на модул „Водоподаване“ към специализирания софтуер „ВиК Център“, разработен от „Ви Софт“ ЕООД. Към момента на проверката няма въведена информация.

Въвеждането на базата данни с измерените количества вода на вход ВС е регламентирана със Заповед № 249/27.11.2018 г. на Управителя на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца. Липсва процедурата за реда и начина на поддържането на базата данни.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да изпълни дадените препоръки (т.т. 2-8) в т. 1.10. от техническата част на извлечение по т. 1 от Протокол № 226 от 02.11.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

При посещението на място, бе извършена проверка за достоверност на отчетените стойности за 2018 г., посочени в Справка № 2 „Променливи“, за следните променливи:

- „Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q4, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г.), (променлива А3)“ – 20 019 105 м^3. Отчетената към КЕВР стойност на променливата **не е потвърдена**.

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *А3: Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q4, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи*
- *iA10: Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор;*
- *iA21: Неносеща приходи вода (Q9 съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор*

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от База данни с измерените количества вода на вход ВС, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е установено, че ВиК операторът не разполага с база данни с количествата на вход ВС, както и поради невъзможността отчетените стойности да бъдат потвърдени, като се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР и е въвело базата данни в указаният срок-месец декември 2018г.

По отношение на подадената вода на вход ВС потвърждаваме цифрата от 20 019 105куб.м.

5.11. База данни за контролни разходомери и логери

Констатации от проверката на място:

Няма промяна спрямо проверката, извършена през 2018 г., като липсва систематизирана информация за контролните водомери по мрежата и за измервателните уреди, монтирани на водоизточниците, за цялата територия, обслужвана от оператора. Предстои внедряване на модул към специализирания софтуер „ВиК Център“, разработен от „Ви Софт“ ЕООД. Въвеждането на базата данни е регламентирано със Заповед № 249/27.11.2018 г. на Управителя на дружеството. Няма вътрешни процедури за начина и реда на поддържане на базата данни и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64, от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва дадените препоръки (т.т. 2-8) в т. 1.13. от техническата част на извлечение по т. 1 от Протокол № 226 от 02.11.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

При посещението на място, бе извършена проверка за достоверност на отчетените стойности за 2018 г., посочени в Справка № 2 „Променливи“, за следните променливи:

- „Общ брой водомери на водоизточници“ – 100.
- „Общ брой контролни водомери по мрежата (различни от водомери на водоизточници)“ – 2 832.

Отчетените стойности за 2018 г. не са потвърдени в момента на проверката. Дружеството е представило обобщена справка за брой разходомери, но не са представени справки от базата данни в момента на проверката.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за:

- *iDMAmБроят на водомерни зони, имащи постоянно измерване на дебит и налягане на вход/изход зона, с интервал на запис на данни от 15 минути и архивиране на данните в електронни бази данни, за период от минимум 1 година, и измервания в критична точка при необходимост;*

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички променливи, за които информация се генерира от База данни за контролни разходомери и дейта логери, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

За променливата iDMAm ВиК операторът е посочил оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че поддържаната от дружеството база данни за контролните разходомери и водомери на водоизточниците не е за цялата територия, обслужвана от оператора. Определената от дружеството оценка за качеството на информация за 2018 г. не се приема, като се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР и е въвело базата данни в указаният срок-месец декември 2018 г.

По отношение на общият брой на водомери на водоизточниците за 2018 г. потвърждаваме цифрата от 100 бр., а по отношение на общия брой водомери по мрежата потвърждаваме цифрата от 2832 бр.

5.12. База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация

Констатации от проверката на място:

Няма промяна спрямо проверката, извършена през 2018 г. Предстои внедряване на модул към специализирания софтуер „ВиК Център“, разработен от „Ви Софт“ ЕООД. Въвеждането на базата данни е регламентирано със Заповед № 249/27.11.2018 г. на Управителя на дружеството. Няма вътрешни процедури за начина и реда на поддържане на базата данни и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64, от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва дадените препоръки (т.т. 2-8) в т. 1.14. от техническата част на извлечение по т. 1 от Протокол № 226 от 02.11.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

При посещението на място, бе извършена проверка за достоверност на отчетените стойности за 2018 г., посочени в Справка № 2 „Променливи“, за следните променливи:

- „Подадена нефактурирана вода А13 (Q3A)“ – 712 530 м^3.

По време на проверката стойността **не беше потвърдена**.

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

От тази база данни се генерира информация за:

iA21: Неносеща приходи вода (Q9 съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор.

За променливата iA21 ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството не поддържа тази база данни, както и не е потвърдена подадената стойност към КЕВР. Определената от дружеството оценка за качеството на информация за 2018 г. не се приема и се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на препоръките на КЕВР и е въвело базата данни в указаният срок-месец декември 2018 г.

По отношение на подадената нефактурирана вода потвърждаваме цифрата от 712530 куб.м.

5.13. База данни за изразходваната електрическа енергия

Констатации от проверката на място:

ВиК операторът поддържа база данни за изразходваната електрическа енергия във Excel формат. От 2019 г. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е внедрило база данни за изразходвана електрическа енергия, която представлява модул към специализирания софтуер „ВиК Център“, разработен от „Ви Софт“ ЕООД. Данните се въвеждат от 01.01.2019 г.

Въвеждането на базата данни е регламентирано със Заповед № 249/27.11.2018 г. на Управителя на дружеството. Не са регламентирани вътрешни процедури за начина и реда на поддържане на базата данни и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64, от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва дадените препоръки (т.т. 2-8) в т. 1.15. от техническата част на извлечение по т. 1 от Протокол № 226 от 02.11.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

При посещението на място, бе извършена проверка за достоверност на отчетените стойности за 2018 г., посочени в Справка № 2 „Променливи“, за следните променливи:

- „Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода от ВиК оператора (променлива zD1)“ – 11 088 188 кВтч.

При проверката на място отчетената към КЕВР стойност на променливата не е потвърдена.

- „Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчни води от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wD13)“ – 3 511 609 кВтч - стойността е потвърдена.

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *zD1: Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода от ВиК оператора;*
- *wD13: Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчна вода от ПСОВ експлоатирани от ВиК оператора.*

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от База данни за изразходваната електрическа енергия, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е констатирано, че ВиК операторът поддържа база данни за изразходваната електрическа енергия, въведена със заповед на управителя, но липсва разписана процедура за поддържане на базата данни поради което оценката не се приема и като се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР и е въвело базата данни в указаният срок-месец декември 2018 г.

По отношение на общото количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода потвърждаваме цифрата от 11 088 188 квтч., а по отношение на общото количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчни води от ПСОВ потвърждаваме цифрата от 3 511 609квтч.

5.14. База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ

Дружеството не експлоатира ПСПВ.

5.15. База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ

Констатации от проверката на място:

Поддържа се информация във формат Excel. От 2019 г. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е внедрило база данни с измерените количества вода на вход ПСОВ, която представлява модул „Лаборатория“ към специализирания софтуер „ВиК Център“, разработен от „Ви Софт“ ЕООД. Данните се въвеждат от 01.01.2019 г.

Въвеждането на базата данни е регламентирано със Заповед № 249/27.11.2018 г. на Управителя на дружеството. Няма вътрешни процедури за начина и реда на поддържане на базата данни и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64, от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва дадените

препоръки (т.т. 2-6) в т. 1.13. от техническата част на извлечение по т. 1 от Протокол № 226 от 02.11.2017 г. на КЕВР.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

При посещението на място, бе извършена проверка за достоверност на отчетените стойности за 2018 г., посочени в Справка № 2 „Променливи“, за следните променливи:

- „Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wA2)“ – 9 627 846 $м^3$ - стойността е потвърдена.

От тази база данни се генерира информация за променливата

- *wA2: Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора.*

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За променливата, съдържаща се в база данни за измерените количества вода на вход ПСОВ, ВиК оператора е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило тази база данни със заповед на управителя, но липсва разписана процедура за нейната поддръжка, поради предварителната оценка не се приема и като се дава оценка „Средно качество“ на информацията (2).

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР и е въвело базата данни в указаният срок-месец декември 2018 г.

5.16. База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване

Констатации от проверката на място:

ВиК операторът поддържа база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване във формат Excel. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е в процес на внедряване на база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване, която представлява модул към специализирания софтуер „ВиК Център“, разработен от „Ви Софт“ ЕООД. Към момента на проверката все още няма въведени данни.

Въвеждането на базата данни е регламентирано със Заповед № 249/27.11.2018 г. на Управителя на дружеството. Няма вътрешни процедури за начина и реда на поддържане на базата данни и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.

Представено е досие на обект, присъединен към ВиК мрежа, от който се установи следното:

Въз основа на подадено до ВиК оператора „заявление“ и заплатена такса за проучване на условията за присъединяване към водоснабдителните и канализационни системи, в 15-дневен срок дружеството издава изходни данни и условия за присъединяване на обект към уличната ВиК мрежа, необходими за изготвянето на инвестиционния проект.

След подаване на заявление за съгласуване на проект ВиК и заплатена такса, дружеството съгласува същия и сключва „Предварителен договор за присъединяване към водоснабдителните и канализационни системи на ВиК“ (Предварителен договор). В договора съгласно чл. 2, ал. 5 „*Операторът предоставя на възложителя проект за сключване на окончателен договор за ползване на водоснабдителните и канализационни*

системи, след представянето на разрешение за строеж от възложителя и заплащането на таксите за проучване и/или присъединяване към водоснабдителните и канализационни системи.“.

Дружеството извършва фактическото присъединяване на имота към водопроводната/канализационна мрежа след което между оператора и потребителя се сключва Договор за предоставяне на ВиК услуги.

Съгласно чл. 12, ал. 2 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4/2004 г., редакция преди измененията в ДВ бр. 70 от 2019 г.), Присъединяването към водоснабдителната система се извършва последователно чрез:

1. предварително проучване и уточняване на техническите условия за присъединяване;
2. сключване на предварителен договор за присъединяване към водоснабдителната система;
3. изготвяне на инвестиционен проект;
4. съгласуване с оператора на инвестиционен проект за новото отклонение;
5. сключване на договор за предоставяне на услугите В и К.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № 4/2004 г „Договорът за предоставяне на услугите В и К се предлага от оператора в едномесечен срок след поискване от потребителя. Той има силата на окончателен договор за присъединяване по смисъла на чл. 84, ал. 2 ЗУТ (Закона за устройство на територията)“ или първо се подписва окончателен договор, след което дружеството извършва присъединяването в 30-дневен срок.

Съгласно т. 40 и т. 41 от Указания за прилагане на НРКВКУ, по отношение на ПК14а: Присъединяване към водоснабдителната система и ПК14б: Присъединяване към канализационната система, променливите iE8/iwE8 се изчисляват като се събират всички поземлени имоти, присъединени към водоснабдителната/ канализационната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ за отчетната година.

От изложеното е видно, че процедурата на ВиК оператора за присъединяване на имоти към водоснабдителната/ канализационната система е в противоречие с цитираните норми, доколкото:

1. Дружеството сключва предварителен договор след съгласуване на работен проект, а съгласно чл. 12, ал. 2, т. 2 от Наредба №4/2004 г. следва първо да се сключи предварителен договор и след това да се изготви работен проект, който дружеството да съгласува.;

2. Дружеството извършва присъединяване към ВиК мрежата чрез изграждане на сградни ВиК отклонения, а след това подписва договор за предоставяне на ВиК услуги (а съгласно чл. 12 и чл. 14 от Наредба №4/2004 г. следва първо да сключи договор за присъединяване, и след това да осъществи фактическото присъединяване към ВиК мрежите чрез изграждане на ВиК отклонения).

Съгласно чл. 17, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги „Разходите за изграждане на сградни отклонения по чл. 2, ал. 1, т. 4 и 5 са за сметка на оператора и не се включват в цените по ал. 1“.

Съгласно чл. 64, ал. 1 от ЗУТ, елементи на техническата инфраструктура са преносните (довеждащите и отвеждащите) проводи (мрежи) и съоръженията към тях в неурегулирана и урегулирана територия (т. 2 и т. 3), разпределителните проводи и разпределителните устройства и съоръженията към тях (трансформаторни постове, електрически подстанции, пречиствателни станции за питейни и отпадъчни води, понижителни и разпределителни станции и др.), включително присъединителните проводи към сградните инсталации и общите средства за измерване (т. 4).

Съгласно чл. 19, ал. 1, т. 4, буква „а“ от ЗВ, Публична общинска собственост са

водоснабдителните системи или части от тях, включващи мрежи и съоръжения за отнемане, пречистване, обеззаразяване, съхраняване и транспортиране на водите, чрез които се доставя вода за потребителите на територията на общината, с изключение на тези по чл. 13, ал. 1, т. 5 и 6, както и уличните разпределителни водоснабдителни мрежи в урбанизираните територии и водопроводните отклонения до измервателните уреди в имотите на потребителите.

Съгласно чл. 7, ал. 3 от Наредба №4/2004 г., водопроводните отклонения с водомерните възли и канализационните отклонения са част от общите мрежи на водоснабдителните и канализационните системи и се изграждат и поддържат от операторите.

Видно от горното, ВиК отклоненията са елементи на техническата инфраструктура, публична общинска собственост. В инвестиционната програма на одобрения бизнес план са предвидени средства за изграждане на нови сградни ВиК отклонения, които се финансират с амортизационни отчисления от публични ВиК активи, предоставени на дружеството за стопанисване и поддръжка.

ВиК операторът спазва горецитираните разпоредби, като изисква от потребителите заплащане на административни такси.

Проверка на отчетните от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

При посещението на място, бе извършена проверка за достоверност на отчетените стойности за 2018 г., посочени в Справка № 2 „Променливи“, за следните променливи:

- „Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ (променлива iE8)“ – 101 бр. и

- „Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година (променлива iE10)“ – 38 бр.

Отчетените от ВиК оператора стойности за двете променливи за 2018 г. не бяха потвърдени.

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *iE8: Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията;*
- *iE10: Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година;*
- *iwE8: Общ брой на поземлените имоти, присъединени към канализационната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията;*
- *iwE10: Общ брой на окончателните договори за присъединяване към канализационната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година.*

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от базата данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При проверката е установено, че ВиК операторът разполага с база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване, липсва официална процедура за начина и реда за поддържането ú, а отчетените стойности за променливите не бяха потвърдени, поради което оценката не се приема и като се дава оценка „Лошо качество“

на информацията (3).

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 83, във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, следва:

1. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР и е въвело базата данни в указаният срок-месец декември 2018 г. Дружеството е въвело и спазва изискванията за присъединяване на имоти към В и К системата:

1/ първо сключва предварителен договор, а след това се изготвя работен проект;

2/ първо сключва договор за присъединяване, а след това осъществява фактическото присъединяване.

Във връзка с констатациите по т.5 дружеството работи по препоръките от КЕВР, включително изготвянето на разписани вътрешни правила/процедури за регистрите и базите данни.

Становище на Работната група:

Работната група е констатирала при извършената проверка, че през 2018 г. процедурата на дружеството не е отговаряла на действащата към този момент нормативна уредба. В тази връзка присъединяването на имоти към ВиК мрежата следва да се извършва по реда на Наредба № 4/2004 г.

5.17. База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора

Констатации от проверката на място:

Базата данни се поддържа в програмен продукт „Омекс“. Налични са три модула на програмата – Заплати, Кадри и Хонорари. Програмата позволява множество справки по задание.

Въвеждането на базата данни е регламентирано със Заповед № 249/27.11.2018 г. на Управителя на дружеството. Няма вътрешни процедури за начина и реда на поддържане на базата данни и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.

Проверка на отчетените от ВиК оператора данни за 2018 г. в Справка № 2 „Променливи“:

При посещението на място, бе извършена проверка за достоверност на отчетените стойности за 2018 г., посочени в Справка № 2 „Променливи“, за следните променливи:

- „Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите (променлива В1)“ – 396 бр. и
- „Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води (променлива wB1)“ – 66 бр.

Отчетените стойности бяха потвърдени в хода на проверката.

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *В1: Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите;*
- *wB1: Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.*

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички гореописани променливи, за които информация се генерира от База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, ВиК операторът е посочил

предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1).

При проверката е констатирано, че ВиК операторът разполага с База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, въведена със заповед на управителя, липсва разписана процедура и са потвърдени отчетените стойности за 2018 г., поради което оценката се приема.

Констатации:

1. След извършената планова проверка през 2018 г. ВиК операторът е внедрил нови регистри и база данни, изискуеми съгласно т. 83 и т. 84 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, а именно: регистър на активите, ГИС, регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, регистър на утайките от ПСОВ, база данни с измерените количества вода на вход ВС, база данни за контролни разходомери и логери, база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, база данни с измерените количества вода на вход ПСОВ, база данни за изразходваната електрическа енергия и база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване. Нововнедрените регистри и база данни са разработени като модули на ВиК център, като през отчетната година данните са били поддържани в бази данни, с изключение на регистъра на авариите. Информацията в регистъра на активите, регистъра на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, регистъра на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, регистъра за утайките от ПСОВ е в процес на въвеждане от 01.01.2019 г., а информацията в регистъра на авариите обхваща периода 01.04. - 31.12.2018 г. Няма въведена информация в съответните модули към ВиК Център за база данни с измерените количества вода на вход ВС, база данни за контролни разходомери и логери, база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване и база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация.

2. Всички регистри и бази данни, предмет на плановата проверка през 2019 г. са регламентирани със заповед на управителя за внедряването им, на липсват разписани вътрешни правила/процедури.

3. Съгласно т. 64, буква „а“ от Указания НРКВКУ, ВиК операторите от групата на големите и средните дружества, към които спада „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Враца, създават регистрите и базите данни, посочени в тези указания не по-късно от края на втората година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на 2018 г. Съгласно т. 65 от Указания НРКВКУ, до изтичане на срока по т. 64 ВиК операторът може да предостави информацията, която следва да се съдържа в неговите регистри, от наличните си бази данни. След изтичане на срока посочен в т. 64 информация, която следва да се предостави от регистри на ВиК оператора, но вместо това е предоставена от други бази данни, се оценява с най-ниското качество съгласно т. 66 („Липсва информация“ – оценка 4).

4. Процедурата за присъединяване на нови потребители към ВиК мрежите на ВиК оператора не съответства на разпоредбите на Наредба №4/2004 г. (редакция преди измененията в ДВ бр. 70 от 2019 г.), доколкото дружеството първо съгласува работен проект за ВиК отклонения и след това сключва предварителен договор, и първо извършва фактическо присъединяване към ВиК мрежите чрез изграждане на ВиК отклонения и след това сключва окончателен договор.

Препоръки:

1. Да изготви процедура за изпълнение на дейностите по присъединяване на потребители към ВиК системите, в съответствие с действащата нормативна уредба.

2. Да въведе официална процедура за начина и реда на поддържане на всички регистри и бази данни, за които такава не е регламентирана.

6. Проверка на водоснабдителните системи за доставяне на вода на друг ВиК оператор и измерване на водните количества

6.1. ВС „Доставяне на вода на друг ВиК оператор“

6.1.1. Описание:

На вход ВС постъпват водни количества, доставени от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана от хидровъзел „Сречанска бара”. Подадените водни количества се измерват с УЗР, собственост на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана. От магистралния водопровод ЕТ ф 546 мм, L=13 750 м „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца доставя вода за друг ВиК оператора - „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, за селата Стояново и Долно Озирово чрез отклонение, на което е монтирано измервателно устройство с диаметър ф80 мм, собственост на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, както и до населени места, част от основната ВС.

От входа на ВС по трасето на магистралния водопровод се доставя вода до основаната ВС и за друг ВиК оператор („Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана) чрез следните отклонения:

1. Отклонение за с. Стояново и с. Долно Озирово, обслужвани от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана;
2. Отклонение за с. Главаци и с. Ботуня, общ .Криводол;
3. Отклонение за с. Лиляче и с. Власатица, общ. Враца;
4. Отклонение за с. Бели Извор, общ. Враца;
5. Отклонение за кв. Бистрен, гр. Враца.
6. На вход гр. Враца се извършва измерване при водоем 13 000 м3.

По отношение на начита на отчитане на водните количества на вход ВС (отклонението за друг ВиКО и за основната ВС) дружеството представя снимков материал на монтираните измервателни устройства, с писмо вх. № В-17-33-7/15.08.2019 г. и копия на протоколи от монтаж и последваща проверка на измервателните устройства, с писмо вх. № В-17-33-7/18.11.2019 г. От представените материали е видно следното:

1. Подадените водни количества на отклонение за с. Стояново и с. Долно Озирово, се отчитат по водомер марка SENSUS, тип MeiStreem 80, Qn = 40 $м^3$/час с фабричен № 90103346, собственост на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана. Представен е протокол от проверка на водомер от одобрен тип от 28.08.2018 г., издаден от „КЕВА ГРУП“ ООД, съгласно който цитирания по-горе водомер съответства на одобрения тип.

2. Подадените водни количества на отклонение за с. Главаци и с. Ботуня, общ .Криводол се отчитат по водомер марка SENSUS, тип MeiStreem 65 с фабричен № 19728731, с обозначение за метрологична проверка М19 0102. Представен е протокол № 069800 за монтаж от 14.08.2019 г.

3. Подадените водни количества на отклонение за с. Лиляче и с. Власатица, общ. Враца се отчитат по водомер марка SENSUS, тип WP Dynamic 100, Qn = 60 $м^3$/час с фабричен № 15740555. Представен е протокол от проверка на водомер от одобрен тип от 18.06.2018 г., издаден от „КЕВА ГРУП“ ООД, съгласно който цитирания по-горе водомер съответства на одобрения тип.

4. Подадените водни количества на отклонение за с. Бели Извор, общ. Враца се отчитат по водомер марка SENSUS, тип MeiStreem 80, Qn = 60 $м^3$/час с фабричен № 100128440. Представен е протокол от проверка на водомер от одобрен тип от 28.08.2018 г., издаден от „КЕВА ГРУП“ ООД, съгласно който цитирания по-горе водомер съответства на одобрения тип.

5. Подадените водни количества на отклонение за кв. Бистрен, гр. Враца се отчитат по водомер марка SENSUS, тип MeiStreem 100 с фабричен № 18731597, със стикер за метрологична проверка М18 0102. Дружеството е представило протокол за монтаж от 18.04.2018 г.

6. На вход гр. Враца се извършва измерване при водоем 13 000м3 с УЗР марка Danfoss, тип Sono 3000. От представения снимков материал не става ясно дали същия е в срок на последваща проверка.

6.1.2. Водни количества:

Балансът на водните количества за 2018 г. е както следва:

Направление	Подадени водни количества на вход ВС, м^3	Фактуриран и количества, м^3	Неносеща приходи вода (загуби на вода), м^3	Разпределение, %
Пункт на отдаване след ПСПВ „Слатина“	10 788 247			
към ВС „Основна“ по точки:	10 693 547	2 688 293	8 005 254	99%
т.1 с.Ботуня и с.Главаци	58 206	17 529	40 677	
т.2 с.Лиляче и с.Власатица	137 347	39 242	98 105	
т3.с.Бели Извор	210 217	59 721	150 496	
т.4 кв.Бистрец	133 686	37 979	95 707	
т.5 гр.Враца, кв.Кулата,с.Нефела и гр.Мездра	10 154 091	2 533 822	7 620 269	
за ВС „Доставяне на вода за друг ВиК оператор“ ВиК Монтана	94 700	94 700	0	1%

С писмо вх. № В-17-33-7/15.08.2019 г. дружеството предоставя информация, в табличен вид за активите, чрез които се доставя вода за ВС „Доставяне вода за друг оператор“ и ВС „Основна“, съответстваща на приложена към писмото схема.

6.2. ВС „Непитейни качества“

6.2.1. Описание:

Водоснабдителната система доставя вода с непитейни качества за с. Боденец, с. Крапец и промишлени предприятия в гр. Мездра. Условно чистата вода се добива от каптаж „Крапешко езеро“, постъпва в ПС „Крапец“,. От ПС водата се подава в две направления:

1. <u>към с. Крапец</u>:

В ПС „Крапец“ по това направление, дружеството извършва хлориране на подадената към населеното място. На водопровода, доставящ вода от ПС „Крапец“ до напорен водоем V=130 м^3 е монтиран водомер: марка SENSUS, тип MeiStreem 100, фабричен № 17739925, със стикер за метрологична проверка М17 0102. Дружеството е представило протокол за монтаж от 12.08.2019 г. на измервателния уред, с писмо вх. № В-17-33-7/18.11.2019 г.

От напорен водоем V=130 м^3, по хранителен водопровод в с. Крапец се доставя вода на потребителите от населеното място.

2. <u>към с. Боденец и промишлени предприятия в гр. Мездра</u>:

От ПС „Крапец“ водата се подава към водоем V=1500 м^3 (черпателен за ПС „Мездра - висока зона“) по водопровод с диаметър ЕТ ф 400 мм и дължина L = 7680 м. В ПС „Мездра - висока зона“ след хлориране водата се подава в две направления:

2.1 към с. Боденец

На водопровода, доставящ вода от ПС „Мездра - висока зона“ до напорен водоем V=180 м^3, е монтиран водомер: марка SENSUS, тип MeiStreem 150, с фабричен номер № 17739908. С писмо вх. № В-17-33-7/18.11.2019 г. дружеството е представило протокол от 12.08.2019 г. за монтажа на цитирания водомер. От напорен водоем V=180 м^3, по хранителен водопровод в с. Боденец се доставя вода на потребителите от населеното

място.

2.2 към промишлени предприятия в гр. Мездра

От ПС „Мездра - висока зона“ ВиК операторът доставя вода на промишлени предприятия в гр. Мездра.

В справка № 5 „Подадени и фактурирани водни количества за 2018 г.“ на отчетните данни е посочено, че потребителите „гр. Мездра – фирми“ са 36 бр., а представените в хода на проверката протоколи от монтаж на водомери, отчитащи разхода на вода за тези потребители са само 10 бр.

6.1.2. Водни количества:

Балансът на водните количества за 2018 г. е както следва:

Направление	Подадена вода от ВС „Непитейни качества“, м^3	Фактурирани количества, м^3	Неносеща приходи вода (загуби на вода), м^3
Подадена вода от ВС „Непитейни качества“	**114 730**	**36 383**	**78 347**
Мездра (фирми)	*6 880*	*5 852*	*1 028*
Боденец	*75 720*	*18 535*	*57 185*
Крапец	*32 130*	*11 996*	*20 134*

От представените отчетни данни и установените в хода на проверката пунктове на измерване на подадена вода към: с. Крапец, с. Боденец и промишлени предприятия в гр. Мездра, е видно, че отчетените в справка в № 5 „Подадени и фактурирани водни количества за 2018 г.“ загубите за промишлените предприятия в гр. Мездра са формирани въз основа на изчисления, поради липса на измерване на подадените количества на вход ВС и на вход направление промишлени предприятия в гр. Мездра.

С писмо вх. № В-17-33-7/15.08.2019 г. дружеството предоставя информация, в табличен вид за активите, чрез които се доставя вода за ВС „Непитейни качества“, съответстваща на приложена към писмото схема. Липсва информация за активите чрез които се доставя вода от ПС „Мездра – висока зона“ до промишлените предприятия в гр. Мездра, както информация за монтираните на СВО водомери на тези предприятия.

Констатации

1. Видно от представената информация, част от подадената вода във ВС „Непитейни качества“ не се измерва с водомери/разходомери, а се изчислява. Част от количествата вода във ВС „Непитейни качества“ не се измерват с водомери/разходомери, а се изчисляват. От представените данни е видно, че не се извършва мерене на:

- Изход ПС „Крапец направление с. Боденец и промишлени предприятия в гр. Мездра;
- Изход ПС „Мездра - висока зона“ (вход) направление промишлени предприятия в гр. Мездра.

2. От представените документи (протоколи за монтаж, снимков материал на монтираните измервателни устройства) за всички налични водомери е видно, че същите са в техническа и метрологична годност, с изключение на пункта на мерене вход гр. Враца (измерване при водоем 13 000м^3).

3. ВС „Непитейни качества“ няма активи, които да са общи с основната система за доставяне на вода. Същевременно в тази система се подава вода с питейни качества, доколкото се извършва хлориране в ПС „Крапец“, и последващо в ПС „Мездра - висока зона“.

Препоръки:

1. Дружеството следва да монтира измервателни уреди в пунктове в системата, където е необходимо с цел изготвяне на коректен баланс на водните количества и

измерване на загубите:

- Изход ПС „Крапец направление с. Боденец и промишлени предприятия в гр. Мездра;

- Изход ВС – по направление за промишлени предприятия гр. Мездра

2. Да се представят документи удостоверяващи, че разходомера измерващ входа гр. Враца (измерване при водоем 13 000м3) е в техническа и метрологична годност.

3. Да се представи обосновка за необходимостта от обособяване на отделна ВС „Непитейни качества“ при положение, че се извършва хлориране в два пункта, и на всички потребители се доставя хлорирана вода.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

6.2. Дружеството работи по изпълнение на всички препоръки от КЕВР.

1. Във ВС „Непитейни качества“ пътят на водата е следният: Една част от водата на каптаж „Крапешко езеро“ се отклонява към ПС „Крапец“, където се и хлорира. От ПС „Крапец“ водата след измерване се подава към напорен водоем „Крапец и се захранва само с. Крапец. Друга част от водата на „Крапешко езеро“ по довеждащ водопровод се доставя до ПС „Мездра-висока зона“ и от там след хлориране и измерване се подава към напорен резервоар за с. Боденец и към потребители в индустриалната зона на гр. Мездра.

2. Разходомерът измерващ постъпващата вода на вход гр. Враца при водоем 13000 куб.м. е контролен, а не за търговско мерене. Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР.

3. Подаваната вода от каптаж „Крапешко езеро“ е с непитейни качества, тъй като с десетилетия пробите на водата са с доказани трайни отклонения по показателите-амониеви йони и нитрити. По тези показатели са превишени нормите посочени в Наредба №9/2006 г. за качество на водата предназначена за питейно-битови цели.

Становище на Работната група:

Работната група е указала на дружеството да монтира разходомери за контролно, а не за търговско измерване, с цел осигуряването на правилен баланс на тази водоснабдителна система, и адекватно разпределяне на количества и загуби на вода.

Останалата информация се приема за сведение.

7. Проверка на извършените капиталови разходи през 2018 г. на избрани обекти от инвестиционната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от инвестиционната програма.

Избрани са следните обекти от Инвестиционната програма по услуги и направления – общо 22 бр.:

Направление	Поискани досиета – бр.	Представени досиета – бр.	Забележка
Водоизточници и СОЗ	3	3	
Довеждащи съоръжения	1	1	
ПСПВ	-	-	
Резервоари, ХС, ПС, хидрофори	3	3	
Разпределителна водопроводна мрежа над 10 м. – *от различни експлоатационни райони*	5	5	
СВО, СК, ПХ	3	3	
Измерване на вход, зониране - контролно измерване	2	2	
КПС	3	3	
Главни канализационни клонове	-	-	
Канализационна мрежа над 10 м. – *от различни експлоатационни райони*	-	-	
СКО	-		
ПСОВ	1	1	
Водомери на СВО – *от различни експлоатационни райони*	-	-	
Собствени активи - сгради, стопански	2	2	

инвентар, автомобили, друго специализирано оборудване			

Изискани са досиета на обектите, техническа документация (екзекутивни чертежи за линейните обекти и количествени сметки), първични и вторични счетоводни документи и аналитична справка по видове разходи, от които е образувана стойността на всеки от избраните обекти от следните направления от Инвестиционната програма:

7.1 Техническа документация за избраните обекти

При проверката на избраните обекти от инвестиционната програма за 2018 г., изпълнени със собствен ресурс, се констатира, че същите съдържат следната техническа документация: констативен протокол за изпълнени СМР, работни карти, КСС, искания за изписване на материали, документи за предаване на инвестиция с АВиК и Община. **Липсва екзекутивна документация** за линейните обекти.

За представените обекти, изпълнени от външен контрактор досието съдържа: фактура за изпълнени СМР от външен изпълнител, договор за възлагане на СМР, приемо-предавателен протокол, **липсва екзекутив/чертеж** за линейните обекти.

7.2 Счетоводна документация и проверка на начина на отчитане и осчетоводяване на избраните обекти от инвестиционната програма.

Проверените обекти представляват инвестиции и са осчетоводени по дебита на сметка 207 *Активи в процес на изграждане. С*метката има аналитичност по инвестиционни направления и обектите са заведени по име и номер. За всеки обект се капитализират съответстващите разходи за материали, външни услуги, заплати, осигуровки и др., като същите са заведени в сметка 207 *Активи в процес на изграждане* на отделен ред с името и номера на обекта. След приключване на обекта, генерираната стойност се заприхождава в задбалансовия регистър на активите на дружеството.

За всички изискани обекти, извършени със собствен ресурс са представени работни карти и количествено-стойностна сметка (КСС), в които са остойностени вложения труд и използваната механизация. За всички изискани обекти, извършени със собствен ресурс са капитализирани разходи за труд.

При два от проверените обекти се констатира отчитане на различните разходи в сметка 207 *Активи в процес на изграждане* в различни направление:

- За обект номер **613/703 Ремонт стоманобетонен кладенец-Търнак** разходите за горива и смазочни материали в размер на 960,7 лв. са отчетени в направление „*Сондажи и каптажи*“, а разходите за външни услуги по фактура в размер на 5 535,9 лв. са отчетени в направление „*Резервоари*“, разходите за труд в размер на 796,99 лв. са отчетени в направление „*Друго специализирано оборудване за водоснабдяване*“;
- За обект **613/788 Водомер на хранителен водопровод Черепиш** разходите за труд в размер на 379,99 лв. и за материали за ДМА в размер на 550,45 лв. са отчетени в направление „*Измерване на вход ВС*“, социалните разходите в размер на 25,2 лв. са отчетени в направление „*Зониране на водопроводната мрежа-контролно измерване*“, а разходите за горива и смазочни материали и други материали в размер на 230,04 лв. са отчетени в направление „*Друго специализирано оборудване за водоснабдяване*“.

Обект **613/583 Реконструкция на водопровод до ПСОВ гр. Козлодуй** се отнася за услугата доставяне на вода в направление *Реконструкция на водопроводна мрежа*, а е отчетен в услугата отвеждане на отпадъчните води в направление *Канализационни помпени станции.*

Констатации:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца не поддържа всички необходими технически документи за проверените обекти от инвестиционната програма. За линейните обекти липсва екзекутивна документация.

2. В процеса на изграждане на обектите, разходите за тях се отнасят в сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, а след приключването им, активите се заприхождават по сметки от гр *20 Дълготрайни материални активи,* съгласно сметкоплана и правилата на ЕСРО.

3. Капитализираните разходи за всеки конкретен инвестиционен обект се завеждат в сметка 207 *Активи в процес на изграждане* отделно по вид разход с калкулативния номер на съответния обект, при което различните разходи за един обект са отнесени към различни аналитични сметки на сметка 207 и съответно отчетни в различни направления от инвестиционната програма.

Препоръки:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да съставя екзекутиви/чертежи за обектите, за които е приложимо.

2. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да отнася всички разходи в процеса на изграждане на един обект в една коректна аналитична сметка в сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, съответстваща на инвестиционното направление.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на всички препоръки от КЕВР.

Становище на Работната група:

Работната група приема за сведение представения коментар.

8. Проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите

Съгласно Действие №7 от Тематично предварително условие 6.1. за Европейски структурни и инвестиционни фондове 2014-2020, трябва да бъде въведен механизъм за обособяване на приходите на база пълна амортизация на активите, включително активи финансирани от безвъзмездна помощ, които да бъдат използвани за реинвестиране във ВиК инфраструктура. Посочено е, че ще бъде изготвен механизъм за реинвестиране на приходите, включително и за активи, финансирани от безвъзмездна помощ, заедно с инструкция към ВиК операторите за реинвестиране на печалбата. Като отговорна институция е посочено МРРБ, която възлага на Световна банка в рамките на Споразумение за консултантски услуги да окаже подкрепа за прилагане на промените.

В раздел 8.9. от проект на Стратегия за финансиране на отрасъл ВиК, изготвен от Световна банка по възлагане на МРРБ е посочена информация за предложения от Световна банка механизъм за реинвестиране на част от приходите (МРП), както следва: „*Компонентът МРП се определя като част от цената (в лева) за употребеното количество (в м3), така че общата годишна сума, „защитена" от МРП се равнява на годишното инвестиционно предложение одобрено при ценообразуването. От регулаторна гледна точка, размерът на компонента МРП трябва да съответства на размера на амортизационните отчисления и възвръщаемостта, в зависимост от предложеното финансиране на капиталовата програма от ВиКО, включено в изчислението на цените“.* За реализирането на МРП се откриват специални инвестиционни сметки за всеки ВиК оператор, въвежда се контрол за изразходваните от тези сметки средства за инвестиции, а отчитането на дейностите свързани с МРП се извършва на тримесечие и в годишен доклад.

<u>В т. 8.9. (6) от проекта на Стратегия за финансиране на отрасъл ВиК изрично е посочено, че процесите свързани с МРП започват след като КЕВР одобри бизнес плана на съответния ВиК оператор.</u>

Констатации:

1. Към 31.12.2018 г. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца не е открила

специална инвестиционна банкова сметка във връзка с изискването за прилагане на Механизъм за реинвестиране на част от приходите, не се провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции, и дейностите свързани с механизма не се отчитат на тримесечие и в годишен доклад.

Препоръки:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите, включително да открие специална инвестиционна сметка, да провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции, и да отчита дейностите свързани с механизма на тримесечие и в годишен доклад.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Предстои внедряване на механизъм за реинвестиране на част от приходите, включително откриване на специална сметка.

Становище на Работната група:

Работната група приема за сведение представения коментар.

9. Проверка на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти през 2018 г. на избрани обекти от ремонтната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от ремонтната програма.

9.1. Списък на изпълнените обекти по направления от ремонтната програма.

Избрани са следните обекти от Ремонтната програма по услуги и направления - общо 13 бр.:

Направление	Поискани досиета – бр.	Представени досиета – бр.	Забележка
Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10 м – *от различни експлоатационни райони*	5	5	
Ремонт на СВО	2	2	
Ремонт на участъци от канализационна мрежа под 10 м – *от различни експлоатационни райони*	1	1	
Ремонт на СКО	-	-	-
Профилактика (почистване, продухване, други)	1	1	
Ремонт на съоръжения за пречистване	2	2	
Ремонт на помпи за пречистване	2	2	

Изискани са досиета, техническа документация (работни карти), първични и вторични счетоводни документи и аналитична справка по видове разходи, от които е образувана стойността на всеки от избраните обекти от следните направления от Ремонтната програма:

9.2. Техническа документация:

При проверката на избраните обекти от ремонтната програма за 2018 г. се констатира, че за всяка авария или планов ремонт се създава работна карта в модул „Работни карти“ на програмния продукт„ВиК център“. Обектите съдържат следната техническа документация – работни карти (с включени материали, труд и механизация); количествено-стойностни сметки и искания. В досиетата на линейните обекти **не са приложени** екзекутивни чертежи / схеми.

9.3. Счетоводна документация и проверка на начина на отчитане и осчетоводяване на избраните обекти от ремонтната програма.

Оперативните ремонти се отчитат в ПП „ВиК Център“ съобразно структурата на

ремонтната програма по обекти и направления от ремонтната програма въз основа на изготвени работни карти за всеки обект съгласно принципите в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО. Работните карти съдържат информация за вложените материали, служителите работили по отстраняване на аварията/ремонта, използваната механизация, както и вложеното време. За използваните материали са представени искания. Разходите за труд и механизация се остойностяват в количествено-стойностна сметка (КСС), след което се осчетоводяват в съответните аналитични сметки за авариен и текущ ремонт от в гр. 60.

За услугите доставяне на вода за ВС Основна и пречистване на отпадъчните води се констатира разминаване в отчетените разходи за *материали за текущ и авариен ремонт* и за *външни услуги за оперативен ремонт* в справка № 17 *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и справка № 7.1. *Разходи за регулирани услуги* (Приложение №1 към Баланса) от отчета по ЕСРО. Отчетените разходи за оперативен ремонт в справка № 17 *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* от отчета по бизнес план съответства на отчетената стойност на ремонтите по услуги в справка № 10. *Отчет на ремонтната програма за 2018 г.*

Констатации:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца поддържа изискуемите икономически документи, но не поддържа всички необходими технически документи за проверените обекти от ремонтната програма (включително екзекутивни чертежи / схеми).

Препоръки:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да съставя екзекутиви чертежи / схеми за обектите, за които е приложимо.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на всички препоръки от КЕВР.

Становище на Работната група:

Работната група приема за сведение представения коментар.

10. Проверка на начално и крайно салдо и обороти по сметка 207/613 или еквивалент/ и засичане с отчетните стойности на извършени инвестиции – общо, по услуги и системи.

Представена е оборотна ведомост на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* за периода януари - декември 2018 г., като сметката е разработена по услуги и направления от инвестиционната програма съгласно изискванията и сметкоплана на ЕСРО. Създадени са разходни центрове по инвестиционни направления и обекти и за всеки конкретен проект се отнасят съответстващите разходи за материали, външни услуги, заплати и осигуровки и др.

Дебитният оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* по направления и услуги е в размер на 3 088 576 лв., от които 3 080 356 лв. за регулирана дейност и 8 211 лв. за нерегулирана дейност. Отчетените инвестиции в справка №19 *Инвестиционна програма (Приложение №3)* са в размер на 3 307 хил.лв., т.е. с 227 хил.лв. повече от дебитния оборот на сметка 207 за регулирана дейност, а размерът на постъпилите през периода дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане посочен в справка № 5 *Дълготрайни активи* от отчетните справки по ЕСРО е 2 382 хил.лв. или с 698 хил.лв. по-нисък от дебитния оборот на сметка 207 за регулирана дейност и с 8 хил.лв. по-нисък за нерегулирана дейност.

Кредитният оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* съгласно оборотна ведомост е в размер на 3 347 351 лв., от които 3 339 140 лв. за регулирана дейност, като **не съответства** нито на посочената в справка № 5 стойност от 2 493 хил.лв. на трансферите

от сметката за дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане, нито на посочените в размер на 3 388 хил.лв. стойности за постъпили дълготрайни активи през периода.

Крайното салдо на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* е в размер на 200 035 лв., като 124 452 лв. са формирани от инвестиционни проекти, започнати преди 2018 г.

От представена справка - опис на разходите, отчетени в сметка *Други материали* се констатира, че като оперативен разход са осчетоводени дълготрайни активи – стопански инвентар, оборудване, ИТ хардуер и софтуер и др. на обща стойност **14 хил. лв.** Освен това се установи, че в същата сметка са отнесени като оперативен вместо като капиталов разход приходни водомери на стойност **47 хил. лв.**

Дружеството е представило фактури за предадени на общините и Асоциацията по ВиК – Враца публични активи на обща стойност **2 395 хил. лв**., от които 2 341 хил.лв. са от инвестиции, извършени през 2018 г. и 54 хил.лв. - през 2017 г. в община Хайредин.

В тази връзка извършените от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца инвестиции за регулирана дейност през 2018 г. са в размер на **3 141 хил. лв.** Изпълнението на инвестиционната програма за регулираните услуги спрямо одобрената по бизнес план е 94%, като от планираните инвестиции в собствени актив са изпълнени 140 %, а от инвестициите в публични активи са изпълнени 84 %.

Отчетените инвестиции за 2018 г. са разпределени по услуги и системи, и по направления за дълготрайни активи – публична и корпоративна собственост, като изпълнението на планираните инвестиции е отразено в таблицата:

хил.лв.

Наименование	**Планирани инвестиции по БП**	**Отчетени инвестиции**	**Изпълнение на планираните инвестициите** (%)
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	2 542	2 719	107%
Инвестиции в Собствени активи:	*407*	*506*	*125%*
Инвестиции в Публични активи:	*2 135*	*2 213*	*104%*
Отвеждане на отпадъчните води	250	6	3%
Инвестиции в Собствени активи:	*117*	*3*	*3%*
Инвестиции в Публични активи:	*134*	*3*	*2%*
Пречистване на отпадъчните води	545	376	69%
Инвестиции в Собствени активи:	*66*	*312*	*474%*
Инвестиции в Публични активи:	*479*	*64*	*13%*
Доставяне ВС Непитейни качества, в т.ч.:	9	39	433%
Инвестиции в Собствени активи:	*1*	*2*	*200%*
Инвестиции в Публични активи:	*8*	*37*	*463%*
Доставяне ВС Друг ВиК оператор, в т.ч.:	0	0	-
Инвестиции в Собствени активи:	*0*	*0*	-
Инвестиции в Публични активи:	*0*	*0*	-
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	**3 346**	**3 141**	**94%**
Инвестиции в Собствени активи:	***590***	***824***	***140%***
Инвестиции в Публични активи:	***2 756***	***2 317***	***84%***

В утвърдените от КЕВР цени на ВиК услуги са включени разходи за амортизации на публични задбалансови ВиК активи, с които да се финансират инвестиции в публични активи, и изплащане на главницата на инвестиционния заем, както следва:

хил.лв.

Параметър (хил. лв.)	**В одобрен бизнес план**	**Отчетени**	**Разлика(хил.лв.)**	**Изпълнение (%)**
Финансиране със собствени средства	2 756	2 317	439	84%
Разходи за главници на инвестиционни заеми	0	0	0	-
Общо инвестиционни разходи с финансиране от собствени средства	**2 756**	**2 317**	439	84%
Общо разходи за амортизации от публични активи от инвестиционна програма	253	**27**	226	11%

Общо разходи за амортизации на публични задбалансови активи - включени в цените	**2 503**	**2 290**	213	91%

От амортизациите на публични активи предоставени за експлоатация, включени в цените на ВиК услугите за 2018 г., дружеството е използвало за инвестиции в публични активи през 2018 г. 91%.

Съпоставка на отчетените инвестиции спрямо планираните по бизнес план за периода 2017 – 2018 г. е представена в таблицата:

хил.лв.

ВиК услуги и системи	**Общо за разчет по БП за 2017 г. 2018 г.**	**Общо отчетени инвестиции за 2017 г. и 2018 г. Справка № 19** (Приложение 3)	**Изпълнение общо за 2017 г. и 2018 г. спрямо БП**
Доставяне - ВС Основна	5 359	4 357	81%
Отвеждане	905	44	5%
Пречистване	946	660	70%
ВС Непитейна	18	39	217%
ВС Друг ВиК оператор	0	0	-
ОБЩО регулирана дейност	**7 228**	**5 101**	**71%**

Констатации:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е въвело сметка 207 *Активи в процес на изграждане* в съответствие с изискванията и сметкоплана на ЕСРО.

2. Размерът на посочените в справка № 5 *Дълготрайни активи* от отчетните справки по ЕСРО постъпили през периода дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане, както и размерът на отчетените инвестиции в справка №19 *Инвестиционна програма (Приложение №3)* не съответстват на дебитния оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* за регулирана дейност съгласно счетоводна оборотна ведомост.

3. Размерът на посочените в справка № 5 *Дълготрайни активи* от отчетните справки по ЕСРО трансфери от сметката за дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане, както и на постъпилите през периода дълготрайни активи, не съответстват на кредитния оборот на сметка 207 Активи в процес на изграждане.

4. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е отнесло приходни водомери на стойност 47 хил.лв. и стопански инвентар и оборудване на стойност 14 хил. лв. като оперативен разход, вместо като капиталов разход в сметка 207 *Активи в процес на изграждане.*

5. За 2018 г. ВиК операторът е изпълнил 94 % от планираните по бизнес план инвестиции, като за периода 2017-2018 г. общо извършените инвестиции са 71 % от планираните за двете години.

Препоръки:

1. Във връзка с констатирани несъответствия с изискванията на КЕВР в правилата на ЕСРО, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да коригира стойността на постъпилите през периода дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане в справка № 5 *Дълготрайни активи* от отчетните справки по ЕСРО, както и посочените инвестиции в справка №19 *Инвестиционна програма* в съответствие с дебитния оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане.*

2. Във връзка с констатирани несъответствия с изискванията на КЕВР в правилата на ЕСРО, ВиК операторът следва да коригира стойността на трансферите от категорията, отчитаща дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане в справка № 5 *Дълготрайни активи* от отчетните справки по ЕСРО, както и стойността на постъпилите през периода дълготрайни активи, така че да съответстват на кредитния оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане*.

3. ВиК операторът да спазва изискванията на КЕВР, заложени в **ПРИЛОЖЕНИЕ 2:**

Дефиниции при отчитане на инвестиции за регулаторни цели към Инструкции за годишните отчетни справки по ЕСРО, и да отчита всички дълготрайни активи, вкл. стопански инвентар, оборудване, ИТ хардуер и софтуер и др. като капиталови разходи в сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, а не като оперативни разходи.

4. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да извърши корекция в справка №19 Инвестиционна програма от отчета по бизнес план като посочи като капиталов разход отчетените като оперативен разход приходни водомери в размер на 47 хил.лв. и дълготрайни активи под прага на същественост в размер на 14 хил.лв. и съответно със същата стойност да намали отчетената стойност към категория *други разходи за материали* в справка №7/7.1. Разходи от отчета по ЕСРО и справка №17 Разходи от отчета по бизнес план.

5. ВиК операторът следва да представи становище как ще осигури наваксване в изпълнението на инвестициите в публични активи спрямо одобрения бизнес план.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на всички препоръки от КЕВР.

По т. 5 ВиК операторът е посочило, че бизнес плана на дружеството е приет на 01.12.2017 г. от тази дата са в сила и утвърдените нови цени на Вик услугите. По тази причина Инвестиционната програма за 2017 г. няма как да бъде изпълнена. За 2018 г. изпълнението ще се реализира през следващия отчетен период.

Становище на Работната група:

Работната група приема за сведение представения коментар.

11. Проверка начина на водене на амортизационния план съгласно правилата за водене на ЕСРО.

Амортизационният план за регулаторни цели на дружеството е разработен за дълготрайните активи - корпоративна и публична собственост чрез прилагане на линеен метод и амортизационни норми, определени в Правилата за ЕСРО по съответните групи активи и подсметки.

Всички дълготрайни активи са въведени в общ регистър, като от представения амортизационен план е видно, че публичните предоставени за експлоатация с Договора с АВиК-Враца са заведени в група *91 Чужди ДМА и ДНМА*, а новопридобитите собствени активи и публични изградени със собствени средства са отчетени в група *20 Дълготрайни материални активи* и гр. 21 *Дълготрайни нематериални активи*. ВиК операторът прилага амортизационните норми за регулаторни цели, като натрупаната амортизация е преизчислена от датата на заприхождаване на актива с амортизационните норми за регулаторни цели както на публичните, така и на собствените активи.

В края на периода заприходените задбалансово публични активи имат отчетна стойност – 132 206 хил.лв., годишна амортизация – 3 266 хил.лв., натрупана амортизация – 21 097 хил.лв. и балансова стойност – 111 108 хил.лв.

Данните за задбалансовите активи от колони „отчет“ по услуги от Справка № 20 *Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г.* от отчета по бизнес план съответстват на данните от колони „в края на периода“ справки № 5.1 – № 5.5 *Дълготрайни активи* от отчета по ЕСРО (132 206 хил.лв. отчетна ст-ст, 111 127 хил.лв. балансова ст-ст), но **не съответстват** на представения амортизационен план за регулаторни цели (132 121 хил.лв. отчетна ст-ст , 111 023 хил. лв. балансова ст-ст).

Данните за корпоративните активи от колони „отчет“ по услуги от Справка № 20 *Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и данните от колони „в края на периода“ справки № 5.1 – № 5.5 *Дълготрайни активи* от отчета по ЕСРО **не съответстват** както помежду си, така и на представения амортизационен план за регулаторни цели.

В двете отчетни справки е посочена различна стойност за *Дълготрайни материални*

активи в процес на изграждане за услугата доставяне на вода, както и за *начислена до момента амортизация,* респективно и *балансова стойност* за *Продукти от развойна дейност* за услугата отвеждане на отпадъчните води, както и за *Стопански инвентар* за услугата пречистване на отпадъчните води.

Разпределението на дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност на дружеството е извършено автоматично от счетоводната програма. **Стойността на коефициентите за разпределение не е посочена от дружеството, тъй като е невъзможно да бъдат извлечени от счетоводната система.** Причината е, че разпределението се извършва автоматично, като след извършване на операцията стойността на разпределените активи се натрупва към стойността на преките активи. Съответно ВиК операторът не е изготвил допълнителна справка, поясняваща коефициентите на разпределение на активите за административна и спомагателна дейност и отнасянето на конкретния им дял към съответната регулирана услуга и система.

Дружеството е представило справка с данни за размера на преките разходи за амортизации, но тези данни **не могат да бъдат потвърдени** с извлечение от счетоводната програма поради гореописаните причини.

Констатации:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца завежда в групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства, а публичните ДА предоставени за експлоатация с Договора с АВиК - Враца са заведени в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи*.

2. Годишните амортизации на активите, собствени и публични са изчислени чрез прилагане линеен метод с амортизационни норми за регулаторни цели, определени в Правилата за ЕСРО.

3. Отчетените стойности за дълготрайните активи в Справка № 20 *Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и в справки № 5.1 - № 5.5 Дълготрайни активи от отчета по ЕСРО не съответстват на данните от предоставените амортизационни планове на балансовите и задбалансовите активи.

4. Разпределението на дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност на дружеството е извършено автоматично от счетоводната програма с коефициенти за разпределение, калкулирани от нея, които не е възможно да бъдат извлечени отново, за да се потвърди коректността на извършеното разпределение.

Препоръки:

1. Данните за дълготрайните активи в Справка № 20 *Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и в справки № 5.1 - № 5.5 Дълготрайни активи от отчета по ЕСРО следва да се коригират, като се приведат в съответствие с данните от предоставените счетоводни справки за балансовите и задбалансовите активи.

2. ВиК операторът да извършва разпределението на дълготрайните активи съгласно изискванията на ЕСРО, като създаде възможност за проследяване на извършените калкулации.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на всички препоръки от КЕВР.

Становище на Работната група:

Работната група приема за сведение представения коментар.

12. Проверка на начина на разпределение на оперативните разходи по услуги и системи.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е представило допълнителни справки относно извършеното разпределение на оперативните разходи по услуги и системи.

Дружеството е отделило преки разходи за регулираните услуги и нерегулирана дейност, въз основа на които е определило коефициенти на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност, посочени в таблицата, както следва:

хил.лв.

дейност	преки разходи	коефициент общ за дружеството
доставяне на вода	9 054	0,86
отвеждане на отпадъчните води	207	0,02
пречистване на отпадъчните води	1 086	0,10
нерегулирана дейност	207	0,02
ОБЩО	10 554	1,00

Разпределението на разходите за административна и спомагателна дейност по услуги е извършено ръчно, с допълнителни справки във формат excel, като са използвани данните от счетоводната програма по отношение на разходите, подлежащи на разпределение и с коефициенти, определени на база преки разходи по услуги.

В хода на проверката се установи, че преките разходи за нерегулирана дейност са с **98 хил.лв.** по-високи от посочените от ВиК оператора при изчисляване на коефициентите на разпределение. Преизчислените преки разходи по услуги и съответстващите им коефициенти са както следва:

хил.лв.

дейност	преки разходи	коефициент общ за дружеството
доставяне на вода	9 054	0,85
отвеждане на отпадъчните води	207	0,02
пречистване на отпадъчните води	1 086	0,10
нерегулирана дейност	305	0,03
ОБЩО	10 652	1,00

Разходите за административна и спомагателна дейност, отделени от дружеството за разпределение, са в размер на 3 327 хил.лв. Разпределението на тези разходи е представено в таблицата, както следва:

хил.лв.

ВиК услуги и системи	Коефициент на база преки разходи	Разпределени разходи за АСД по услуги	ОБЩО разходи по услуги
доставяне на вода	0,86	2 854	11 908,4
отвеждане на отпадъчните води	0,02	65	272,2
пречистване на отпадъчните води	0,10	343	1 428,6
нерегулирана дейност	0,02	65	272,1
общо разходи	**1,00**	**3 327**	**13 881,3**

Размерът на разходите съгласно предоставената таблица **не съответства** нито на общия размер на разходите, нито на размера на разходите по услуги, отчетени в справка №7 Разходи от отчета по ЕСРО.

ВиК операторът е представил справка за отделените за услугата доставяне на вода разходи за административна и спомагателна дейност, разпределени по водоснабдителни системи с коефициенти, определени на база количества:

ВиК услуги и системи	Количества (хил.куб.м.)	Коефициент	Разпределени разходи за АСД по системи (хил.лв.)
Доставяне на вода	7 259	1,000	2 854
ВС Основна	7 128	0,982	2 803
ВС Непитейни качества	36	0,005	14
ВС Друг ВиК оператор - ВиК Монтана	95	0,013	37

За определяне на коефициентите на разпределение по водоснабдителни системи на

отделените към услугата доставяне на вода разходи за административна и спомагателна дейност, ВиК операторът е използвал фактурирани количества за ВС Непитейни качества, което не отговаря на изискванията на ЕСРО.

За услугата доставяне на вода с непитейни качества (ВС Непитейни качества) са отчетени общо разходи в размер на 54 хил.лв., като дружеството **не е представило** допълнителна справка за размера и вида на преките разходи за тази система и не е възможно размера на същите да бъде потвърден.

Отчетените разходи в справките от отчета по ЕСРО и отчета по Бизнес план за услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор са в размер на 13 хил.лв. и включват разходи за доставяне на вода на входа на ВС от друг доставчик, разходи за възнаграждения и осигуровки, такса регулиране и такса за ползване на водни обекти. ВиК операторът не е създал отделен разходен център за отчитане на разходите за ВС Друг ВиК оператор и съответно принципът на определяне на размера на тези разходи не е надежден. Освен това ВиК операторът не е отнесъл към тази услуга разпределените разходи за административна и спомагателна дейност, а към услугата доставяне на вода на потребителите.

За услугата пречистване на отпадъчните води се констатира **разминаване** в отчетените разходи за *електроенергия за технологични нужди* в справка № 17 *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и справка № 7.1. *Разходи за регулирани услуги* (Приложение №1 към Баланса) от отчета по ЕСРО. За услугите доставяне на вода за ВС Основна и пречистване на отпадъчните води отчетените разходи за електроенергия за технологични нужди и в двете справки **не съответстват** на отчетения разход за изразходваната електроенергия в справка № 9. *Отчет на потреблението на ел.енергия за 2018 г.*

Според оборотната ведомост на дружеството общият размер на разходите (вкл. коригирани и непризнати разходи) е 17 185 хил.лв., а в справка № 7 Разходи от отчета по ЕСРО - 17 199 хил.лв. (с изключен разход за амортизация на публични активи, предоставени за експлоатация и поддръжка и отчетна стойност на продадени активи), т.е. установена е **разлика** от 14 хил.лв.

Дружеството е отчело в справка №2 ОПР от отчета по ЕСРО приходи от нерегулирана дейност в размер на 5 127 хил.лв. и разходи в размер на 7 049 хил.лв., като фактически *приходите от нерегулирани услуги* са от учебен център Вършец и от продажба и монтаж на индивидуални водомери и са в размер на 323 хил.лв., а разходите – в размер на 305 хил.лв. Установи се, че разходите за възнаграждения на персонала, предоставящ услугата монтаж на индивидуални водомери **не се отделят** в нерегулирана дейност, а се отчитат в регулирана. ВиК операторът е отчел към нерегулирана дейност приходи и **разходи, които следва да се посочват като „коригирани“ и „непризнати“.**

ВиК операторът коректно е отчел извършените капиталови разходи в публични активи, като непризнати разходи (нерегулирана дейност), с изключение на капитализираните разходи за възнаграждения и социални осигуровки в размер на 245 хил.лв. и разходите за приходни водомери в размер на 47 хил.лв., които са отнесени към регулирана дейност.

В хода на проверката се установи, че ВиК операторът отчита разходите за услугата Присъединяване към ВиК мрежата отделно от разходите за регулирани услуги доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води.

Дружеството начислява ежемесечно лихви за просрочени вземания единствено за стопанските потребител. Лихвите за просрочени вземания от битови потребители се начисляват само при извършване на плащане на основното задължение от страна на потребителите. Приходите от лихви участват в калкулирането на коефициента на събираемост в справка №11 и съответно в показателя за качество ПК12г - Събираемост и начисляването на лихви само при фактическото им плащане води до повишаване на коефициента на събираемост, без да се отразяват действително по-високите приходи от лихви и несъбраните вземания от тях.

Констатации:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е създало отчетност за извършените преки разходи по услуги, но не и по водоснабдителни системи. Не е създаден разходен център за услугата ВС Доставяне на вода на друг ВиК оператор и не е ясен начинът на отделяне на разходите за тази система. Не са изяснени размерът и видът на преките разходи за ВС Доставяне на вода с непитейни качества.

2. Разходите за административна и спомагателна дейност са разпределени между нерегулирана дейност и регулирани услуги с коефициенти, определени на база преки разходи за регулираните услуги, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

3. Посочените от ВиК оператора при изчисляване на коефициентите на разпределение преки разходи за нерегулирана дейност са с 98 хил.лв. по-ниски от действителните.

4. Разходите за административна и спомагателна дейност, отделени за услугата доставяне на вода, са разпределени по водоснабдителни системи с коефициенти, определени на база количества, като за ВС Непитейни качества дружеството е използвало фактурирани количества доставена вода, което не отговаря на изискванията ЕСРО.

5. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца не е отнесъл към услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор полагащите се разходи за административна и спомагателна дейност, а към услугата доставяне на вода на потребителите.

6. Отчетените разходи по услуги в справка № 17 *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и в справка № 7.1.Разходи за регулирани услуги от отчета по ЕСРО не съответстват на сумата от посочените преки разходи по услуги и разпределените разходи за административна и спомагателна дейност.

7. Установена е разлика от 14 хил.лв. между данните за разходите съгласно оборотна ведомост на дружеството и справка № 7 Разходи от отчета по ЕСРО.

8. Непризнатите и коригирани разходи са отчетени като разходи за нерегулирана дейност.

9. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е отчел капитализирани разходи за възнаграждения и социални осигуровки в размер на 245 хил.лв., както и разходи за приходни водомери в размер на 47 хил.лв. към регулирана дейност, вместо като коригирани разходи.

10. Констатирани са несъответствия в разходите за електроенергия за технологични нужди и на разходите за оперативен ремонт, отчетени в справка № 17. *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и справка № 7.1. *Разходи за регулирани услуги* (Приложение №1 към Баланса) от отчета по ЕСРО.

Отчетените разходи за електроенергия за технологични нужди в справка № 17. *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* не съответстват на посочените разходи за изразходваната електроенергия в справка № 9. *Отчет на потреблението на ел.енергия за 2018 г.*

Препоръка:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да създаде разходен център за ВС Доставяне на вода на друг ВиК оператор и да отделя преки разходи за тази система, които да разпределя между ВС Основна и ВС Доставяне на вода на друг ВиК оператор за услугата доставяне на вода за друг ВиК оператор с коефициенти, определени на база количества вода на вход ВС.

2. Преките разходи за ВС Доставяне на вода с непитейни качества следва да се представят отделно от преките разходи за ВС Основна, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

3. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да разпределя по водоснабдителни системи отделените към услугата доставяне на вода разходи за

административна и спомагателна дейност с коефициентите на разпределение, определени на база количества вода на вход ВС, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

4. Отчетените разходи по услуги в справка № 17 *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и в справка № 7.1.Разходи за регулирани услуги от отчета по ЕСРО следва да съответстват на сумата от преките разходи по услуги и разпределените разходи за административна и спомагателна дейност, съгласно счетоводни справки.

5. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да приведе в съответствие размера на отчетените разходи в справка № 7 Разходи от отчета по ЕСРО с размера на разходите съгласно оборотна ведомост на дружеството.

6. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да отделя непризнатите и коригирани разходи от разходите за нерегулирана дейност.

7. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да отнесе капитализираните разходи за възнаграждения и социални осигуровки в размер на 245 хил.лв., както и разходите за приходни водомери в размер на 47 хил.лв. като коригирани разходи.

8. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следва да отстрани констатираните несъответствия в справка № 17. *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и справка № 7.1. *Разходи за регулирани услуги* (Приложение №1 към Баланса) от отчета по ЕСРО по отношение на разходите за *електроенергия за технологични нужди* и за *разходи за оперативен ремонт*.

Отчетените разходи за електроенергия за технологични нужди в справка № 17. *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* следва да съответстват на посочените разходи за изразходваната електроенергия в справка № 9. *Отчет на потреблението на ел.енергия за 2018 г.*

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на всички препоръки от КЕВР.

Становище на Работната група:

Работната група приема за сведение представения коментар.

13. Проверка на новопридобити активи през 2018 г., за чиято експлоатация в бизнес плана са включени разходи в коефициент Qp.

Съгласно Решение № БП-Ц-22/30.11.2017 г., за 2018 г. са предвидени допълнителни разходи за нови дейности или новопридобити активи единствено за услугата пречистване на отпадъчните води за Реконструкция на ПСОВ Враца.

Бъдещи нови дейности / активи (хил.лв.)	Пречистване на отпадъчни води			
	Разчет	Отчет	Признати от КЕВР	Разлика /разчет-отчет признати/
	2018 г.	2018 г.	2018 г.	
ел.енергия	105	0	0	105
трудово възнаграждения	71	0	0	71
социални и здравни осигуровки	20	0	0	20
Общо	**196**	**0**	**0**	**196**

През 2018 г. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца не е отчело разходи за нови дейности или новопридобити активи - реконструкция ПСОВ Враца.

14. Проверка на разходите/приходите за закупена и/или доставена вода на друг ВиК оператор, като се представят и съответните фактури.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца закупува вода от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана – от ХВ Сречeнска бара и от ВС Кобиляк за гр. Криводол. Същевременно и продава вода на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана.

Предоставени са копия на:

- 12 броя фактури за 2018 г. за продадена вода на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана;
- 12 броя фактури за 2018 г. за закупена вода от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана - от ХВ Сречeнска бара;
- 4 броя фактури за закупена вода от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана - от ВС Кобиляк.

От представените фактури за доставяне на вода на друг ВиК оператор е видно, че „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е фактурирало доставената вода на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана за периода 01.01.2018 г. – 31.12.2018 г. по цени, в съответствие с утвърдените от КЕВР цени за доставяне на вода на Друг ВиК оператор.

Приходите от услугата доставяне на вода на Друг ВиК оператор – "Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана са отчетени в справките по ЕСРО в съответствие с представените в хода на проверката фактури в размер на 11 хил.лв.

Разходите за 2018 г. за доставяне на вода от друг доставчик – "Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана по представени в хода на проверката документи /фактури и протоколи/ са в размер на 659 хил.лв., докато разходите за доставяне на вода от друг доставчик в представените отчетни данни за 2018 г. са в размер на 613 хил.лв.

Констатации:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е отчело приходи от услугата доставяне на вода на Друг ВиК оператор за 2018 г. в съответствие с представените в хода на проверката фактури**.**

2. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е отчело разходи за доставяне на вода от друг доставчик за 2018 г. с 46 хил.лв. по-малко от представените в хода на проверката фактури**.**

Препоръка:

1. ВиК операторът следва да коригира отчетените разходи за доставка на вода от друг ВиК оператор в отчетните справки за бизнес плана и отчета по ЕСРО в съответствие с фактурите за закупена вода от друг ВиК оператор – „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана в размер на 659 494 лв.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

Дружеството работи по изпълнение на всички препоръки от КЕВР.

Становище на Работната група:

Работната група приема за сведение представения коментар.

15. Проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители по категории.

През 2018 г. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е предоставяло ВиК

услуги, съгласно Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР, в сила от 01.01.2018 г., по следните цени:

услуга, цена в лв./м^3 без ДДС	**Решение на КЕВР №**	
	БП-Ц-22/30.11.2017 г.	**Ц-34/ 15.12.2017 г.**
Доставяне вода на потребителите	1,692	1,784
Отвеждане на отпадъчни води на потребителите	0,249	0,276
Пречистване на отпадъчните води на:		
битови и приравнените към тях потребители	0,333	0,468
промишлени и други стопански потребители		
степен на замърсяване 1	0,459	0,646
степен на замърсяване 2	0,569	0,8
степен на замърсяване 3	0,686	0,964
Доставяне вода на с непитейни качества	1,519	1,572
Доставяне вода на друг ВиК оператор	0,120	0,12

Представена е Заповед № 36 от 23.03.2018 г. на управителя на дружеството за въвеждане на цените, утвърдени съгласно Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР, в сила от 01.04.2018 г. и копие на публикации във вестник „Сега“ от 23-24.12.2017 г. и „Конкурент“ от 29.12.2017 г. За периода 01.01.2018 г. – 31.03.2018 г. дружеството е инкасирало ВиК услуги по цени утвърдени с Решение № БП-Ц-22/30.11.2017 г. на КЕВР, в сила от 01.12.2017 г., въведени със Заповед на управителя № 190 от 01.12.2017 г.

Цените на ВиК услуги са публикувани и на интернет страницата на дружеството.

При посещението на място се изискаха фактури, издадени през м. февруари и м. декември 2018 г. на произволно избрани потребители по групи и степени на замърсеност на територията, обслужвана от ВиК оператора за следните населени места: гр. Враца, гр. Козлодуй, гр. Бяла Слатина и гр. Криводол. Представени са 40 бр. фактури от всички категории потребители от системата за фактуриране, както следва:

№	**Населено място**	**бр. потребители за услугите:**			**бр. фактури**
		доставяне, отвеждане и пречистване	отвеждане и пречистване	доставяне	
1	**гр. Враца**				
	Битови потребители			1	2
	Обществени и търговски потребители	1			2
	Промишлени и други стопански потребители	*3*	1		11
2	**гр. Козлодуй**				
	Битови потребители	1			2
	Обществени и търговски потребители	2			4
	Промишлени и други стопански потребители	2			5
4	**гр. Криводол**				
	Битови потребители			1	2
	Обществени и търговски потребители			1	2
5	**гр. гр. Бяла Слатина**				
	Битови потребители	1			2
	Обществени и търговски потребители	1			2
	Промишлени и други стопански потребители	2			6
	Общо:	**13**	**1**	**3**	**40**

15.1 Битови и приравнени към тях обществени, търговски и др., в т.ч.:

15.1.1 битови потребители

Представени са копия на 8 бр. фактури за 2018 г. за 4 бр. потребители. В 4 бр. от фактурите, издадени през м. февруари 2018 г., е настъпила промяна на цените на ВиК услугите през отчетния период (м. декември 2017 г. - м. януари 2018 г.). Проверката показва, че ВиК операторът не е приложил разпоредбата на чл. 31, ал. 3 от Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, одобрени с Решение № ОУ-09/11.08.2014 г. на КЕВР. В издадените през м. февруари фактури „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е предоставяло услугите доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води по цени на същите, прилагани до 31.12.2017 г. (Решение № БП-Ц-22/30.11.2017 г. на КЕВР), които са по-ниски от утвърдените от 01.01.2018 г. (Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР).

За останалите 4 бр. фактури, издадени през м. декември 2018 г., ВиК операторът правилно е прилагал действащите за отчетния период цени за доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчните води по цени за битови и приравнени към тях обществени и др. потребители.

15.1.2 обществени и търговски потребители (детска градина, училище, банка, община и търговски потребител)

Представени са копия на 10 бр. фактури за 2018 г. за следните обществени и др. приравнени към битовите потребители:

- *обществени и търговски потребители, на които дружеството предоставя услугата доставяне на вода*

Представени са копия на 2 бр. фактури за 2018 г. на потребител ЕТ „Казабланка“, гр. Криводол за обект „гарата – павилион“. В издадената фактура от м. февруари 2018 г. не отразена промяната от 01.01.2018 г. в цената на услугата „доставяне на вода“, за периода 02.01.2018 г. – 01.02.2018 г., като услугата е инкасирана по цената на същата услуга, прилагана до 31.12.2017 г., която е по-ниска от утвърдената от 01.01.2018 г.

- *обществени и търговски потребители, на които дружеството предоставя услугите доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчните води*

С писмо вх. № В-17-33-8/17.06.2019 г. са представени копия на 8 бр. фактури за 2018 г. за следните обществени и др. приравнени към битовите потребители:

1. Спортно училище „Св. Климент Охридски“, гр. Враца, код: 9009321, партида 9347/53 с адрес: гр. Враца, ул. „Цар Освободител“ № 9. Представени са 2 бр. фактури №№ 0000376231/07.03.2018 г. и 0000402466/05.12.2018 г. В цитираните фактури услугата „пречистване на отпадъчни води“ е фактурирана по цена за промишлени и други стопански потребители със степен на замърсеност 1. Приложени са и 2 бр. протоколи № 09/15.12.2017 г. (БПК5=159 мг/л) и 09/21.09.2018 г. (БПК5=182 мг/л) от извършени контролни пробонабирания от пункта на заустване на формираните отпадъчни води от дейността на този потребител в градска канализация.

2. Банка „ДСК“ АД – Козлодуй, код: 9000351, партида 9222/14 с адрес: гр. Козлодуй, ул. „Кирил и Методий“ 1. Представени са 2 бр. фактури №№ 0000374646/07.03.2018 г. и 0000400873/05.12.2018 г. В цитираните фактури услугата „пречистване на отпадъчни води“ е фактурирана по цена за промишлени и други стопански потребители със степен на замърсеност 1. Приложени са и 2 бр. протоколи № № 22/19.12.2017 г. ($БПК_5$=92 мг/л) и 22/21.09.2018 г. ($БПК_5$=102 мг/л) от извършени контролни пробонабирания от пункта на заустване на формираните отпадъчни води от дейността на този потребител в градска канализация.

3. Община Козлодуй, код: 9000350, партида 9347/53 с адрес: гр. Козлодуй, ул. „Христо Ботев“ № 13. Представени са 2 бр. фактури №№ 0000374645/07.03.2018 г. и 0000400872/05.12.2018 г. В цитираните фактури услугата „пречистване на отпадъчни

води“ е фактурирана по цена за промишлени и други стопански потребители със степен на замърсеност 1. Приложени са и 2 бр. протоколи № № 23/19.12.2017 г. (БПК$_5$=169 мг/л) и 23/21.09.2018 г. (БПК$_5$=155 мг/л) от извършени контролни пробонабирания от пункта на заустване на формираните отпадъчни води от дейността на този потребител в градска канализация.

4. Детска ясла, гр. Бяла Слатина, код: 9005912, партида 9131/67. Представени са 2 бр. фактури №№ 0000375391/07.03.2018 г. и 0000401598/05.12.2018 г. В цитираните фактури услугата „пречистване на отпадъчни води“ е фактурирана по цена за промишлени и други стопански потребители със степен на замърсеност 1. Приложени са и 2 бр. протоколи № № 09/15.12.2017 г. (БПК5=159 мг/л) и 09/21.09.2018 г. (БПК5=182 мг/л) от извършени контролни пробонабирания от пункта на заустване на формираните отпадъчни води от дейността на този потребител в градска канализация.

За изброените по-горе четири потребители (№ № 1 - 4) не са представени сключени договори по Наредба №7/2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места.

15.2 промишлени и др. стопански потребители:

- *инкасирани с цени за услугата пречистване на отпадъчните води за промишлени и стопански потребители със степен на замърсяване 1*

Представени са копия на фактури на следните потребители:

1. Светлозар Петков Коцев, код: 9010283, партида 9338/79 за обект автосервиз и магазин с адрес гр. Враца, ул.“Ангел Кънчев“ № 26. Представени са 3 бр. фактури №№ 0000373806/05.02.2018 г., 0000376560/07.03.2018 г. и 0000402800/05.12.2018 г., сключен договор № 224/01.2012 г. за отвеждане и пречистване на смесени води между ВиК оператора и потребителя; Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 105/27.03.2018 г. (БПК5=160 мг/л) и 105/27.06.2018 г. (БПК5=159 мг/л).

2. СД „РИТМО-БЕЕБ“, Козлодуй, код: 9005275, партида 1867/100 за обект ресторант с адрес гр. Враца, ул.“Ангел Кънчев“ № 26. Представени са 3 бр. фактури №№ 0000372496/05.02.2018 г., 0000375286/07.03.2018 г. и 0000401503/05.12.2018 г., сключен договор № 60/07.12.2017 г. за предоставяне на канализационни услуги за стопански и обществени нужди между ВиК оператора и потребителя; Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 8/07.12.2017 г. (БПК5=185 мг/л) и 8/28.03.2018 г. (БПК5=248 мг/л).

Във фактури №№ 0000372496/05.02.2018 г. и 0000375286/07.03.2018 г. услугата „пречистване на отпадъчни води“ е фактурирана по цена за промишлени и други стопански потребители със степен на замърсеност 1, а във фактура № 0000401503/05.12.2018 г. услугата „пречистване на отпадъчни води“ е фактурирана по цена за промишлени и други стопански потребители със степен на замърсеност 2.

3. ЕТ „Нешо Миронов“, гр. Бяла Слатина код: 9005259, партида 9130/58 за обект тютюносушилня. Представени са 3 бр. фактури №№ 0000372494/05.02.2018 г., 0000375284/07.03.2018 г. и 0000401501/05.12.2018 г., сключен договор № 13/17.10.2017 г. за предоставяне на канализационни услуги за стопански и обществени нужди между ВиК оператора и потребителя; Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 3/13.12.2017 г. (БПК5=144 мг/л) и 3/21.09.2018 г. (БПК5=153 мг/л).

4. МБАЛ Бяла Слатина ЕООД, код: 9000413, партиди №№ 9131/66 и 9303/46. Представени са 3 бр. фактури №№ 0000371866/05.02.2018 г., 0000374660/07.03.2018 г. и 0000400887/05.12.2018 г., сключен договор № 3/15.05.2017 г. за предоставяне на канализационни услуги за стопански и обществени нужди между ВиК оператора и потребителя; Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 1/13.12.2017 г. (БПК5=185 мг/л) и 1/21.09.2018 г. (БПК5=190 мг/л).

- *инкасирани с цени за услугата пречистване на отпадъчните води за промишлени и стопански потребители със степен на замърсяване 2*

5. ЕФ „Миниелектрик“, гр. Враца код: 9004902, партида 9335/93 за обект хранителен магазин. Представени са 3 бр. фактури №№ 0000372433/05.02.2018 г.,

0000375218/07.03.2018 г. и 0000401436/05.12.2018 г., сключен договор № 227/23.10.2013 г. за отвеждане и пречистване на смесени води между ВиК оператора и потребителя; Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 106/08.12.2017 г. (БПК5=240 мг/л) и О-0230/25.09.2018 г. (БПК5=252 мг/л).

6. „Екопродукт Мегия“ ЕООД, гр. Враца код: 9003088, партида 9335/93 за обект мандра. Представени са 2 бр. фактури №№ 0000374565/16.02.2018 г. и 0000401261/05.12.2018 г., сключен договор № 28/20.04.2016 г. за отвеждане и пречистване на отпадъчни и дъждовни води между ВиК оператора и потребителя; Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 49/08.12.2017 г. (БПК5=579 мг/л) и 49/20.09.2018 г. (БПК5=488 мг/л).

- *инкасирани с цени за услугата пречистване на отпадъчните води за промишлени и стопански потребители със степен на замърсяване 3*

7. „Билла България“ ЕООД, гр. Враца код: 9008640, партида 9312/89. Представени са 3 бр. фактури №№ 0000373223/05.02.2018 г., 0000375992/07.03.2018 г. и 0000402226/05.12.2018 г., сключен договор № 967/22.06.2006 г. за отвеждане и пречистване на смесени води между ВиК оператора и потребителя; Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 66/07.12.2017 г. (БПК5=625 мг/л) и О-0208/25.09.2018 г. (БПК5=639 мг/л).

8. „Лидл България“ ЕООД ЕНД КО КД, гр. Козлодуй код: 9010392, партида 9346/27. Представени са 2 бр. фактури №№ 0000376613/07.03.2018 г. и 0000402851/05.12.2018 г., сключен договор № 58/11.12.2017 г. за предоставяне на канализационни услуги за стопански и обществени нужди между ВиК оператора и потребителя; Протоколи от изпитване на отпадъчни води № № 14/07.12.2017 г. (БПК5=860 мг/л) и 1408/21.09.2018 г. (БПК5=764 мг/л).

В 7 бр. от фактурите, издадени през м. февруари 2018 г. на изброените по-горе стопански потребители (от № 1 до 7), е настъпила промяна на цените на ВиК услугите през отчетния период (м. декември 2017 г. - м. януари 2018 г.). Проверката показва, че ВиК операторът не е приложил разпоредбата на чл. 31, ал. 3 от Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, одобрени с Решение № ОУ-09/11.08.2014 г. на КЕВР. В издадените през м. февруари фактури „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е предоставяло услугите доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води по цени на същите, прилагани до 31.12.2017 г. (Решение № БП-Ц-22/30.11.2017 г. на КЕВР), които са по-ниски от утвърдените от 01.01.2018 г. (Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР).

В 7 бр. от фактурите, издадени през м. март 2018 г. на изброените по-горе стопански потребители, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е предоставяло услугите доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води по цени на същите, прилагани до 31.12.2017 г. (Решение № БП-Ц-22/30.11.2017 г. на КЕВР), които са по-ниски от утвърдените от 01.01.2018 г. (Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР).

За останалите 8 бр. фактури, издадени през м. декември 2018 г., ВиК операторът правилно е прилагал действащите за отчетния период цени, утвърдени с Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР. ВиК операторът е фактурирал услугата „пречистване на отпадъчни води“ по цена за промишлени и други стопански потребители, като е представил сключени договори по Наредба №7/2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места и протоколи от извършени пробонабирания, с резултатите от анализите на заустваните производствени отпадъчни води в градска канализация, доказващи степента на замърсеност в представените фактури.

Констатации:

1. От представените копия на 4 бр. фактури, издадени през м. декември 2018 г., от системата за фактуриране на произволно избрани битови потребители се установи правомерно инкасиране на предоставяните услуги.

2. За следните групи потребители: битови, обществени и търговски от представените копия на 9 бр. фактури, издадени през м. февруари 2018 г., през отчетния период на които е настъпила промяна на цените на ВиК услугите, се установи, че ВиК операторът **не прилага разпоредбата** на чл. 31, ал. 3 от Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, одобрени с Решение № ОУ-09/11.08.2014 г. на КЕВР. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е предоставяло услугите доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води по цени на същите, прилагани до 31.12.2017 г. (Решение № БП-Ц-22/30.11.2017 г. на КЕВР), които са по-ниски от утвърдените от 01.01.2018 г. (Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР).

3. От представените копия на 11 бр. фактури, издадени през м. март 2018 г., се установи, че „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е предоставяло услугите доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води по цени на същите, прилагани до 31.12.2017 г. (Решение № БП-Ц-22/30.11.2017 г. на КЕВР), които са по-ниски от утвърдените от 01.01.2018 г. (Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР).

4. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е предоставяло услугата „пречистване на отпадъчните води“ на обществени, търговски и др. потребители, приравнени към битовите: Спортно училище „Св. Климент Охридски“, гр. Враца; Банка „ДСК“ АД – Козлодуй, Община Козлодуй, и Детска ясла, гр. Бяла Слатина, по цени за „промишлени и други стопански потребители” със степен на замърсеност 1. **Дружеството не е представило документите, доказващи принадлежността на тези потребители към промишлени и други стопански потребители със степен на замърсеност 1, в съответствие с разпоредбите на т. 12.2. от Указания НРЦВКУ** - сключен договор по Наредба №7/14.11.2000 г. с потребителя. За изброените потребители дружеството е представило протоколи от извършени анализи.

5. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е предоставяло услугата „пречистване на отпадъчни води“ по цена за промишлени и други стопански потребители: Светлозар Петков Коцев, СД „РИТМО-БЕЕБ“, Козлодуй, ЕТ „Нешо Миронов“, гр. Бяла Слатина, МБАЛ Бяла Слатина ЕООД, ЕФ „Миниелектрик“, гр. Враца, „Екопродукт Мегия“ ЕООД, гр. Враца, „Билла България“ ЕООД, гр. Враца и „Лидл България“ ЕООД ЕНД КО КД, гр. Козлодуй. Дружеството е представило документите, доказващи принадлежността на тези потребители към промишлени и други стопански потребители, в съответствие с разпоредбите на т. 12.2. от Указания НРЦВКУ, включително сключен договор по Наредба №7/14.11.2000 г. с потребителя; извършени контролни пробонабирания от пункт на заустване на формираните отпадъчни води от дейността на потребителя, респ. протоколи от извършени анализи; и доказателства, че генерираните отпадъчни води от потребителя налагат допълнителни разходи от страна на ВиК оператора, съгл. §1, т.1 от ПРЗ на Наредба №7/14.11.2000 г.

Препоръки:

1. „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца да представи сключени договори по Наредба № 7 от 14.11.2000 г. с потребителите: Спортно училище „Св. Климент Охридски“, гр. Враца; Банка „ДСК“ АД – Козлодуй, Община Козлодуй, и Детска ясла, гр. Бяла Слатина. Да се представи обосновка как е определена принадлежността на изброените обществени и търговски потребители към промишлени и други стопански потребители със степен на замърсеност 1.

2. Справки за таксуван разход на вода, формирани задължения и извършени плащания по партидите на следните потребители: Спортно училище „Св. Климент Охридски“, гр. Враца; Банка „ДСК“ АД – Козлодуй, Община Козлодуй, и Детска ясла, гр. Бяла Слатина, по издадени платежни документи за периода 01.01.2018 г. - 31.12.2018 г.

3. Сключените със стопанските потребители договори за доставка на питейна вода и отвеждане и пречистване на отпадъчни води следва да бъдат актуализирани в съответствие с действащата нормативна уредба за регулаторния период 2017-2021 г.

Коментар на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца

15.1. Битови потребители и приравнени към тях обществени търговски и др.

- обществени и търговски потребители на които дружеството предоставя услугите доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчните води

1.Спортно училище „Св. Климент Охридски“ с адрес гр. Враца, ул.„Цар Освободител“ №9. Училището разполага със стол в който се приготвя храна и за други училища в гр. Враца. Прилагаме 2 бр. протоколи на лицензирана лаборатория за извършени пробонабирания от пункта на заустване на формираните отпадъчни води от дейността на този потребител в градската канализация, протокол за предоставен договор по Наредба №7/2000г. и Справка за таксуван разход на вода за периода 01.01.2018 г.-31.12.2018 г.

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР. Въпреки доказаните високи стойности на показателя БПК констатиран от лицензирана лаборатория, дружеството се е съобразило с препоръките на КЕВР и потребителят през 2019 г. се таксува по цени за битови потребители /Приложение-1 бр. фактура/.

2. Банка „ДСК“ с адрес гр. Козлодуй, ул. „Кирил и Методий“ №1. Прилагаме 2 бр. протоколи на лицензирана лаборатория за извършени пробонабирания от пункта на заустване на формираните отпадъчни води от дейността на този потребител в градската канализация, протокол за предоставен договор по Наредба №7/2000г. и Справка за таксуван разход на вода за периода 01.01.2018 г.-31.12.2018 г.

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР. Въпреки доказаните високи стойности на показателя БПК констатирани от лицензирана лаборатория, дружеството се е съобразило с препоръките на КЕВР и потребителят през 2019 г. се таксува по цени за битови потребители /Приложение - 1 бр. фактура/.

3.Община Козлодуй с адрес гр. Козлодуй, ул. „Христо Ботев“ №13.

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР.

Прилагаме 2 бр. протоколи на лицензирана лаборатория за извършени пробонабирания от пункта за заустване на формираните отпадъчни води от дейността на този потребител в градската канализация, протокол за предоставен договор по Наредба №7/2000г. и Справка за таксуван разход на вода за периода 01.01.2018 г.-31.12.2018 г.

Въпреки доказаните високи стойности на показателя БПК констатирани от лицензирана лаборатория, дружеството се е съобразило с препоръките на КЕВР и потребителят през 2019 г. се таксува по цени за битови потребители /Приложение - 1 бр. фактура/.

4. Детска ясла, гр. Бяла Слатина. Детската ясла разполага със стол и кухня за приготвяне на храна. Прилагаме 2 бр. протоколи на лицензирана лаборатория за извършени пробонабирания от пункта на заустване на формираните отпадъчни води от дейността на този потребител в градската канализация, протокол за предоставен договор по Наредба №7/2000г. и Справка за таксуван разход на вода за периода 01.01.2018 г.-31.12.2018 г.

Дружеството работи по изпълнение на препоръките от КЕВР. През 2019 г. високите стойности на показателя БПК се потвърждават от лицензирана лаборатория /Приложение- 1бр. протокол от 2019 г./.

Във връзка с по-доброто разпределение на потребителите ползващи услугите по пречистване на отпадъчни води предлагам групата на битовите и приравнените към тях обществени, търговски и др. потребители да се обедини с групата на промишлените и стопанските потребители със степен на замърсеност 1.

По този начин критериите за разпределение на потребителите по смесени критерии ще отпадне и ще се прилагат само критериите по степени на замърсеност.

През отчетната 2018г. дружеството е работило за изпълнението всички показатели и препоръки след консултации с КЕВР.

Становище на Работната група:

Работната група не приема представените обяснения по т. 15 от Констативен протокол/03.12.2019 г.

ВиК операторът не представя сключени договори (по чл. 4, ал. 3 от Наредба № 7/2000 г.) с потребителите: Спортно училище „Св. Климент Охридски“, гр. Враца; Банка „ДСК“ АД – Козлодуй, Община Козлодуй, и Детска ясла, гр. Бяла Слатина и не обосновава принадлежността на изброените потребители към категорията „промишлени и други стопански потребители“.

Дружеството представя протоколи за връчени проекти на договори с посочените по-горе потребители през 2019 г., в които срещу „Получател“ е отразено „отказва“.

1. Констатации - обобщение:

Към момента на проверката ВиК операторът:

1. Внедрил е нови регистри и база данни, изискуеми съгласно т. 83 и т. 84 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, разработени като модули на ПП „ВиК център“. През отчетната година информацията е била поддържана в бази данни, с изключение на регистъра на авариите.

2. Започнал е въвеждането на данни от 01.01.2019 г. в регистъра на активите, ГИС, регистъра на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, регистъра на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, регистъра за утайките от ПСОВ и в база данни за изразходваната електрическа енергия.

4. Няма въведена информация в съответните модули към ПП „ВиК център“ за база данни с измерените количества вода на вход ВС, база данни за контролни разходомери и логери, база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване и база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация.

5. Всички регистри и бази данни, предмет на плановата проверка през 2019 г. са регламентирани със заповед на управителя за внедряването им (с изкл. на регистъра на оплакванията от потребители), но липсват разписани вътрешни правила/процедури.

6. Процедурата за присъединяване на нови потребители към ВиК мрежата не съответства на нормативните изисквания, доколкото първо се извършва присъединяване на новите потребители чрез изграждане на нови ВиК отклонения, и след това се сключва окончателен договор.

7. Представените данни за подадените количества във ВС „Непитейни качества“ не са подкрепени с надеждни доказателства, тъй като съгласно представената информация ВиК операторът извършва измерване на изход ПС „Крапец“ направление с. Крапец и на изход ПС „Мездра – висока зона“ направление с. Боденец. Не се извършва мерене на изход ПС „Крапец направление с. Боденец и промишлени предприятия в гр. Мездра; и изход ПС „Мездра - висока зона“ (вход) направление промишлени предприятия в гр. Мездра.

8. При проверка на ВС, чиито активи са общи за друг ВиКО и за основната ВС от представените документи за всички налични водомери от пунктовете на измерване е видно, че същите са в техническа и метрологична годност, с изключение на пункта на мерене вход гр. Враца (измерване при водоем 13 000м^3).

9. Във ВС „Непитейни качества“ се подава вода с питейни качества, доколкото се извършва хлориране в ПС „Крапец“, и последващо в ПС „Мездра - висока зона“.

10. Поддържа изискуемите икономически документи, но не поддържа всички необходими технически документи за проверените обекти от инвестиционната и ремонтна програма (включително екзекутивни чертежи / схеми).

11. В процеса на изграждане на обектите, разходите за тях се отнасят в сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, а след приключването им, активите се заприхождават по сметки от гр *20 Дълготрайни материални активи,* съгласно сметкоплана и правилата на

ЕСРО.

12. Капитализираните разходи за всеки конкретен инвестиционен обект се завеждат в сметка 207 *Активи в процес на изграждане* отделно по вид разход с калкулативния номер на съответния обект, при което различните разходи за един обект са отнесени към различни аналитични сметки на сметка 207 и съответно отчетни в различни направления от инвестиционната програма.

13. Към 31.12.2018 г. не е открита специална инвестиционна банкова сметка във връзка с изискването за прилагане на Механизъм за реинвестиране на част от приходите, не се провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции, и дейностите свързани с механизма не се отчитат на тримесечие и в годишен доклад.

14. Въведена е сметка 207 *Активи в процес на изграждане* в съответствие с изискванията и сметкоплана на ЕСРО.

15. Размерът на посочените в справка № 5 *Дълготрайни активи* от отчетните справки по ЕСРО постъпили през периода дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане, както и размерът на отчетените инвестиции в справка №19 *Инвестиционна програма (Приложение №3)* не съответстват на дебитния оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане* за регулирана дейност съгласно счетоводна оборотна ведомост.

16. Размерът на посочените в справка № 5 *Дълготрайни активи* от отчетните справки по ЕСРО трансфери от сметката за дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане, както и на постъпилите през периода дълготрайни активи, не съответстват на кредитния оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане*.

17. Приходни водомери на стойност 47 хил.лв. и стопански инвентар и оборудване на стойност 14 хил. лв. са отнесени като оперативен разход, вместо като капиталов разход в сметка 207 *Активи в процес на изграждане*.

18. За 2018 г. са изпълнени 94 % от планираните по бизнес план инвестиции, като за периода 2017-2018 г. общо извършените инвестиции са 71 % от планираните за двете години.

19. Собствените ДА и публични ДА, изградени със собствени средства са заведени в групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи*, а публичните ДА предоставени за експлоатация с Договора с АВиК - Враца в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи*.

20. Годишните амортизации на активите, собствени и публични са изчислени чрез прилагане линеен метод с амортизационни норми за регулаторни цели, определени в Правилата за ЕСРО.

21. Отчетените стойности за дълготрайните активи в Справка № 20 *Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и в справки № 5.1 - № 5.5 *Дълготрайни активи* от отчета по ЕСРО не съответстват на данните от предоставените амортизационни планове на балансовите и задбалансовите активи.

22. Разпределението на дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност на дружеството е извършено автоматично от счетоводната програма с коефициенти за разпределение, калкулирани от нея, които не е възможно да бъдат извлечени отново, за да се потвърди коректността на извършеното разпределение.

23. Създадена е отчетност за извършените преки разходи по услуги, но не и по водоснабдителни системи. Не е създаден разходен център за услугата ВС Доставяне на вода на друг ВиК оператор и не е ясен начинът на отделяне на разходите за тази система. Не са изяснени размерът и видът на преките разходи за ВС Доставяне на вода с непитейни качества.

24. Разходите за административна и спомагателна дейност са разпределени между нерегулирана дейност и регулирани услуги с коефициенти, определени на база преки разходи за регулираните услуги, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

25. Посочените от ВиК оператора при изчисляване на коефициентите на

разпределение преки разходи за нерегулирана дейност са с 98 хил.лв. по-ниски от действителните.

26. Разходите за административна и спомагателна дейност, отделени за услугата доставяне на вода, са разпределени по водоснабдителни системи с коефициенти, определени на база количества, като за ВС Непитейни качества дружеството е използвало фактурирани количества доставена вода, което не отговаря на изискванията ЕСРО.

27. Към услугата доставяне на вода на друг ВиК оператор не са отнесени полагащите се разходи за административна и спомагателна дейност, като същите са отнесени към услугата доставяне на вода на потребителите.

28. Отчетените разходи по услуги в справка № 17 *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и в справка № 7.1.Разходи за регулирани услуги от отчета по ЕСРО не съответстват на сумата от посочените преки разходи по услуги и разпределените разходи за административна и спомагателна дейност.

29. Установена е разлика от 14 хил.лв. между данните за разходите съгласно оборотна ведомост на дружеството и справка № 7 Разходи от отчета по ЕСРО.

30. Непризнатите и коригирани разходи са отчетени като разходи за нерегулирана дейност.

31. Капитализирани разходи за възнаграждения и социални осигуровки в размер на 245 хил.лв., както и капиталови разходи за приходни водомери в размер на 47 хил.лв. са отчетени към регулирана дейност, вместо като коригирани разходи.

32. Констатирани са несъответствия в разходите за електроенергия за технологични нужди и на разходите за оперативен ремонт, отчетени в справка № 17. *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и справка № 7.1. *Разходи за регулирани услуги* (Приложение №1 към Баланса) от отчета по ЕСРО. Отчетените разходи за електроенергия за технологични нужди в справка № 17. *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* не съответстват на посочените разходи за изразходваната електроенергия в справка № 9. *Отчет на потреблението на ел.енергия за 2018 г.*

33. Приходите от услугата доставяне на вода на Друг ВиК оператор за 2018 г. са отчетени в съответствие с представените в хода на проверката фактури**.**

34. Отчетените разходи за доставяне на вода от друг доставчик за 2018 г. са с 46 хил.лв. по-малко от представените в хода на проверката фактури**.**

35. ВиК операторът не е доказал и не е обосновал принадлежността на Спортно училище „Св. Климент Охридски“, гр. Враца; Банка „ДСК“ АД – Козлодуй, Община Козлодуй, и Детска ясла, гр. Бяла Слатина към категорията „промишлени и други стопански потребители“. ВиК операторът е фактурирал услугата „пречистване на отпадъчни води“ за тези потребители по цена за „промишлени и други стопански потребители - степен на замърсеност 1“, а не по цената, утвърдена от КЕВР за битови потребители и приравнени към тях потребители.

Изказвания по т.13.:

Докладва Г. Димова. Въз основа на заповед на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която е извършила планова проверка на дейността на ВиК оператора. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол, в който е описано фактическото състояние по всяка една точка по утвърдената Програма за извършване на проверката. Към всяка една точка са изведени констатации, а където е необходимо са дадени препоръки. Констативният протокол е връчен на ВиК оператора, който е предоставил своите коментари по него. Коментарите на дружеството и становището на работната група по всяка една от точките са отразени в доклада.

На основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, работната група предлага на Комисията да приеме и разгледа настоящия доклад, като на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца се дадат следните препоръки:

1. Да внедри регистъра на оплаквания от потребители със заповед на управителя и да се издаде официална процедура за въвеждането й, с начина и реда за поддържане.

2. Да въведе официални процедури за начина и реда на поддържане на всички регистри и бази данни, за които такава не е регламентирана.

3. Да приведе процедурата за присъединяване на нови потребители към ВиК мрежата в съответствие с нормативните изисквания.

4. Да поддържа всички необходими технически документи за обектите от инвестиционната и ремонтна програми.

5. Да отнася всички разходи в процеса на изграждане на един обект в една коректна аналитична сметка 207 Активи в процес на изграждане, съответстваща на инвестиционното направление.

6. Да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите, включително да открие специална инвестиционна сметка, да провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции, и да отчита дейностите свързани с механизма на тримесечие и в годишен доклад.

7. Да коригира стойността на постъпилите през периода дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане в справка № 5 Дълготрайни активи от отчетните справки по ЕСРО, както и посочените инвестиции в справка №19 в съответствие с дебитния оборот на сметка 207.

8. Да коригира стойността на трансферите от категорията, отчитаща дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане в справка № 5, както и стойността на постъпилите през периода дълготрайни активи, така че да съответстват на кредитния оборот на сметка 207.

9. Да спазва изискванията на КЕВР, заложени в ПРИЛОЖЕНИЕ 2: Дефиниции при отчитане на инвестиции за регулаторни цели към Инструкции за годишните отчетни справки по ЕСРО, и да отчита всички дълготрайни активи, вкл. стопански инвентар, оборудване, ИТ хардуер и софтуер и др. като капиталови разходи в сметка 207.

10. Да извърши корекция в справка №19 от отчета по бизнес план като посочи като капиталов разход отчетените като оперативен разход приходни водомери в размер на 47 хил. лв. и дълготрайни активи под прага на същественост в размер на 14 хил. лв. и съответно със същата стойност да намали отчетената стойност към категория други разходи за материали в справка №7 и справка №17 от отчета по бизнес план.

11. Да се коригират данните за дълготрайните активи в Справка № 20 от отчета по бизнес план и в справки № 5.1 - № 5.5 от отчета по ЕСРО, като се приведат в съответствие с данните от предоставените счетоводни справки за балансовите и задбалансовите активи.

12. Да извършва разпределението на дълготрайните активи съгласно изискванията на ЕСРО, като създаде възможност за проследяване на извършените калкулации.

13. Да създаде разходен център за ВС Доставяне на вода на друг ВиК оператор и да отделя преки разходи за тази система, които да разпределя между ВС Основна и ВС Доставяне на вода на друг ВиК оператор за услугата доставяне на вода за друг ВиК оператор с коефициенти, определени на база количества вода на вход ВС.

14. Да представя отделно преките разходи за ВС Доставяне на вода с непитейни качества от преките разходи за ВС Основна, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

15. Да разпределя по водоснабдителни системи отделените към услугата доставяне на вода разходи за административна и спомагателна дейност с коефициентите на разпределение, определени на база количества вода на вход ВС, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

16. Отчетените разходи по услуги в справка № 17 от отчета по бизнес план и в справка № 7.1. от отчета по ЕСРО следва да съответстват на сумата от преките разходи по услуги и разпределените разходи за административна и спомагателна дейност, съгласно счетоводни справки.

17. Да приведе в съответствие размера на отчетените разходи в справка № 7

Разходи от отчета по ЕСРО с размера на разходите съгласно оборотна ведомост на дружеството.

18. Да отдели непризнатите и коригирани разходи от разходите за нерегулирана дейност.

19. Да отнесе капитализираните разходи за възнаграждения и социални осигуровки в размер на 245 хил. лв., както и разходите за приходни водомери в размер на 47 хил. лв. като коригирани разходи.

20. Да отстрани констатираните несъответствия в справка № 17. от отчета по бизнес план и справка № 7.1. от отчета по ЕСРО по отношение на разходите за електроенергия за технологични нужди и за разходи за оперативен ремонт. Отчетените разходи за електроенергия за технологични нужди в справка № 17. следва да съответстват на посочените разходи за изразходваната електроенергия в справка № 9.

21. Да коригира отчетените разходи за доставка на вода от друг ВиК оператор в отчетните справки за бизнес плана и отчета по ЕСРО в съответствие с фактурите за закупена вода от друг ВиК оператор – „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана в размер на 659 494 лв.

22. Да предприеме действия за сключване на договори по Наредба № 7 за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места със стопанските потребители в съответствие с т. 12.2. от Указанията за образуване на цените на водоснабдителните и канализационни услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторен период 2017-2021 г., приети с Решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г.

23. Дружеството следва да монтира измервателни уреди в пунктове във ВС „Непитейни качества“ системата, където е необходимо с цел изготвяне на коректен баланс на водните количества и измерване на загубите:

- Изход ПС „Крапец“ направление с. Боденец и промишлени предприятия в гр. Мездра;
- Изход ВС – по направление за промишлени предприятия гр. Мездра.

24. Да се монтира нов водомер/разходомер или съществуващия разходомер, измерващ входа гр. Враца (измерване при водоем 13 000м^3), да се приведе в техническа и метрологична годност.

25. При прилагането на цени за услугата „пречистване на отпадъчни води“ по степен на замърсеност, да изпълнява стриктно т. 12.1. и т. 12.2. от Указания НРЦВКУ.

26. За потребители: Спортно училище „Св. Климент Охридски“, гр. Враца; Банка „ДСК“ АД – Козлодуй, Община Козлодуй, и Детска ясла, гр. Бяла Слатина, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца да извърши корекция на издадените фактури за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. и приложи утвърдените с Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР цени, като услугата „пречистване на отпадъчните води“ бъде фактурирана по цена за битови и приравнени към тях потребители.

27. Дружеството следва да представи коригирани данни по т. 7, 8, 10, 11, 17, 18, 19, 20, 21, както и да представи информация и доказателства за предприетите действия в изпълнение на дадените препоръки по т. 23, 24 и 26 в КЕВР в двумесечен срок от съобщаване за публикуване на интернет страницата на КЕВР на протокола от проведено закрито заседание за разглеждане и приемане на доклада относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца за 2018 г.

28. Съгласно т. 64, буква „а“ от Указания НРКВКУ, ВиК операторите от групата на големите и средните дружества, към които спада „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Враца, създават регистрите и базите данни, посочени в тези указания, не по-късно от края на втората година от регулаторния период 2017-2021 г. или до края на 2018 г. Съгласно т. 65 от Указания НРКВКУ, до изтичане на срока по т. 64 ВиК операторът може да предостави информацията, която следва да се съдържа в неговите регистри, от наличните си бази данни. След изтичане на срока посочен в т. 64 информация, която следва да се предостави от регистри на ВиК оператора, но вместо това е предоставена от

други бази данни, се оценява с най-ниското качество съгласно т. 66 („Липсва информация“ – оценка 4).

29. Да създаде организация за изпълнение на препоръките по т. 1-6, 9, 12-16, 22 и 25, със срок 31.12.2019 г.

А. Йорданов каза, че в предходната точка се е получило малко объркване с процедурата, но тъй като с протоколното решение всъщност Комисията дава препоръките, те могат да бъдат редактирани в хода на заседанието и нямат нищо общо с връчения Констативен протокол.

С. Тодорова говори без микрофон.

А. Йорданов каза, че Констативният протокол се съставя от длъжностните лица, които осъществяват проверката, а Комисията издава препоръките.

И. Н. Иванов припомни, че докладът вече е гласуван.

Е. Харитонова отбеляза, че се дават 29 препоръки на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, които са съществени. Броят на препоръките много е впечатлил Е. Харитонова.

И. Н. Иванов обърна внимание, че голяма част от тях са със срок 31.12.2019 г.

Е. Харитонова заключи, че нещата около това дружество не й харесват.

Г. Димова обясни, че не всички препоръки са със срок края на календарната година. По отношение на корекции на фактури и монтаж на измервателни уреди даденият срок е двумесечен.

Е. Харитонова каза, че са 29 указания и дали ще ги изпълнят на 31.12.2019 г. или след два месеца, не е от значение. Но когато има 29 неща, които дружеството не е свършило, качеството на работата в този ВиК оператор е притеснително.

И. Касчиев каза, че и при предишната планова проверка са констатирани доста неща и сега се вижда, че не всичко е било направено. За съжаление с някои дружества е по-трудно.

И. Н. Иванов каза, че трябва да се поздрави работната група за прецизността, която демонстрират, при тези планови проверки.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване протоколно решение относно планова проверка на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закон за енергетиката (ЗЕ) и Закон за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), Комисията да

Р Е Ш И:

.

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца.

II. Дава на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца следните препоръки:

1. Да внедри регистъра на оплаквания от потребители със заповед на управителя и да се издаде официална процедура за въвеждането й, с начина и реда за поддържане.

2. Да въведе официални процедури за начина и реда на поддържане на всички регистри и бази данни, за които такава не е регламентирана.

3. Да приведе процедурата за присъединяване на нови потребители към ВиК мрежата в съответствие с нормативните изисквания.

4. Да поддържа всички необходими технически документи за обектите от инвестиционната и ремонтна програми.

5. Да отнася всички разходи в процеса на изграждане на един обект в една коректна аналитична сметка в сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, съответстваща на инвестиционното направление.

6. Да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите, включително да открие специална инвестиционна сметка, да провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции, и да отчита дейностите свързани с механизма на тримесечие и в годишен доклад.

7. Да коригира стойността на постъпилите през периода дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане в справка № 5 *Дълготрайни активи* от отчетните справки по ЕСРО, както и посочените инвестиции в справка №19 *Инвестиционна програма* в съответствие с дебитния оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане.*

8. Да коригира стойността на трансферите от категорията, отчитаща дълготрайни материални и нематериални активи в процес на изграждане в справка № 5 *Дълготрайни активи* от отчетните справки по ЕСРО, както и стойността на постъпилите през периода дълготрайни активи, така че да съответстват на кредитния оборот на сметка 207 *Активи в процес на изграждане*.

9. Да спазва изискванията на КЕВР, заложени в **ПРИЛОЖЕНИЕ 2: Дефиниции при отчитане на инвестиции за регулаторни цели** към Инструкции за годишните отчетни справки по ЕСРО, и да отчита всички дълготрайни активи, вкл. стопански инвентар, оборудване, ИТ хардуер и софтуер и др. като капиталови разходи в сметка 207 *Активи в процес на изграждане*, а не като оперативни разходи.

10. Да извърши корекция в справка №19 Инвестиционна програма от отчета по бизнес план като посочи като капиталов разход отчетените като оперативен разход приходни водомери в размер на 47 хил.лв. и дълготрайни активи под прага на същественост в размер на 14 хил.лв. и съответно със същата стойност да намали отчетената стойност към категория *други разходи за материали* в справка №7/7.1. Разходи от отчета по ЕСРО и справка №17 Разходи от отчета по бизнес план.

11. Да се коригират данните за дълготрайните активи в Справка № 20 *Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и в справки № 5.1 - № 5.5 Дълготрайни активи от отчета по ЕСРО, като се приведат в съответствие с данните от предоставените счетоводни справки за балансовите и задбалансовите активи.

12. Да извършва разпределението на дълготрайните активи съгласно изискванията на ЕСРО, като създаде възможност за проследяване на извършените калкулации.

13. Да създаде разходен център за ВС Доставяне на вода на друг ВиК оператор и да отделя преки разходи за тази система, които да разпределя между ВС Основна и ВС Доставяне на вода на друг ВиК оператор за услугата доставяне на вода за друг ВиК оператор с коефициенти, определени на база количества вода на вход ВС.

14. Да представя отделно преките разходи за ВС Доставяне на вода с непитейни качества от преките разходи за ВС Основна, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

15. Да разпределя по водоснабдителни системи отделените към услугата доставяне на вода разходи за административна и спомагателна дейност с коефициентите на разпределение, определени на база количества вода на вход ВС, съгласно Правилата към единния сметкоплан за регулаторни цели.

16. Отчетените разходи по услуги в справка № 17 *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и в справка № 7.1.Разходи за регулирани услуги от отчета по ЕСРО следва да съответстват на сумата от преките разходи по услуги и разпределените разходи за административна и спомагателна дейност, съгласно счетоводни справки.

17. Да приведе в съответствие размера на отчетените разходи в справка № 7 Разходи от отчета по ЕСРО с размера на разходите съгласно оборотна ведомост на дружеството.

18. Да отдели непризнатите и коригирани разходи от разходите за нерегулирана дейност.

19. Да отнесе капитализираните разходи за възнаграждения и социални осигуровки в размер на 245 хил.лв., както и разходите за приходни водомери в размер на 47 хил.лв. като

коригирани разходи.

20. Да отстрани констатираните несъответствия в справка № 17. *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* от отчета по бизнес план и справка № 7.1. *Разходи за регулирани услуги* (Приложение №1 към Баланса) от отчета по ЕСРО по отношение на разходите за *електроенергия за технологични нужди* и за *разходи за оперативен ремонт*. Отчетените разходи за електроенергия за технологични нужди в справка № 17. *Отчет на признатите годишни разходи за 2018 г.* следва да съответстват на посочените разходи за изразходваната електроенергия в справка № 9. *Отчет на потреблението на ел.енергия за 2018 г.*

21. Да коригира отчетените разходи за доставка на вода от друг ВиК оператор в отчетните справки за бизнес плана и отчета по ЕСРО в съответствие с фактурите за закупена вода от друг ВиК оператор – „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана в размер на 659 494 лв.

22. Да предприеме действия за сключване на договори по Наредба № 7/14.11.2000 г. на МОСВ и МРРБ, за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места със стопанските потребители в съответствие с т. 12.2. от Указанията за образуване на цените на водоснабдителните и канализационни услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторен период 2017-2021 г., приети с Решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г.

23. Дружеството следва да монтира измервателни уреди в пунктове във ВС „Непитейни качества“ системата, където е необходимо с цел изготвяне на коректен баланс на водните количества и измерване на загубите:

- Изход ПС „Крапец направление с. Боденец и промишлени предприятия в гр. Мездра;
- Изход ВС – по направление за промишлени предприятия гр. Мездра.

24. Да се монтира нов водомер/разходомер или съществуващия разходомер, измерващ входа гр. Враца (измерване при водоем 13 000м^3) да се приведе в техническа и метрологична годност.

25. При прилагането на цени за услугата „пречистване на отпадъчни води“ по степен на замърсеност, да изпълнява стриктно т. 12.1. и т. 12.2. от Указания НРЦВКУ (сключени договори по Наредба № 7 от 14.11.2000 г. и протоколи от извършени анализи на контролни проби от пунктовете на заустване на формираните отпадъчни води от акредетирани лаборатории).

26. За потребители: Спортно училище „Св. Климент Охридски“, гр. Враца; Банка „ДСК“ АД – Козлодуй, Община Козлодуй, и Детска ясла, гр. Бяла Слатина, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца да извърши корекция на издадените фактури, за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г., и приложи утвърдените с Решение № Ц-34/15.12.2017 г. на КЕВР цени, като услугата „пречистване на отпадъчните води“ бъде фактурирана по цена за битови и приравнени към тях потребители.

27. Дружеството следва да представи коригирани данни по т. **7, 8, 10, 11, 17, 18, 19, 20, 21,** както и да представи информация и доказателства за предприетите действия в изпълнение на дадената препоръка по т. **23, 24 и 26** в КЕВР **в двумесечен срок** от съобщаване за публикуване на интернет страницата на КЕВР на протокола от проведено закрито заседание за разглеждане и приемане на доклада относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца за 2018 г.

28. Съгласно т. 64, буква „а“ от Указания НРКВКУ, ВиК операторите от групата на големите и средните дружества, към които спада „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Враца, създават регистрите и базите данни, посочени в тези указания не по-късно от края на втората година от регулаторния период 2017-2021 г., или до края на 2018 г. Съгласно т. 65 от Указания НРКВКУ, до изтичане на срока по т. 64 ВиК операторът може да предостави информацията, която следва да се съдържа в неговите регистри, от наличните си бази данни. След изтичане на срока посочен в т. 64 информация, която следва да се предостави от регистри на ВиК оператора, но вместо това е предоставена от други бази данни, се оценява с най-ниското качество съгласно т. 66 („Липсва

информация“ – оценка 4).

29. Да създаде организация за изпълнение на препоръките по т. 1-6, 9, 12-16, 22 и 25, със срок **31.12.2019 г.**

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

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Димитър Кочков) на член на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.14. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Габрово.**

Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) и в изпълнение на Заповед № З-В-23/05.07.2019 г. на Председателя на КЕВР беше извършена планова проверка на дейността на **„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Габрово („ВиК“ ООД, гр. Габрово), за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г.**, в съответствие с Програма за извършване на планова проверка на дейността на ВиК операторите през 2018 г. (Програмата) от длъжностните лица на КЕВР: Ивайло Касчиев, Мая Добровска, Николина Томова, Румяна Костова, Анелия Керкова, Анелия Димова и Ани Недкова.

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-17-39-6/05.07.2019 г., КЕВР уведоми ВиК оператора за предстоящата проверка и за осигуряване на достъп, подготовка на необходимите документи.

1. Проверка и описание на наличните в дружествата регистри и бази данни по смисъла на т. 83 и 84 от Указания НРКВКУ.

2. Описание на техническите параметри на наличните регистри и бази данни, начина на въвеждане и поддържане.

3. Описание дали процесите по въвеждане и поддържане на регистрите и базите данни са въведени с официални политики и процедури.

4. Изготвяне на справки от наличните регистри и бази данни, и сравнение с отчетените данни от ВиК оператора за 2018 г. с цел доказване на достоверността им.

5. Проверка на направената оценка на качеството на информацията от страна на ВиК операторите, съгласно т. 68 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на ВиК услуги /НРКВКУ/, справка № 3 и приложение № 7 от отчетни данни на ВиК операторите.

6. Проверка на извършените капиталови разходи през 2018 г. на избрани обекти от инвестиционната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от инвестиционната програма.

7. Проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите:

8. Проверка на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти през 2018 г. на избрани обекти от ремонтната програма за наличие на досие на обекта.

9. Проверка на начално и крайно салдо и обороти по сметка 207 / 613 или еквивалент /, и засичане с отчетните стойности на извършени инвестиции – общо, по

услуги и системи.

10. Проверка начина на водене на амортизационния план съгласно правилата за водене на ЕСРО.

11. Проверка на начина на разпределение на оперативните разходи по услуги и системи.

12. Проверка на новопридобити активи през 2018 г., за чиято експлоатация в бизнес плана са включени разходи в коефициент Qp.

13. Проверка на разходите/приходите за закупена и/или доставена вода на друг ВиК оператор, като се представят и съответните фактури.

14. Проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители по категории.

Проверката се извърши в периода 24.07. - 26.07.2019 г. в изпълнение на утвърдения график с Решение по т. 4 от Протокол № 5 от 17.01.2019 г. на КЕВР за планови проверки през 2019 г. от Председателя на КЕВР. За резултатите от проверката беше съставен двустранен **Протокол от 26.07.2019 г.**, в който е отразена информация за осигурения достъп до наличните системи, регистри и бази данни, и изисканите документи от проверяващия екип. Направените справки от регистри и бази данни са сравнени с отчетените данни от ВиК оператора за 2018 г.

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 03.12.2019 г. С писмо, с изх. № РД05-5310/05.12.2019 г. (вх. № В-17-39-8/ 06.12.2019 г. в КЕВР) ВиК операторът изпраща коригирани годишни отчетни справки по ЕСРО и на БП 2018 на хартиен и на магнитен носител. Дружеството не възразява по направените констатации и препоръки.

В хода на извършената проверка е установено следното:

1. Проверка и описание на наличните в дружествата регистри и бази данни по смисъла на т. 83 и 84 от Указания НРКВКУ, приети с решение по т. 2 от Протокол № 76 от 19.04.2016 г. на КЕВР и изпълнение на препоръки по извлечение от т. 5 на протокол № 226 от 02.11.2017 г. – точки 1-5 от Програмата.

При посещението в офиса на ВиК оператора е извършена проверка на наличните регистри и бази данни, и промяната спрямо предходната година, описано в съставения на място Протокол от 26.07.2019 г.

След плановата проверка през 2017 г. за дейността на ВиК оператора за 2016 г., е внедрен регистър на авариите. В процес на внедряване и въвеждане на данни са: регистър на активите, регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води, регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води и регистър на утайките от ПСОВ, регистър на водомерите на СВО, база данни с измерените количества вода на вход ВС, база данни за контролни разходомери и дейта логери, база данни за изразходваната електрическа енергия, база данни с измерените количества вода на вход ПСПВ, база данни с измерените количества вода на вход ПСОВ и база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване – всички като модули на ПП „ВиК център“ и ПП „Ultimate“. Отчетените стойности на променливите за 2018 г. са проверени от съществуващите до началото на 2019 г. регистри и база данни или от новите такива, в които са въведени всички данни за 2018 г. Няма създадена база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация.

2. Описание на техническите параметри на наличните регистри и бази данни,

начина на въвеждане и поддържане.

В наличните регистри и база данни се поддържат всички изискуеми данни и параметри, като общи или специфични характеристики за даден регистър или база данни. Начинът на въвеждане и поддържане на наличните регистри и бази данни е разписан в утвърдените официални процедури за съответния регистър/база данни.

3. Описание дали процесите по въвеждане и поддържане на регистрите и базите данни са въведени с официални политики и процедури.

За всички регистри и бази данни, предмет на плановата проверка през 2019 г. има заповед на управителя за внедряването им и разписани вътрешни правила/процедури, с изключение на база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация.

Със Заповед № 7/08.01.2018 г. и Заповед № 110/25.03.2019 г. на управителя е регламентирано внедряването на всички регистри и бази данни.

4. Изготвяне на справки от наличните регистри и бази данни, и сравнение с отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. с цел доказване на достоверността им.

При проверката на място са представени извадки, екранни снимки и справки от поддържаните от дружеството регистри и бази данни, с цел сравнение и доказване на подадените отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г.

5. Проверка на направената оценка на качеството на информацията от страна на ВиК операторите, съгласно т. 68 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на ВиК услуги /НРКВКУ/, справка № 3 и приложение № 7 от отчетни данни на ВиК операторите.

5.1. Регистър на активи

Констатации:

През 2018 г. данните се поддържат във файл Excel формат. От 01.2019 г. информацията се въвежда в модул на ПП „ВиК център“. Предвидено е регистърът на активите да съдържа всички изискуеми данни и параметри за активите.

5.2. Географска информационна система (ГИС)

Констатации:

Към 31.12.2018 г. ВиК операторът няма внедрена ГИС.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, без СВО (променлива С8) - 1 242 км. Справката за дължина на водопроводна мрежа се получава чрез допълнителни файлове и изчисления. Тези действия изискват допълнително време, поради което не бяха извършени в хода на проверката.

- Брой СВО (променлива С24) - 24 612 бр. Отчетената цифра към КЕВР за бр. СВО не може да бъде извлечена от файла с технически данни на активите. ВиК операторът подава данни за тази променлива след извършване на ръчно преброяване всеки път при отчитане към КЕВР. Преброяването изисква време и не е извършено в хода на проверката.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От регистър на активите и ГИС се генерира информация за следните променливи:

- *С8: Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, като е изключена дължината на сградните водопроводни отклонения.*
- *iС8: Обща дължина на довеждащите водопроводи и разпределителната водопроводна мрежа, като е изключена дължината на сградните водопроводни отклонения, както и дължината на водопроводите, по които се довежда вода до друг оператор, само в случаите когато се използват единствено за тази цел.*

- *iDMAt: Общ брой на водомерни зони в обслужваната от ВиК оператора територия.*
- *iE6: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване).*
- *wC1: Обща дължина на канализационната мрежа, експлоатирана от ВиК оператора.*
- *C24: Общ брой на сградните водопроводни отклонения;*
- *C29: Общ брой на сградните канализационни отклонения,*
- *D20: Обща дължина на рехабилитираната водопроводна мрежа;*
- *D9: Обща дължина на водопроводната мрежа, за която е реализиран процес на регулярно обследване и активен контрол на течовете (включително микрофони, корелатори, акустични логери и други), при който се откриват и отстраняват скрити течове.*

За изброените променливи ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2). Подадените стойности на променливите не са потвърдени при проверката и същите са отчетени от таблици в Excel, включително чрез допълнителни изчисления и ръчно броене. В процес на внедряване е регистър на активите, има заповед на управителя и утвърдена процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, но това касае данните за текущата 2019 г., и няма отношение към отчетените данни за 2018 г., поради което оценката не се приема, и се дава оценка „Лошо качество на информацията (3).

5.3. Регистър на аварии

Констатации:

От 2017 г. ВиК операторът използва модул „Аварии“ към счетоводната програма „Ultimate“ на Банксофт, който съдържа информация за: използвани материали и външни услуги, използван персонал и механизация, протокол за приключване и снимков материал от аварията.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги (променлива D28) - 591 бр. Стойността е потвърдена от съществуващата база данни във файл за аварии формат Excel, като сбор от 3 стойности;

- Брой запушвания по канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период (променлива wD38a) - 118 бр. Стойността е потвърдена.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От регистър на авариите се генерира информация за следните променливи:

- *D35: Сумата от общия брой на населението, засегнато от прекъсвания на водоснабдяването в обслужваната от оператора територия и продължителността на съответстващите прекъсвания (в часове в разглеждания период);*
- *D28: Общ брой аварии по водопроводната мрежа, включително по арматури и фитинги;*
- *wD38a: Брой запушвания на канализационната мрежа, различни от тези в сградните канализационни отклонения за разглеждания период;*
- *wD38b: Брой запушвания в сградните канализационни отклонения за разглеждания период;*
- *wD44: Брой аварии на канализационната мрежа, поради структурно разрушаване на канала за разглеждания период.*

За изброените променливи ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2). Подадените стойности на променливите са потвърдени от базата данни, а не от регистъра, поради което оценката се приема.

5.4. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на питейните води

Констатации:

ВиК операторът разполага със собствена акредитирана лаборатория за изследване на питейни и на отпадъчни води. От 01.01.2019 г. е внедрен модул „Лаборатория“ към ПП „Ultimate“. Има заповед на управителя и утвърдена процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби (променлива iD51a) - 1 989 бр. и

- Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от ЗВ (променлива D51a) - 1 995 бр.

Отчетните данни, представени в КЕВР, се получават чрез допълнително обработване на информацията от дневниците на хартиен носител и изчисляване в Excel, които действия по време на проверката не бяха извършени, поради липса на време.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iD51a: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване за отчетната година, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби;*
- *iD62a: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;*
- *iD63a: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;*
- *iD64a: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;*
- *iD65a: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания, в големи зони на водоснабдяване;*
- *D51a: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в големи зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, т. 3 от Закона за водите;*
- *D62a: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;*
- *D63a: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;*
- *D64a: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;*
- *D65a: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване;*
- *iD51b: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, които отговарят на изискванията на приложимите стандарти или законови разпоредби;*
- *iD62b: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;*
- *iD63b: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;*
- *iD64b: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;*
- *iD65b: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода, отговарящи на нормативните изисквания в малки зони на водоснабдяване;*
- *D51b: Общ брой на направените анализи за качество на питейните води в малки зони на водоснабдяване, с изключение на анализите, които показват отклонения, разрешени по реда на наредбата по чл. 135, ал. 1, т. 3 от Закона за водите;*

- *D62b: Общ брой анализи за показатели с индикаторно значение за качеството на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- *D63b: Общ брой анализи по микробиологични показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- *D64b: Общ брой анализи по физико-химични показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- *D65b: Общ брой анализи по радиоактивни показатели за качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване;*
- *iD98: Общ брой на зоните на водоснабдяване с изпълнен мониторинг;*
- *iD99: Общ брой на зоните на водоснабдяване в обслужваната от ВиК оператора територия.*

За изброените променливи ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2). Подадените стойности на променливите не са потвърдени при проверката, в процес на внедряване е регистър на лабораторните изследвания за качеството на питейните води, има заповед на управителя и утвърдена процедура за начина и реда на поддържане на регистъра но това касае данните за текущата 2019 г., и няма отношение към отчетените данни за 2018 г., поради което оценката не се приема, и се дава оценка „Лошо качество на информацията (3).

5.5. Регистър на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води.

Констатации:

До момента на проверката данните от лабораторните изследвания за качество на отпадъчните води се поддържат във файл във формат Excel. От 01.01.2019 г. е внедрен модул „Лаборатория“ към ПП „Ultimate“. Има заповед на управителя и утвърдена процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- „Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период (променлива iD96)“ – 54 бр.

Стойността на променлива iD96, представена в КЕВР, е получена в резултат на ръчно преброяване. Стойността не е потвърдена.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iD97: Брой проби, отговарящи на условията, включени в разрешителните за заустване за разглеждания период;*
- *iD96: Общ брой проби за качество на отпадъчните води, изискуеми съгласно разрешителните за заустване.*

За променливите, съдържащи се в регистъра на лабораторни изследвания за качеството на отпадъчните води, ВиК операторът е посочил оценка „Средно качество“ на информацията (2). Отчетените стойности за 2018 г. не са потвърдени при проверката, в процес на внедряване е регистър на лабораторните изследвания за качеството на отпадъчните води, има заповед на управителя и утвърдена процедура за начина и реда на поддържане на регистъра но това касае данните за текущата 2019 г., и няма отношение към отчетените данни за 2018 г., поради което оценката не се приема и се дава оценка „Лошо качество на информацията (3).

5.6. Регистър на оплаквания от потребители

Констатации:

Внедрен е модул на ПП „ВиК Център“ от началото на 2019 г. Въведени са данните от 01.01.2018 г. Има заповед на управителя и утвърдена процедура за начина и реда на

поддържане на регистъра.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период (променлива iF99): 31 бр.
- Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни (променлива iF98): 31 бр.

Стойностите са потвърдени по време на проверката от нововнедрения регистър.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iF98: Общ брой отговори на оплаквания на потребители в срок от 14 дни;*
- *F24: Общ брой отговори на оплаквания на потребители за услуга доставяне на вода на потребителите;*
- *wF20: Общ брой отговори на оплаквания на потребители за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*
- *iF88: Общ брой на отговори на оплаквания на потребители по отношение фактуриране на услугите доставяне на вода на потребителите и отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*
- *iF99: Общ брой оплаквания на потребители от ВиК услуги за разглеждания период.*
- *F23: Общ брой оплаквания на потребители за разглеждания период за услуга доставяне на вода на потребителите;*
- *F16: Общ брой оплаквания от потребители свързани с налягане във водоснабдителната система за разглеждания период;*
- *iF17: Общ брой оплаквания за нарушено водоснабдяване;*
- *F18: Общ брой оплаквания за качеството на питейната вода;*
- *F19: Общ брой други оплаквания за услугата доставяне на вода на потребителите;*
- *wF12: Общ брой оплаквания на потребители за разглеждания период за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*
- *wF13: Общ брой оплаквания за запушвания на канализационната мрежа;*
- *wF14: Общ брой оплаквания за наводнявания на имоти;*
- *iwF15: Общ брой оплаквания за замърсявания, мирис и гризачи;*
- *wF16: Общ брой други оплаквания за услугата отвеждане и пречистване на отпадъчни води;*
- *iF89: Общ брой оплаквания на потребители по отношение фактуриране на услугите доставяне на вода на потребителите и отвеждане и пречистване на отпадъчни води.*

За всички посочени променливи ВиК операторът е поставил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2). Отчетените стойности за 2018 г. на проверените променливи са доказани от регистъра, поради което посочената оценка се приема.

5.7.Регистър за утайките от ПСОВ

Констатации:

От 01.01.2019 г. е внедрен модул към ПП „ВиК Център“ – в процес на въвеждане на информацията. Има заповед на управителя и утвърдена процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година (променлива wA15) - 0 т.с.в.;
- Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година, т.с.в. (променлива

wA14) - 157 т.с.в.

Дружеството поддържа файл във формат Excel, стойностите се получават от данни в дневници на хартиен носител, след определени преизчисления, които изискват технологично време и не бяха извършени в момента на проверката.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *wA15: Общо количество на сухото тегло на утайките от експлоатираните от ВиК оператора ПСОВ, произведени през годината, предхождаща отчетната година, и оползотворени до края на отчетната година;*
- *wA14: Общо количество на сухото тегло на утайките от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора, произведени през годината, предхождаща отчетната година (тон сухо вещество).*

За променливите wA15 и wA14 ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2). Отчетените стойности за 2018 г. не са потвърдени при проверката, в процес на внедряване е регистър на утайките от ПСОВ, има заповед на управителя и утвърдена процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, но това касае данните за текущата 2019 г. и няма отношение към отчетените данни за 2018 г., поради което оценката не се приема и се дава оценка „Лошо качество на информацията (3).

5.8. Регистър на водомерите на СВО (средства за измерване).

Констатации:

От 01.01.2019 г. данните се въвеждат в ПП „Ultimate“. Има заповед на управителя и утвърдена процедура за начина и реда на поддържане на регистъра.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година (променлива iD45) – 2 694 бр.;

- Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип (променлива iD44) – 19 261 бр.

Стойностите на променливите се получават чрез ръчно събиране на брой водомери от протоколи на водомерната работилница, но поради липса на време получаването на стойностите не е демонстрирано.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От този регистър се генерира информация за следните променливи:

- *iD45: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, и които са монтирани на СВО през отчетната година;*
- *iD44: Общ брой водомери на СВО (средства за измерване), които са в техническа и метрологична годност и отговарят на одобрения тип.*

За променливите iD44 и iD45 ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2). При направената проверка не са потвърдени отчетените стойности на променливите за 2018 г., поради което посочената оценка не се приема и се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

5.9. Система за отчитане и фактуриране

Констатации:

ВиК операторът разполага със система за отчитане и фактуриране, представляваща специализиран софтуер „Инкасо“. Има заповед на управителя и утвърдена процедура за

начина и реда на поддържане на регистъра.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор (променлива iA10) – 3 557 506 м^3. Отчетената стойност на променливата към КЕВР е потвърдена.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От система за отчитане и фактуриране се генерира информация за:

- *iA10: Продадена фактурирана вода (Q3, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор.*

За променливата iA10 ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е потвърдена отчетената стойност на променлива iA10, поради което поставената оценка се приема.

Счетоводна система

Констатации:

ВиК операторът използва счетоводна система-софруерният продукт „Ултимат” на „Банксофт“ ООД-Пловдив. В системата е създаден отделен модул за регулаторно счетоводство с въведен сметкоплан на ЕСРО, като информацията за разходите и приходите се прехвърлят от основното счетоводство.

Създаден е модул за балансовите и задбалансовите дълготрайни активи.

ВиК операторът разполага със счетоводна система, отговаряща на изискванията на регистър.

От счетоводната система се генерира информация за следните променливи:

- *G1: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услуга доставяне на вода на потребителите*
- *G4: Обща сума на отчетените разходи за услуга доставяне на вода на потребителите съгласно ЕСРО*
- *iwG1b: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услугата отвеждане на отпадъчни води*
- *iwG4b: Обща сума на отчетените разходи за услугата отвеждане на отпадъчни води съгласно ЕСРО*
- *iwG1c: Обща сума на приходите от оперативна дейност от услугата пречистване на отпадъчни води*
- *iwG4c: Обща сума на отчетените разходи за услуга пречистване на отпадъчни води съгласно ЕСРО*
- *iG99: Обща сума на приходите от продажби на водоснабдителни и канализационни услуги за годината*
- *iG98: Обща сума на вземанията от потребители и доставчици към края на годината*
- *iG97: Обща сума на вземанията от потребители и доставчици за предходната година*

Анализ на дадената от ВиК оператора предварителна оценка за качеството на информацията:

За всички променливи, съдържащи се в счетоводната система, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че дружеството е внедрило счетоводна система, отговаряща на изискванията за регистър, поради което поставената оценка се приема.

5.10. База данни с измерените количества вода на вход ВС

Констатации:

ВиК операторът въвежда информацията за измерените количества вода на вход ВС в модул „Водоподаване“ към ПП „ВиК център“ от 01.2019 г. Внедрен е със заповед на управителя. Има изготвена процедура за начина и реда на поддържане на регистъра, с описание на процесите на работа с данните (набиране/отчитане, въвеждане, обработка и анализ, др.) и механизми за верифициране и последващ контрол на въведените данни.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q4, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г.), (променлива А3) – 8 713 657 м^3. Отчетената стойност на променливата към КЕВР беше потвърдена от поддържаната през 2018 г. база данни във файл формат Excel.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за:

- *А3: Подадена вода на вход водоснабдителна система (Q4, съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи*

За променливата А3 ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2). Отчетената стойност на променливата е потвърдена при проверката на място, поради което така определената от дружеството оценка за качеството на информация за 2018 г. се приема.

5.11. База данни за контролни разходомери и дейта логери

Констатации:

Към момента на проверката ВиК операторът няма създадена такава база данни. От началото на 2019 г. ВиК операторът е в процес на въвеждане на информация в модул на ВиК център. Има заповед на управителя и разписана процедура за работа с базата данни.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой водомери на водоизточници –21 бр.
- Общ брой контролни водомери по мрежата (различни от водомери на водоизточници) – 89 бр.

Двете цифри са определени, чрез ръчно сумиране на данни от хартиени носители, като получаването им отнема време и не е демонстрирано по време на проверката.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за:

- *iDMAmБроят на водомерни зони, имащи постоянно измерване на дебит и налягане на вход/изход зона, с интервал на запис на данни от 15 минути и архивиране на данните в електронни бази данни, за период от минимум 1 година, и измервания в критична точка при необходимост;*

За променливата iDMAm ВиК операторът е посочил оценка „Средно качество“ на информацията (2). При направената проверка отчетената стойност не е потвърдена, дружеството е в процес на въвеждане на информация в модул на ВиК център, поради което посочената оценка за качеството на информация за 2018 г. не се приема и се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

5.12. База данни за изчисляване на неизмерената законна консумация

Констатации:

Към момента на проверката ВиК операторът няма създадена такава база данни. Има Заповед № 110/25.03.2019 г. на управителя за внедряването на база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация.

Препоръки:

С цел изпълнение на изискванията на т. 84 във връзка с т. 64 от Указанията за прилагане на НРКВКУ, „ВиК“ ООД, гр. Габрово следва:

1. Да внедри база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация и да утвърди процедура за начина и реда на поддържане на базата данни.

2. Да въведе цялата информация, съгласно посоченото в *„Специфични характеристики“* в т.1.12. на Констативен протокол от 23.10.2017 г.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Подадена нефактурирана вода A13(Q3A)“ – 348 546 м^3. ВиК операторът е приел в отчетните данни към КЕВР за променливата A13(Q3A) да представи количество вода, представляващо 4,0 % от общо подадената във ВС (8 713 657 м^3), съгласно Указания за прилагане на НРКВКУ, за регулаторния период 2017-2021 г.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за:

- *iA21: Неносеща приходи вода (Q9 съгласно Наредба № 1 от 5.05.2006 г. за утвърждаване на Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, като се изключва водата подадена към друг оператор.*

За променливата iA21 ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2), но поради липса на база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация, поставената оценка не се приема и се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

5.13. База данни за изразходваната електрическа енергия

Констатации:

Към момента на проверката ВиК операторът поддържа информация за изразходваната електрическа енергия във файл формат Excel. От началото на 2019 г. дружеството е в процес на въвеждане на информация в модул на ВиК център. Издадена е заповед на управителя и е утвърдена процедура за начина и реда на поддържането му.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода от ВиК оператора (променлива zD1) – 2 092 639 кВтч. Цифрата не бе потвърдена, т.к. в базата данни се съдържа информация за потребената ел. енергия за доставяне на вода, но към нея се разпределя и количество за административните сгради.

- Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на отпадъчни води от ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wD13) – 1 126 262 кВтч. Цифрата бе потвърдена.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *zD1: Общо количество на изразходваната електрическа енергия, за добив, пречистване и доставка на вода от ВиК оператора;*
- *wD13: Общо количество на изразходваната електрическа енергия за пречистване на*

отпадъчна вода от ПСОВ експлоатирани от ВиК оператора.

За променливите, съдържащи се в база данни за изразходваната електрическа енергия, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2), която се приема от работната група.

5.14. База данни с измерените количества вода на вход ПСПВ.

Към момента на проверката ВиК операторът поддържа информация за измерените количества вода на вход ПСПВ във файл формат Excel. От началото на 2019 г. дружеството е в процес на въвеждане на информация в модул на ВиК център. Издадена е заповед на управителя и е утвърдена процедура за начина и реда на поддържането му.

5.15. База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ.

Констатации:

Към момента на проверката ВиК операторът поддържа База данни с измерените количества вода на вход ПСОВ във файл формат Excel. От началото на 2019 г. дружеството е в процес на въвеждане на информация в модул на ВиК център. Издадена е заповед на управителя и е утвърдена процедура за начина и реда на поддържането му.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора (променлива wA2) – 9 620 516 м^3. Стойността е потвърдена от поддържаната до момента база данни.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за променливата

• *wA2: Общо количество на постъпила за пречистване вода на вход ПСОВ, експлоатирани от ВиК оператора.*

За променливата wA2 ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1), дружеството е внедрило регистър с измерените количества вода на вход ПСОВ, като се въвеждат данни от началото на 2019 г. за всички ПСОВ, отчетената стойност на променливата за 2018 г. е потвърдена, поради което определената от дружеството оценка за качеството на информация се приема.

5.16. База данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване

Констатации:

През 2018 г. „ВиК“ ООД, гр. Габрово поддържа частична база данни във файл формат Excel за сключени и изпълнени договори за присъединяване само за гр. Габрово – не обхваща гр. Дряново и гр. Трявна, информацията за които се поддържа на хартиен носител. В процес на въвеждане на информацията от 01.2019 г. в модул към ПП „ВиК Център“ за сключени и изпълнени договори за присъединяване, съгласно заповед на управителя и утвърдена процедура за начина и реда на поддържането му.

През 2018 г. ВиК операторът извършва присъединяване на имота след одобряване на инвестиционния проект, сключване на Предварителен договор, извършва се присъединяване и се сключва окончателен договор, след което се открива партида.

След влизане в сила от 01.01.2019 г. на измененията в ЗУТ дружеството е прекратило сключването на предварителни договори за присъединяване на имотите към ВиК мрежи. ВиК операторът извършва присъединяване на имота след одобряване на инвестиционния проект, издаване на разрешение за строеж, подаване на Заявление за присъединяване към водоснабдителната и/или канализационната система, и Заявление за откриване на партида.

Дружеството първо извършва присъединяването, след което се сключва Договор за предоставяне на ВиК услуги (окончателен по смисъла на чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията (ЗУТ)), съгласно чл. 14 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи – Наредба № 4/2004 г. Съгласно чл. 16, ал. 1 от Наредба № 4/2004 г.: „*След сключване на договора за предоставяне на услугите В и К операторът осигурява строителството на водопроводното отклонение и извършва присъединяването на обекта към водоснабдителната система съобразно условията на сключения договор и при спазване разпоредбата на чл. 66 ЗУТ*“.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № 4/2004 г.: „*Договорът за предоставяне на услугите ВиК* ***се предлага от оператора в едномесечен срок след поискване от потребителя.*** *Той има силата на окончателен договор за присъединяване по смисъла на чл. 84, ал. 2 ЗУТ*“ или първо се подписва окончателен договор, след което дружеството извършва присъединяването в 30-дневен срок.

Съгласно т. 40 и т. 41 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (Указания НРКВКУ), по отношение на *ПК14а: Присъединяване към водоснабдителната система* и *ПК14б: Присъединяване към канализационната система,* променливите iE8/iwE8 се изчисляват като се събират всички поземлени имоти, присъединени към водоснабдителната/ канализационната система **в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията** за отчетната година.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от ЗУТ (променлива iE8) – 42 бр. и

- Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година (променлива iE10) – 42 бр.

Стойностите на променливите не бяха доказани. ВиК операторът поясни, че към заявленията за Габрово е необходимо добавяне, чрез ръчно преброяване на тези за Дряново и Трявна, т.к. във файла е включена информация само за Габрово (28 бр. подадени и изпълнени заявления за 2016 г.).

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *iE8: Общ брой на поземлените имоти, присъединени към водоснабдителната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията;*
- *iE10: Общ брой на окончателните договори за присъединяване към водоснабдителната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година;*
- *iwE8: Общ брой на поземлените имоти, присъединени към канализационната система в сроковете и при условията, посочени в окончателните договори за присъединяване по чл. 84, ал. 2 от Закона за устройство на територията;*
- *iwE10: Общ брой на окончателните договори за присъединяване към канализационната система, по които са изпълнени предварителните условия за присъединяване и сроковете за присъединяване изтичат до края на отчетната година.*

За променливите, съдържащи се в база данни за сключени и изпълнени договори за присъединяване, ВиК операторът е посочил предварителна оценка „Средно качество“ на информацията (2). Стойностите не са потвърдени от частичната база данни, дружеството е

внедрило регистър за сключени и изпълнени договори за присъединяване, като се въвеждат данни от началото на 2019 г., но това няма отношение към информацията от 2018 г., поради което оценката не се приема от работната група, и се дава оценка „Лошо качество“ на информацията (3).

5.17. База данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора

Констатации:

Внедрен е програмен продукт „Поликонт“ с два модула – кадри и ТРЗ, със Заповед № 7 от 08.01.2018 г. на управителя и е утвърдена процедура за начина и реда на поддържането му.

Проверка на отчетени данни от ВиК оператора за 2018 г. за показателите в Справка № 2 „Променливи“:

- Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите (променлива B1) – 216 бр. и

- Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води (променлива wB1) – 52 бр.

Подадените към КЕВР стойности на променливите са взети от ТРЗ, като се потвърждава сумата от двете цифри – 268 бр.

Анализ на дадената от ВиК оператора оценка за качеството на информацията.

От тази база данни се генерира информация за следните променливи:

- *B1: Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услуга доставяне на вода на потребителите;*
- *wB1: Общ брой на персонала на еквивалентна пълна заетост за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води.*

За променливите, съдържащи се в база данни с длъжностите и задълженията на персонала на ВиК оператора, ВиК оператора е посочил предварителна оценка „Добро качество“ на информацията (1). При направената проверка е установено, че в създадената база данни на дружеството се подържа информация относно % на разпределение на ЕПЗ по услуги, поради което поставената оценка се приема.

6. Проверка на извършените капиталови разходи през 2018 г. на избрани обекти от инвестиционната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от инвестиционната програма.

Избрани са следните обекти от Инвестиционната програма по услуги и направления – общо 28 бр.:

Направление	Поискани досиета – бр.	Представени досиета – бр.	Забележка
Водоизточници и СОЗ	0	0	
Довеждащи съоръжения	3	3	
ПСПВ	0	0	
Резервоари, ХС, ПС, хидрофори	1	1	
Разпределителна водопроводна мрежа над 10 м. – *от различни експлоатационни райони*	7	7	
СВО, СК, ПХ	6	6	
Измерване на вход, зониране - контролно измерване и управление на налягането	4	4	
КПС	0	0	
Главни канализационни клонове	0	0	
Канализационна мрежа над 10 м. – *от различни експлоатационни райони*	1	1	
СКО	0	0	
ПСОВ	1	1	
Водомери на СВО – *от различни експлоатационни райони*	3	3	
Проучване и моделиране на водопроводната	1	1	

мрежа			
Друго специализирано оборудване за водоснабдяване	1	1	
Собствени активи - сгради, стопански инвентар, автомобили, друго специализирано оборудване	0	0	

Изискани са досиета на обектите, техническа документация (проекти и/или екзекутивни чертежи за линейните обекти и количествени сметки), първични и вторични счетоводни документи и аналитична справка по видове разходи, от които е образувана стойността на всеки от избраните обекти от Инвестиционната програма.

6.1. Техническа документация за избраните обекти.

При проверката на избраните обекти от инвестиционната програма за 2018 г. се констатира, че същите съдържат необходимата техническа документация. Досиетата на проверените линейни обекти съдържат: одобрени инвестиционни проекти и/или екзекутивна документация, констативни протоколи за приемане и въвеждане в експлоатация на съответния обект, окомплектовани с количествено-стойностна сметка за вложени материали, труд и механизация и др. Обектите са изпълнени от ВиК оператора и от външни фирми.

6.2. Счетоводна документация и проверка на начина на отчитане и осчетоводяване на избраните обекти от инвестиционната програма.

Проверените обекти са осчетоводени по дебита на *сметка 207 Активи в процес на изграждане*, като са отнесени съответстващите разходи за материали, механизация, възнаграждения и др. на база количествено – стойностна сметка, в която са посочени подробно всички дейности при изграждане на капиталовия обект. За всяка дейност предварително е съставена калкулация, утвърдена със заповед на управителя. От прегледа на представените калкулации за образуване на една машиносмяна на използваната техника се установи, че освен разходи за гориво, смазочни материали, спомагателни материали, разходи за заплати, социални осигуровки и социални разходи, са включени и разходи за амортизация на съответната механизация. Освен това върху всички разходи е начислена 10% рентабилност.

В хода на проверката се установи, че **разходите за труд се калкулират на база часова ставка и съответните отработени часове, като при формиране на стойността на обекта така формираните разходи за труд се удвояват, като в количествено – стойностната сметка са включени като „100% допълнителни разходи за труд“.**

ВиК операторът **не е въвел** работни карти за отчитане на капиталовите ремонти и изграждане на ВиК съоръжения съгласно заложените принципи в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

За всеки приключен капиталов обект се съставя *Констативен протокол за приемане и въвеждане в експлоатация на обекта*, подписан от комисия, като генерираните разходи за обекта формират стойността на изградения актив, който се заприхождава в *група 20 Дълготрайни материални активи и 21 Дълготрайни нематериални активи.*

В хода на проверката се установи, че отчетената стойност в направление „*Пречиствателни станции за отпадъчни води“* включва само от фактура за доставка на помпа, като не са начислени и капитализирани разходи за труд при монтажа на помпата. Също така при формиране на стойността на монтираните приходни водомери са капитализирани само разходи за водомерите, като не са капитализирани разходи за труд.

Констатации:

1. „ВиК“ ООД, гр. Габрово поддържа необходимите технически документи за проверените обекти от инвестиционната програма.

2. ВиК операторът има създадени аналитични сметки към сметка 207 – *Разходи за придобиване на ДМА* по инвестиционни направления, съобразно сметкоплана за регулаторни цели.

3. При формиране на стойността на капиталовите обекти ВиК операторът включва разходи, които не се признават за регулаторни цели – разходи за амортизации на ДА, дублирани разходи за труд и рентабилност.

4. ВиК операторът капитализира всички съпътстващи разходи при рехабилитацията/ изграждането на дълготраен актив, с изключение на разходите за труд при монтаж на помпи и приходни водомери.

5. След приключване на обекта, активите са заприходени по сметка в групите *20 Дълготрайни материални активи и 21 Дълготрайни нематериални активи* съгласно правилата на ЕСРО.

***Препоръки*:**

1. „ВиК“ ООД, гр. Габрово следва да поддържа всички необходими технически документи за обектите от инвестиционната програма съгласно принципите в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

2. ВиК“ ООД, гр. Габрово следва да формира стойността на капиталовите обекти по себестойност съгласно изискванията на ПРИЛОЖЕНИЕ 2: Дефиниции при отчитане на инвестиции за регулаторни цели от Инструкции за попълване на годишни отчетни справки по ЕСРО и да не калкулира в стойността на обектите рентабилност, амортизации и дублирани разходи за труд.

3. „ВиК“ ООД, гр. Габрово следва да капитализира всички съпътстващи разходи при изграждането на капиталови обекти, вкл. разходи за възнаграждения и осигуровки при монтажа на приходни водомери и помпи.

7. Проверка на прилагането на Механизъм за реинвестиране на част от приходите:

Съгласно Действие №7 от Тематично предварително условие 6.1. за Европейски структурни и инвестиционни фондове 2014-2020 трябва да бъде въведен механизъм за обособяване на приходите на база пълна амортизация на активите, включително активи финансирани от безвъзмездна помощ, които да бъдат използвани за реинвестиране във ВиК инфраструктура. Посочено е, че ще бъде изготвен механизъм за реинвестиране на приходите, включително и за активи, финансирани от безвъзмездна помощ, заедно с инструкция към ВиК операторите за реинвестиране на печалбата. Като отговорна институция е посочено МРРБ, която възлага на Световна банка в рамките на Споразумение за консултантски услуги да окаже подкрепа за прилагане на промените.

В раздел 8.9. от проект на Стратегия за финансиране на отрасъл ВиК, изготвен от Световна банка по възлагане на МРРБ е посочена информация за предложения от Световна банка механизъм за реинвестиране на част от приходите (МРП), както следва: „*Компонентът МРП се определя като част от цената (в лева) за употребеното количество (в м3), така че общата годишна сума, „защитена" от МРП се равнява на годишното инвестиционно предложение одобрено при ценообразуването. От регулаторна гледна точка, размерът на компонента МРП трябва да съответства на размера на амортизационните отчисления и възвръщаемостта, в зависимост от предложеното финансиране на капиталовата програма от ВиКО, включено в изчислението на цените“.* За реализирането на МРП се откриват специални инвестиционни сметки за всеки ВиК оператор, въвежда се контрол за изразходваните от тези сметки средства за инвестиции, а отчитането на дейностите свързани с МРП се извършва на тримесечие и в годишен доклад.

<u>В т. 8.9. (6) от проекта на Стратегия за финансиране на отрасъл ВиК изрично е посочено, че процесите свързани с МРП започват след като КЕВР одобри бизнес плана на съответния ВиК оператор.</u>

Изискана е информация за открита специална инвестиционна банкова сметка, извлечение за начално салдо, дебитни и кредитни обороти, крайно салдо и годишен

доклад за отчитане на дейностите с цел по-добър контрол върху изразходваните от тази сметка средства за инвестиции.

Констатация:

1. Към 31.12.2018 г. „ВиК“ ООД, гр. Габрово не е открило специална инвестиционна банкова сметка във връзка с изискването за прилагане на Механизъм за реинвестиране на част от приходите. Съответно не провежда контрол върху парични средства, които да се изразходват за инвестиции и дейностите, свързани с механизма не се отчитат на тримесечие и в годишен доклад.

***Препоръка*:**

1. ВиК операторът следва да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите, включително да открие специална инвестиционна сметка, да провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции и да отчита дейностите, свързани с механизма на тримесечие и в годишен доклад.

8. Проверка на извършените оперативни (текущи, планови и аварийни) ремонти през 2018 г. на избрани обекти от ремонтната програма за наличие на досие на обекта. Списък на изпълнените обекти по направления от ремонтната програма.

8.1. Списък на изпълнените обекти по направления от ремонтната програма.

Избрани са следните обекти от Ремонтната програма по услуги и направления - общо 18 бр.:

Направление	Поискани досиета - бр	Представени досиета - бр	Забележка
Ремонт на участъци от водопроводната мрежа под 10 м – *от различни експлоатационни райони*	5	5	
Ремонт на СВО	2	2	
Ремонт на участъци от канализационна мрежа под 10 м – *от различни експлоатационни райони*	5	5	
Ремонт на СКО	2	2	
Профилактика (почистване, продухване, други)	3	3	
Ремонт на съоръжения за пречистване	1	1	
Ремонт на помпи за пречистване	0	0	

Изискани са досиета, техническа документация (работни карти), екзекутивни чертежи, първични и вторични счетоводни документи и аналитична справка по видове разходи, от които е образувана стойността на всеки от избраните обекти от Ремонтната програма. Извършена е проверка на начина на отчитане и осчетоводяване на обектите.

8.2. Техническа документация:

При проверката на избраните обекти от ремонтната програма за 2018 г. се констатира, че за авариите **не се създават** работни карти в програмния продукт „Ultimate“. Проверените обекти съдържат: протоколи за вложени материали и услуги, персонал и механизация по време на отстраняването на аварията - протокол за приключване на аварията. Липсва техническа документация - екзекутивни чертежи, схеми, количествено-стойностни сметки, протокол за вложен труд, други.

8.3. Счетоводна документация и проверка на начина на отчитане и осчетоводяване на избраните обекти от ремонтната програма.

Разходите за оперативен ремонт се отчитат в счетоводната система на дружеството в група 60 в аналитични сметки за авариен и текущ ремонт, в съответствие със сметкоплана

по ЕСРО.

От прегледа на протоколи от ремонтната програма се установи, че в протокол за приключване № 2081/11.10.20148 г. с. Длъгня; протокол за приключване №2645/20.12.2018 г. гр. Габрово ул. „Иглика“ №6; протокол за приключване №2371/04.12.2018 г. гр. Габрово, ул. „Дерожински“ 7; протокол за приключване № 2506/07.12.2018 г. с. Драгановци не са посочени вида и количеството на извършената работа.

От представените досиета на обекти от ремонтната програма се установи, че част от представените Протоколи за извършена работа не съдържат описание на вида и количеството извършена работа, вложени материали, както и подпис на отговорен служител.

Констатации:

1. „ВиК“ ООД, гр. Габрово не съставя и не поддържа изискуемите технически документи за проверените обекти от ремонтната програма.

2. ВиК операторът няма работни карти, а съставя протокол за приключване на аварията, генериран от регистъра и протокол (бланка, попълнена на ръка), съдържащ информация: адрес на аварията, начало/дата на изпълнение, вид работа, вложен труд, вложени материали с искане, използван персонал – име, отработено време и използвана механизация. Разходите от тях са обобщени в т.нар. „протокол за приключване“ за всеки обект от ремонтната програма.

3. „ВиК“ ООД, гр. Габрово е създало отчетност за ВиК услуги за извършените оперативни ремонти съобразно структурата на ремонтната програма.

4. „ВиК“ ООД, гр. Габрово не поддържа във всички досиета на обекти от ремонтната програма информация за вида и количеството на извършената работа, вложени материали, както и подпис на отговорен служител.

Препоръки:

1. „ВиК“ ООД, гр. Габрово следва да поддържа изискуемата техническа документация за обектите от ремонтната програма –екзекутивни чертежи, схеми, снимков материал, протоколи от изпитване, промиване и др., количествени сметки.

2. ВиК операторът следва да поддържа работни карти, отчитащи извършената работа за обектите от ремонтната програма и съдържащи информацията съгласно изискванията на т. 5, Приложение 2 от Инструкциите към ЕСРО.

3. ВиК операторът да създаде отчетност за извършените оперативни ремонти, съгласно принципите в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО, като въвежда във всички работни карти данни за вида и количеството на извършената работа и вложените материали.

9. Проверка на начално и крайно салдо и обороти по сметка 207 /613 или еквивалент/ и засичане с отчетните стойности на извършени инвестиции – общо, по услуги и системи.

Представена е оборотна ведомост на сметка *207 Разходи за придобиване на ДА за* периода януари - декември 2018 г., като сметката е разработена по услуги и направления от инвестиционната програма съгласно изискванията и сметкоплана на ЕСРО.

Дебитният оборот на сметка *207 Разходи за придобиване на ДА* по направления и услуги съгласно предоставена оборотна ведомост е **723 хил.лв**., от които 33 хил.лв. за нерегулирана дейност и **690 хил.лв.** за регулирана дейност. В справка №19 *Инвестиционна програма (Приложение №3)* от отчета за изпълнение на бизнес плана са посочени инвестиции в размер на 692 хил.лв. или с 2 хил.лв. повече от дебитния оборот на сметка 207 за регулирана дейност.

В хода на проверката е установено, че посочените суми по направленията в справка №19 *Инвестиционна програма* от отчета по Бизнес план - колона *Отчет на осъществени*

инвестиции не съответстват на дебитните обороти на съответстващите на тези направления подсметки на сметка 207. В направление *Друго специализирано оборудване* в услугата доставяне на вода са отчетени неправилно инвестиции в размер на 33 хил. лв., отнасящи се за нерегулираната дейност – ВЕЦ Христо Смирненски.

Кредитният оборот съгласно предоставена оборотна ведомост е 747 993 лв. и отговаря на дебитните обороти по сметките от група 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи,* но отчетените в колона трансфери в справка №5 ДА от отчета по ЕСРО новопридобити активи са в размер на 759 хил.лв. или с 11 хил.лв. повече от кредитния оборот на сметка 207.

Крайното салдо на сметка *207 Разходи за придобиване на ДА* съгласно предоставена оборотна ведомост е в размер на 1 037 532 лв., като 996 482 лв. са формирани от инвестиционни проекти, започнати преди 2018 г., а 41 050 лв. от инвестиции през 2018 г.

Дружеството е представило фактури за предадени на общините и Асоциацията по ВиК – Габрово публични активи на обща стойност 619 203 лв., от които 562 687 лв. са от инвестиции, извършени през 2018 г. и 56 515 лв. са от инвестиции, извършени в предходен период на територията на община Дряново.

Посоченият размер на публичните активи в справка № 5 *Дълготрайни активи (Приложение №1 към Баланса)* е 674 хил.лв., като разликата от 55 хил.лв. с фактурираните инвестиции представлява **непризнати от Асоциацията по ВиК – Габрово и общините инвестиции в:**

- Приходни водомери (46 хил.лв.);
- Хидрогеоложки проучвания (9 хил.лв.).

Съгласно чл. 64, ал. 1 от ЗУТ, елементи на техническата инфраструктура са преносните (довеждащите и отвеждащите) проводи (мрежи) и съоръженията към тях в неурегулирана и урегулирана територия (т. 2 и т. 3), разпределителните проводи и разпределителните устройства и съоръженията към тях (трансформаторни постове, електрически подстанции, пречиствателни станции за питейни и отпадъчни води, понижителни и разпределителни станции и др.), включително присъединителните проводи към сградните инсталации и общите средства за измерване (т. 4).

Съгласно чл. 7, ал. 3 от Наредба №4/2004 г., водопроводните отклонения с водомерните възли и канализационните отклонения са част от общите мрежи на водоснабдителните и канализационните системи и се изграждат и поддържат от операторите.

Видно от горното, водопроводната мрежа и общите средства за измерване (водомери на СВО) са елементи на техническата инфраструктура. Същите по силата на чл. 13 и чл. 19 от Закона за водите са публична държавна или общинска собственост.

При проверката се установи, че извършените инвестиции в собствени и публични активи за регулирана дейност през 2018 г. са на обща стойност **690 хил. лв**., докато посочените 692 хил. лв. в справка №19 Инвестиционна програма *(Приложение №3)* включват и инвестиции за нерегулирана дейност през 2018 г. в размер на 33 хил. лв.

Извършените от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Габрово инвестиции за регулирана дейност през 2018 г. са в размер на **690 хил. лв.**

След извършена корекция изпълнението на инвестиционната програма за регулираните услуги спрямо одобрената по бизнес план е 92%, като от планираните инвестиции в собствени активи са изпълнени 44 %, а от инвестициите в публични активи - 100 %.

Отчетените инвестиции за 2018 г. са разпределени по услуги и системи и по направления за дълготрайни активи – публична и корпоративна собственост, като

изпълнението на планираните инвестиции е отразено в таблицата:

Наименование	Планирани инвестиции по БП	Отчетени инвестиции	Изпълнение на планираните инвестициите (%)
Доставяне ВС Основна, в т.ч.:	664	676	102%
Инвестиции в Собствени активи:	*91*	*64*	*70%*
Инвестиции в Публични активи:	*573*	*612,0*	*107%*
Отвеждане на отпадъчните води	63	11,0	17%
Инвестиции в Собствени активи:	*3,00*	*7,00*	*233%*
Инвестиции в Публични активи:	*60*	*4,0*	*7%*
Пречистване на отпадъчните води	22	5	23%
Инвестиции в Собствени активи:	*9*	*3,0*	*33%*
Инвестиции в Публични активи:	*13,0*	*2,0*	*107%*
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ:	**749**	**692**	**92%**
Инвестиции в Собствени активи:	***103***	***74***	***72%***
Инвестиции в Публични активи:	***646***	***618***	***96%***
Инвестиции в Собствени активи след корекция:	***103***	***45***	***44%***
Инвестиции в Публични активи след корекция:	***646***	***645***	***100%***
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ след корекция:	**749**	**690**	**92%**

В утвърдените от КЕВР цени на ВиК услуги са включени разходи за амортизации на публични задбалансови ВиК активи, с които да се финансират инвестиции в публични активи и изплащане на главницата на инвестиционния заем, както следва:

Параметър (хил. лв.)	В одобрен бизнес план	Отчетени	Изпълнение (хил.лв.)	Изпълнение (%)
Финансиране със собствени средства	646	645	1	100%
Разходи за главници на инвестиционни заеми	370	370	0	-
Общо инвестиционни разходи с финансиране от собствени средства	**1 016**	**1 015**	1	100%
Общо разходи за амортизации от публични активи от инвестиционна програма	60	**38**	22	63%
Общо разходи за амортизации на публични задбалансови активи - включени в цените	**956**	**977**	-21	102%

От амортизациите на публични активи предоставени за експлоатация, включени в цените на ВиК услугите за 2018 г., дружеството е използвало за инвестиции в публични активи през 2018 г. - 107%.

Съпоставка на отчетените инвестиции спрямо планираните по бизнес план за периода 2017 – 2018 г. е представена в таблицата:

ВиК услуги и системи	Общо за разчет по БП за 2017 г. и 2018 г.	Общо отчетени инвестиции за 2017 г. и 2018 г. Справка № 19 (Приложение 3)	Изпълнение общо за 2017 г. и 2018 г. спрямо БП
Доставяне	1 377	1 388	101%
Отвеждане	98	45	46%
Пречистване	25	8	33%
ОБЩО регулирана дейност	**1 501**	**1 442**	**96%**

Констатации:

1. „ВиК“ ООД, гр. Габрово е въвело сметка *207 Разходи за придобиване на ДА* в съответствие изискванията и сметкоплана на ЕСРО.

2. „ВиК“ ООД, гр. Габрово неправилно е отчело в справка №19 *Инвестиционна програма* инвестиции в размер на 33 хил. лв., които се отнасят за нерегулирана дейност.

3. Посочените суми по направленията в справка №19 *Инвестиционна програма* от

отчета по Бизнес план - колона *Отчет на осъществени инвестиции* не съответстват на дебитните обороти на съответстващите на тези направления подсметки на сметка 207.

4. Реализираните инвестиции през 2018 г. за регулираните услуги в размер на 690 хил.лв. представляват 92% изпълнение на одобрените инвестиции в бизнес плана за 2018 г. (749 хил. лв.).

5. За 2018 г. ВиК операторът е изпълнил 92 % от планираните по бизнес план инвестиции в публични активи, като за периода 2017-2018 г. общо извършените инвестиции са 96 % от планираните за двете години.

6. Разходи за амортизации на публични задбалансови активи, включени в цените, са изпълнени на 107%.

Препоръки:

1. Отчетът на инвестиционната програма следва да се съставя на база дебитните обороти на сметка 207 за регулирана дейност.

2. ВиК операторът да извърши корекция на отчетените инвестиции на справка №19 Инвестиционна програма от отчета по Бизнес план, като общият им размер следва да съответства на дебитния оборот на сметка 207 за регулирана дейност за 2018 г. – 690 хил.лв., а стойностите по направления да съответстват на стойностите на съответстващите на тези направления подсметки към сметка 207.

10. Проверка на начина на водене на амортизационния план съгласно правилата за водене на ЕСРО.

Амортизационният план за регулаторни цели на „ВиК“ ООД, гр. Габрово е разработен за дълготрайните активи - корпоративна и публична собственост чрез прилагане на линеен метод и амортизационни норми, определени в Правилата за ЕСРО по съответните групи активи и подсметки.

Дружеството е въвело задбалансов регистър на публичните активи, предоставени за експлоатация и поддръжка с Договора с АВиК – Габрово. От представения амортизационен план е видно, че всички публични дълготрайни активи, предоставени на дружеството за експлоатация и поддръжка са заведени в група 91 *Чужди ДМА и ДНМА*. В края на периода заприходените активи в гр. 91 *Чужди ДМА и ДНМА* имат отчетна стойност – 108 822 хил.лв., годишна амортизация – 2 690 хил.лв., натрупана амортизация – 12 024 хил.лв. и балансова стойност – 96 798 хил.лв.

В хода на проверката се установи, че в справка №5 ДА от отчета по ЕСРО, както и в Справка 20 *Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г.* от отчета по бизнес план дружеството **неправилно** е посочило в Собствени Дълготрайни Активи *Право на ползване на публични активи* в размер на 5 594 хил.лв.

В колона „трансфери“ на справка №5 ДА от отчета по ЕСРО стойността на новопридобитите активи е с 12 хил.лв. по-висока от посочената стойност на кредитния оборот на сметка 207.

Годишните амортизации на активите, собствени и публични, са изчислени чрез прилагане на линеен метод с амортизационни норми за регулаторни цели, определени в Правилата за ЕСРО.

От представения инвентарен опис е видно, че в амортизационния план за регулаторни цели са включени дълготрайните активи със стойност под прага на същественост съгласно изискванията на ЕСРО.

Разпределението на дълготрайните активи за административна и спомагателна дейност е извършено по регулирани услуги на база преки разходи за амортизации за услугите доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчните води, както следва:

Услуги	Преки разходи за амортизации	Коефициент на разпределение общо за ВиК оператора
Доставяне на вода на потребители	60 556	80,46%
Отвеждане на отпадъчни води	4983	6,62%
Пречистване на отпадъчни води	1862	2,47%
ОБЩО за регулирани услуги	**67 401**	**89,55%**
Нерегулирана дейност	7863	10,45%
ОБЩО	**75 264**	**100,00%**

Констатации:

1. В счетоводството на дружеството в групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* са включени собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г., а публичните ДА предоставени за експлоатация с Договора с АВиК- Габрово са заведени в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи*.

2. Годишните амортизации на активите, собствени и публични са изчислени чрез прилагане линеен метод с амортизационни норми за регулаторни цели, определени в Правилата за ЕСРО.

3. Дружеството неправилно е посочило Справка №5 ДА и в Справка №20 *Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи за 2018 г.* към Собствени Дълготрайни Активи *Право на ползване на публични активи* в размер на 5 594 хил.лв.

Препоръка:

1. ВиК операторът да не отчита в Справка 20 *Отчет на амортизационния план на дълготрайните активи* в Собствени Дълготрайни Активи *Право на ползване на публични активи,* а в справка №5 ДА от отчета по ЕСРО да отчита този актив в колона *„Корекции/ Рекласификации“.*

11. Проверка на начина на разпределение на оперативните разходи по услуги и системи.

„ВиК“ ООД, гр. Габрово не е попълнило допълнителната справка към Справка № 17 - *Разпределение на разходите по услуги (без разходи за амортизации*), в която да посочи преките разходи по дейности и услуги, коефициентите на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност (АСД), общо разходите за АСД и разпределението им по дейности и услуги. ВиК операторът е посочил коефициенти за разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност по услуги само в текстовата част на годишния отчет за изпълнение на бизнес плана за 2018 г.

При извършената проверка на място ВиК операторът представи справка, в която е посочил преки разходи за регулираните услуги и нерегулирана дейност, въз основа на които е определил коефициенти на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност, посочени в таблицата, както следва:

ВиК услуги	Преки разходи (лв.)	коефициент за разпределение на разходите за АСД
Доставяне на вода на потребителите	2,480	0.75
Отвеждане на отпадъчни води	117	0.04
Пречистване на отпадъчните води	544	0.16
Нерегулирана дейност	160	0.05
ОБЩО:	**3,301**	**1**

Общият размер на разходите за административна и спомагателна дейност е 2 115 310

хил. лв., като към тях са включени освен разходи, които подлежат на разпределение между регулирана и нерегулирана дейност, но и разходи за продажба и други, които се отнасят само за регулираните услуги и се разпределят само между тях. При извършената проверка се установи, че разпределението на общите за услугите и дейностите разходи е извършено на база коефициенти, изчислени върху преките разходи ежемесечно, вместо на годишна база съгласно указанията на ЕСРО, както следва:

ВиК услуги	Преки разходи (лв.)	коефициент за разпределение на разходите за АСД	Разпределение на разходи за АСД	ОБЩО разходи по услуги	Разходи съгл. ЕСРО	Разлика разходи по отчет и съгласно проверка
Доставяне на вода на потребителите	2,480	0.75	1,589.34	4,069.62	4,154.79	-85.17
Отвеждане на отпадъчни води	117	0.04	75.16	192.45	227.90	-35.45
Пречистване на отпадъчните води	544	0.16	348.59	892.58	844.06	48.52
Нерегулирана дейност	160	0.05	102.35	262.08	190.00	72.08
ОБЩО:	**3,301**	**1**	**2,115**	**5,417**	**5,417**	**-0.02**

Дружеството е отчело в справка №2 ОПР от отчета по ЕСРО приходи от нерегулирана дейност за 940 хил.лв., от които 367 хил.лв. са приходи от услуги и 573 хил.лв. приходи от строителство. Отчетените разходи за нерегулирана дейност са в размер на 776 хил. лв., от които 573 хил. лв. са разходи за строителство и 203 хил. лв. - разходи за предоставяне на нерегулирани услуги (ВЕЦ и барче за служителите).

Дружеството отчита коректно като *Непризнати разходи* за регулаторни цели: представителни разходи 16 хил.лв., разходи за провизии 57 хил.лв., обезценка на вземанията 87 хил. лв., отписани вземания 97 хил.лв., компенсируеми отпуски 6 хил.лв., наказателно постановление, застраховка живот на служители от ВЕЦ Габрово 58 хил.лв. и др.

В хода на проверката се установи, че ВиК операторът отчита разходите за услугата Присъединяване към ВиК мрежата отделно от разходите за регулирани услуги.

Дружеството начислява лихви за просрочени вземания от потребителите ежемесечно.

Констатация:

ВиК операторът не е попълнил допълнителната справка към Справка № 17 - *Разпределение на разходите по услуги (без разходи за амортизации*), в която да посочи преките разходи по дейности и услуги, коефициентите на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност (АСД), общо разходите за АСД и разпределението им по дейности и услуги.

ВиК операторът изчислява коефициентите на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност на база преки разходи ежемесечно, вместо на годишна база.

Препоръки:

ВиК операторът да попълни допълнителната справка към Справка № 17 - *Разпределение на разходите по услуги (без разходи за амортизации*), в която да посочи преките разходи по дейности и услуги, коефициентите на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност (АСД), общо разходите за АСД и разпределението им по дейности и услуги.

ВиК операторът да изчислява коефициентите на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност на база преки разходи на годишна база съгласно указанията на ЕСРО.

12. Проверка на новопридобити активи през 2018 г., за чиято експлоатация в бизнес плана са включени разходи в коефициент Qp.

В таблицата са съпоставени прогнозираните в Решение № БП-Ц-9/29.09.2018 г., за 2018 г. бъдещи разходи за нови обекти, включени в Qr и отчетените от ВиК оператора разходи за обектите:

Бъдещи нови дейности / активи (хил.лв.)	Доставяне на вода на потребителите			
	Разчет	Отчет	Признати от КЕВР	Разлика /разчет-отчет признати/
	2018 г.	2018 г.	2018 г.	
ПСПВ гр. Габрово (реконструкция и реновиране)	27	14	14	13
Помпени станции кв. Стефановци	0	16	0	-16
ОБЩО	**27**	**14**	**14**	**13**
Бъдещи нови дейности / активи (хил.лв.)	**Пречистване на отпадъчни води**			
	Разчет	**Отчет**	**Признати от КЕВР**	**Разлика /разчет-отчет признати/**
	2018 г.	**2018 г.**	**2018 г.**	
ПСОВ гр. Габрово /реконструкция с третично пречистване/	40	19	19	21
ПСОВ гр. Трявна	18	0	0	18
ОБЩО	**58**	**19**	**19**	**39**

През 2018 г. са получени публични общински и публични държавни активи от община гр. Габрово на стойност 76 570 888,50 лв., за чиято експлоатация в бизнес плана са включени разходи в коефициент Qp.

От прегледа на представените счетоводни справки за извършените разходи в резултат на въвеждането в експлоатация на новите активи, се констатира, че в отчетените разходи в справка №18 *Разходи-увеличения и намаления* от отчета по бизнес план, таблица *„Допълнителни разходи, включени в коефициент Qp за извършването на нови дейности и/или експлоатация на нови активи* за услугата доставяне на вода на потребители некоректно са отчетени разходи за ПС кв. Стефановци в размер на 16 хил. лв.

Констатации:

1. „ВиК“ ООД, гр. Габрово за услугата доставяне на вода на потребителите е отчело разходи за ПСПВ гр. Габрово (реконструкция и реновиране), включени в коефициента Qp за нови обекти в размер на **14 хил. лв.**, което е с 13 хил.лв. по- малко от одобрените с Решение № БП-Ц-9/29.09.2018 г.

2. „ВиК“ ООД, гр. Габрово за услугата пречистване на отпадъчните води е отчело разходи, включени в коефициента Qp за нови обекти в размер на **19 хил.лв.,** което е с 39 хил.лв. по- малко от одобрените с Решение № БП-Ц-9/29.09.2018 г.

13. Проверка на разходите/приходите за закупена и/или доставена вода на друг ВиК оператор, като се представят и съответните фактури.

Предоставени са копия на фактури за 2018 г. за закупена вода от „ВиК Йовковци“ ООД на стойност 145 320 лв. и от „Бяла“ ЕООД гр. Севлиево на стойност 99 047 лв. Отчетените в справка №7 – Разходи от отчета по ЕСРО разходи за доставяне на вода на входа на ВС от друг доставчик са в размер на 244 хил. лв. и съответстват на общата стойност на първичните счетоводни документи.

„ВиК“ ООД, гр. Габрово за 2018 г. не предоставя услугата доставка на вода на друг ВиК оператор.

14. Проверка на прилагането на утвърдените цени на ВиК услуги чрез представяне на фактури на произволно избрани потребители по категории.

През 2018 г. „ВиК“ ООД, гр. Габрово е предоставяло ВиК услуги, съгласно Решение № Ц-48/31.10.2012 г. на КЕВР, в сила от 01.11.2012 г. и Решение № БП-Ц-9/28.09.2018 г. на КЕВР, в сила от 01.10.2018 г., по следните цени:

услуга, цена в лв./м^3 без ДДС	Решение на КЕВР № Ц-48/31.10.2012 г. от 01.11.2012 г.	Решение на КЕВР № БП-Ц-9/28.09.2018 г. от 01.10.2018 г.
Доставяне вода на потребителите	**1,45**	**1,510**
Отвеждане на отпадъчни води на потребителите	**0,15**	**0,154**
Пречистване на отпадъчните води на:		
битови и приравнените към тях потребители	**0,23**	**0,395**
промишлени и други стопански потребители		
степен на замърсяване 1	**0,85**	**0,502**
степен на замърсяване 2	**1,06**	**0,656**
степен на замърсяване 3	**1,17**	**0,889**

Управителят на „ВиК“ ООД, гр. Габрово, е издал Заповед № 150 от 28.09.2018 г. за прилагане на цените, утвърдени съгласно Решение № БП-Ц-9/28.09.2018 г. на КЕВР, в сила от 01.10.2018 г.

Представени са общо 31 бр. фактури от всички категории потребители на случаен принцип на подбор от 5 бр. населени места – битови потребители; бюджетни обществени потребители – общини, училища, детски градини; промишлени и стопански потребители – „Мак“ АД, гр. Габрово – производство на текстил; „Фулмакс - 21” АД, гр. Габрово – кожарски цех; „Резбонарезни инструменти Габрово” ЕООД; „Хотел Трявна“ ЕООД; „ЮВИЕМ“ ЕООД, гр. Трявна – хотел „Панорама“; „Перота холдинг“ ООД, гр. Трявна – хотел „Сезони“. Предоставените фактури са за период м. септември – м. октомври 2018 г. и са описани по населени места, потребители и услуги в следната таблица:

№	Населено място	бр. потреб.	бр. фактури	услуги
1	**гр. Габрово**			
	Битови потребители	2	4	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	3	3	д, о, п
	Промишлени и други стопански потребители	3	3	д, о, п
2	**гр. Дряново**			
	Битови потребители	2	4	д, о
	Обществени и търговски потребители	2	2	д, о
3	**гр. Плачковци**			
	Битови потребители	1	2	д, о
	Обществени и търговски потребители	1	1	д,
4	**гр. Трявна**			
	Битови потребители	2	4	д, о, п
	Обществени и търговски потребители	2	2	д, о, п
	Промишлени и други стопански потребители	3	3	д, о, п
5	**с. Царева ливада**			
	Битови потребители	1	2	д, о
	Обществени и търговски потребители	1	1	д
	Общо:	**23**	**31**	

Проверката показва, че при настъпилата промяна в цените на ВиК услугите от 01.10.2018 г. ВиК операторът спазва разпоредбата на чл. 31, ал. 3 от Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „ВиК“ ООД, гр. Габрово, одобрени с Решение № БП-Ц-9/28.09.2018 г. на КЕВР.

Представени са копия на фактури за 2018 г. за следните обществени и др. приравнени към битовите потребители: „Банка Пиреус България“ АД, гр. Габрово; Община Габрово - ОУ „Неофит Рилски“; МБАЛ „Доктор Тота Венкова“ АД, гр. Габрово; Община Дряново; ДГ „Детелина“, гр. Дряново; ДГ „Калина“, гр. Трявна; МБАЛ „Доктор Теодосий Витанов“ ЕООД, гр. Трявна; кметство, с. Царева ливада. Констатира се, че ВиК операторът правилно е прилагал действащите за отчетния период цени за доставяне на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчните води по цени за битови и приравнени към тях обществени и др. потребители, с изключение на: Община Габрово - ОУ „Неофит Рилски“; МБАЛ „Доктор Тота Венкова“ АД, гр. Габрово и МБАЛ „Доктор Теодосий Витанов“ ЕООД, гр. Трявна. На последните услугата „пречистване на отпадъчните води” е инкасирана по цени за „промишлени и други стопански потребители” - степен на замърсеност 1, като **не са представени** договори по Наредба № 7/2000 г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места (Наредба № 7/2000 г.) и протоколи от извършени пробонабирания.

Дружеството е представило 6 бр. фактури, издадени на 6 бр. стопански потребители от гр. Габрово и гр. Трявна.

Сключени договори по Наредба № 7/2000 г. и протоколи от извършени пробонабирания, с резултатите от анализите на заустваните производствени отпадъчни води в градска канализация, доказващи степента на замърсеност в представените фактури на стопанските потребители:

Стопански потребители	Степен на замърсеност	Договор по Наредба № 7/2000 г.	Протокол от извършено пробонабиране	Доказана степен на замърсеност
„Мак“ АД, гр. Габрово	1	№ 103 А/15.11.2005 г.	№ 138-ОВ/23.04.2018 г.	Да ($БПК_5$=153 мг/л)
„Фулмакс-21” АД, гр. Габрово	1,2	№ 59 А/08.08.2005 г.	№ 121-ОВ/10.04.2018 г. № 131-ОВ/17.04.2018 г.	Да ($БПК_5$=12 мг/л) Да ($БПК_5$=283 мг/л)
„Резбонарезни инструменти Габрово” ЕООД	3	№ 331 А/01.02.2006 г.	№ 152-ОВ/30.04.2018 г.	Да ($БПК_5$=634 мг/л)
„Хотел Трявна“ ЕООД	1	№ 604/13.02.2018 г.	№ 165-ОВ/02.05.2018 г.	Да ($БПК_5$=85 мг/л)
„ЮВИЕМ“ ЕООД, гр. Трявна	2	№ 1308/30.03.2018 г.	№ 162-ОВ/02.05.2018 г.	Да ($БПК_5$=415 мг/л)
„Перота холдинг“ ООД, гр. Трявна	3	№ 1353/03.04.2018 г.	№ 160-ОВ/02.05.2018 г.	Да ($БПК_5$=856 мг/л)

Констатации:

1. ВиК операторът правилно прилага утвърдените цени по групи потребители от 01.11.2012 г. съгласно Решение № Ц-48/31.10.2012 г. на КЕВР и цени от 01.10.2018 г. съгласно Решение № БП-Ц-9/28.09.2018 г. на КЕВР, в съответствие с чл. 31, ал. 3 от Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „ВиК“ ООД, гр. Габрово.

2. От представените копия на фактури от системата за фактуриране се установи правомерно инкасиране на предоставяните услуги на произволно избрани битови и приравнени към тях обществени, търговски и др. потребители, с изключение на: Община Габрово - ОУ „Неофит Рилски“; МБАЛ „Доктор Тота Венкова“ АД, гр. Габрово и МБАЛ „Доктор Теодосий Витанов“ ЕООД, гр. Трявна, на които услугата „пречистване на отпадъчните води” е инкасирана по цени за „промишлени и други стопански потребители” - степен на замърсеност 1, без сключени договори по Наредба № 7/2000 г. и протоколи от извършени пробонабирания.

2.1. На Община Габрово - ОУ „Неофит Рилски“ ВиК операторът е предоставил услугата „пречистване на отпадъчните води“ по цена за промишлени и други стопански

потребители със степен на замърсеност 1, във фактура № 3002917251 от 23.10.2018 г. - за период 13.09.2018 – 01.10.2018 г. по цена 0,850 лв./куб. м без ДДС и за период 01.10.2018 – 15.10.2018 г. по цена 0,502 лв./куб. м без ДДС, вместо по цена за пречистване на отпадъчните води на битови и приравнени към тях обществени и др. потребители съответно 0,230 лв./куб.м и 0,395 лв./куб.м без ДДС, утвърдени с решения на КЕВР №№ Ц-48/31.10.2012 г., в сила от 01.11.2012 г. и БП-Ц-9/28.09.2018 г., в сила от 01.10.2018 г., или по цени, по-високи от утвърдените от КЕВР;

2.2. На МБАЛ „Доктор Тота Венкова“ АД, гр. Габрово ВиК операторът е предоставил услугата „пречистване на отпадъчните води“ по цена за промишлени и други стопански потребители със степен на замърсеност 1, във фактура № 3002939004 от 31.10.2018 г. - за период 28.09.2018 – 01.10.2018 г. по цена 0,850 лв./куб. м без ДДС и за период 01.10.2018 – 30.10.2018 г. по цена 0,502 лв./куб. м без ДДС, вместо по цена за пречистване на отпадъчните води на битови и приравнени към тях обществени и др. потребители съответно 0,230 лв./куб.м и 0,395 лв./куб.м без ДДС, утвърдени с решения на КЕВР №№ Ц-48/31.10.2012 г., в сила от 01.11.2012 г. и БП-Ц-9/28.09.2018 г., в сила от 01.10.2018 г., или по цени, по-високи от утвърдените от КЕВР;

2.3. На МБАЛ „Доктор Теодосий Витанов“ ЕООД, гр. Трявна ВиК операторът е предоставил услугата „пречистване на отпадъчните води“ по цена за промишлени и други стопански потребители със степен на замърсеност 1, във фактура № 3002926081 от 26.10.2018 г. - за период 24.09.2018 – 01.10.2018 г. по цена 0,850 лв./куб. м без ДДС и за период 01.10.2018 – 19.10.2018 г. по цена 0,502 лв./куб. м без ДДС, вместо по цена за пречистване на отпадъчните води на битови и приравнени към тях обществени и др. потребители съответно 0,230 лв./куб.м и 0,395 лв./куб.м без ДДС, утвърдени с решения на КЕВР № Ц-48/31.10.2012 г., в сила от 01.11.2012 г. и № БП-Ц-9/28.09.2018 г., в сила от 01.10.2018 г., или по цени, по-високи от утвърдените от КЕВР.

3. За всички стопански потребители (6 бр., съгласно таблицата), за които са изискани копия на фактури за 2018 г., ВиК операторът е представил сключени договори и протоколи от извършени пробонабирания, с резултатите от анализите на заустваните производствени отпадъчни води в градска канализация, доказващи степента на замърсеност в представените фактури.

Препоръка:

1. За следните обществени потребители: Община Габрово - ОУ „Неофит Рилски“; МБАЛ „Доктор Тота Венкова“ АД, гр. Габрово и МБАЛ „Доктор Теодосий Витанов“ ЕООД,
гр. Трявна „ВиК“ ООД, гр. Габрово да обоснове как е определена степен на замърсеност 1 в гореизброените фактури, извършват ли се пробонабирания от заустваните производствени отпадъчни води в градската канализация, доказващи степента на замърсеност в издадените фактури, и с каква честота, има ли сключени договори за предоставяне на ВиК услуги и/или договори по Наредба № 7/2000 г. и ако не – на какво основание е определена степента на замърсеност.

1. Констатации - обобщение:

Към момента на проверката ВиК операторът:

1. Всички регистри и база данни, изискуеми съгласно т. 83 и т. 84 от Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, са внедрени или са в процес на внедряване, с изключение на база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация.

2. За всички регистри и бази данни, предмет на плановата проверка през 2019 г. има заповед на управителя за внедряването им и разписани вътрешни правила/процедури, с изключение на база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация.

3. В наличните регистри и база данни се поддържат всички изискуеми данни и параметри, обект на проверка, като общи или специфични характеристики за даден

регистър или база данни.

4. Поддържа необходимите технически документи за проверените обекти от инвестиционната програма, с изключение на работни карти.

5. Има създадени аналитични сметки към сметка 207 – *Разходи за придобиване на ДМА* по инвестиционни направления, съобразно сметкоплана за регулаторни цели.

6. При формиране на стойността на капиталовите обекти включва разходи, които не се признават за регулаторни цели – разходи за амортизации на ДА, дублирани разходи за труд и рентабилност.

7. Капитализира всички съпътстващи разходи при рехабилитацията/ изграждането на дълготраен актив, с изключение на разходите за труд при монтаж на помпи и приходни водомери.

8. След приключване на обекта, активите са заприходени по сметка в групите *20 Дълготрайни материални активи и 21 Дълготрайни нематериални активи* съгласно правилата на ЕСРО.

9. Към 31.12.2018 г. не е открил специална инвестиционна банкова сметка във връзка с изискването за прилагане на Механизъм за реинвестиране на част от приходите. Съответно не провежда контрол върху парични средства, които да се изразходват за инвестиции и дейностите, свързани с механизма не се отчитат на тримесечие и в годишен доклад.

10. Не съставя и не поддържа изискуемите технически документи за проверените обекти от ремонтната програма.

11. Не съставя работни карти, а т.нар. „протокол за приключване“ на аварията, генериран от регистъра и съдържащи разходи за труд, материали и механизация.

12. Създал е отчетност за ВиК услуги за извършените оперативни ремонти съобразно структурата на ремонтната програма.

13. Не поддържа във всички досиета на обекти от ремонтната програма информация за вида и количеството на извършената работа, вложени материали, както и подпис на отговорен служител.

14. Посочените суми по направленията в справка №19 *Инвестиционна програма* от отчета по Бизнес план - колона *Отчет на осъществени инвестиции* не съответстват на дебитните обороти на съответстващите на тези направления подсметки на сметка 207.

15. Реализираните инвестиции през 2018 г. за регулираните услуги в размер на 690 хил.лв. представляват 92% изпълнение на одобрените инвестиции в бизнес плана за 2018 г. (749 хил. лв.).

16. За 2018 г. е изпълнил 92 % от планираните по бизнес план инвестиции в публични активи, като за периода 2017-2018 г. общо извършените инвестиции са 96 % от планираните за двете години.

17. Разходи за амортизации на публични задбалансови активи, включени в цените, са изпълнени на 107%.

18. В счетоводството на дружеството в групи 20 *Дълготрайни материални активи* и 21 *Дълготрайни нематериални активи* са включени собствени ДА и публични ДА, изградени със собствени средства през 2018 г., а публичните ДА предоставени за експлоатация с Договора с АВиК- Габрово са заведени в гр. 91 *Чужди дълготрайни материални и нематериални активи.*

19. Годишните амортизации на активите, собствени и публични са изчислени чрез прилагане линеен метод с амортизационни норми за регулаторни цели, определени в Правилата за ЕСРО.

20. Изчислява коефициентите на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност на база преки разходи ежемесечно, вместо на годишна база.

21. За услугата доставяне на вода на потребителите е отчел разходи за ПСПВ гр. Габрово (реконструкция и реновиране), включени в коефициента Qp за нови обекти в размер на **14 хил. лв.**, което е с 13 хил.лв. по- малко от одобрените с Решение № БП-Ц-9/29.09.2018 г.

22. За услугата пречистване на отпадъчните води е отчел разходи, включени в коефициента Qp за нови обекти в размер на **19 хил.лв.,** което е с 39 хил.лв. по- малко от

одобрените с Решение № БП-Ц-9/29.09.2018 г.

23. От представените копия на фактури от системата за фактуриране на произволно избрани битови и приравнени към тях обществени, търговски и др. потребители се установи правомерно инкасиране на предоставяните услуги, с изключение на: Община Габрово - ОУ „Неофит Рилски“; МБАЛ „Доктор Тота Венкова“ АД, гр. Габрово и МБАЛ „Доктор Теодосий Витанов“ ЕООД, гр. Трявна, на които услугата „пречистване на отпадъчните води” е инкасирана по цени за „промишлени и други стопански потребители” - степен на замърсеност 1, без сключени договори по Наредба № 7/2000 г. и протоколи от извършени пробонабирания.

Изказвания по т.14.:

Докладва Н. Томова. Плановата проверка на дейността „ВиК“ ООД, гр. Габрово през 2018 г. е извършила по утвърдена програма. При приключване на проверката на място е изготвен Констативен протокол, подписан на 26.07.2019 г. На 03.12.2019 г. на управителя на дружество е връчен двустранен Констативен протокол. На 06.12.2019 г. в КЕВР са получени коригирани годишни отчетни справки. ВиК операторът не възразява по направените констатации и препоръки.

Предвид резултатите от проверката и направените констатациите, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

I. Да разгледа и приеме настоящия доклад.

II. На „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Габрово да се дадат следните препоръки:

1. Да внедри база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация със заповед на управителя и да се издаде процедура за въвеждането ѝ с начина и реда за поддържане.

2. Да поддържа всички необходими технически документи за обектите от инвестиционната програма съгласно принципите в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

3. Да формира стойността на капиталовите обекти по себестойност съгласно изискванията на ПРИЛОЖЕНИЕ 2: Дефиниции при отчитане на инвестиции за регулаторни цели от Инструкции за попълване на годишни отчетни справки по ЕСРО и да не калкулира в стойността на обектите рентабилност, амортизации и дублирани разходи за труд.

4. Да капитализира всички съпътстващи разходи при изграждането на капиталови обекти, вкл. разходи за възнаграждения и осигуровки при монтажа на приходни водомери и помпи.

5. Да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите, включително да открие специална инвестиционна сметка, да провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка, се изразходват само за инвестиции и да отчита дейностите, свързани с механизма, на тримесечие и в годишен доклад.

6. Да поддържа изискуемата техническа документация за обектите от ремонтната програма – екзекутивни чертежи, схеми, снимков материал, протоколи от изпитване, промиване и др., количествени сметки.

7. Да поддържа работни карти, отчитащи извършената работа за обектите от ремонтната програма и съдържащи информацията съгласно изискванията на т. 5, Приложение 2 от Инструкциите към ЕСРО.

8. Отчетът на инвестиционната програма следва да се съставя на база дебитните обороти на сметка 207 за регулирана дейност.

9. Да изчислява коефициентите на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност на база преки разходи на годишна база съгласно указанията на ЕСРО.

10. За потребители: Община Габрово - ОУ „Неофит Рилски“; МБАЛ „Доктор Тота Венкова“ АД, гр. Габрово и МБАЛ „Доктор Теодосий Витанов“ ЕООД, гр. Трявна,

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Габрово да извърши корекция на издадените фактури за услугата „пречистване на отпадъчните води“ за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г., като приложи утвърдените от КЕВР за посочения период цени за битови и приравнени към тях потребители.

11. При прилагането на цени за услугата „пречистване на отпадъчни води“ по степен на замърсеност, да изпълнява стриктно т. 12.1. и т. 12.2. от Указания НРЦВКУ (сключени договори по Наредба № 7 от 2000 г. и протоколи от извършени анализи на контролни проби от пунктовете на заустване на формираните отпадъчни води от акредетирани лаборатории).

12. Да представи информацията по т. 10 и да създаде организация за изпълнение на препоръките по т. 1 – 9, в срок до 31.12.2019 г.

И. Н. Иванов каза, че в доклада в края на т.12 от указанията е останал паразитен текст.

Н. Томова обясни, че това е техническа грешка и ще се изтрие.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 4 от ЗРВКУ и чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закон за енергетиката (ЗЕ) и Закон за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), Комисията

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Габрово.

II. Дава на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Габрово следните препоръки:

1. Да внедри база данни за изчисляване на неизмерената законна консумация със заповед на управителя и да се издаде процедура за въвеждането ѝ с начина и реда за поддържане.

2. Да поддържа всички необходими технически документи за обектите от инвестиционната програма съгласно принципите в Приложение № 2 на Инструкции за годишни отчетни справки по ЕСРО.

3. Да формира стойността на капиталовите обекти по себестойност съгласно изискванията на ПРИЛОЖЕНИЕ 2: Дефиниции при отчитане на инвестиции за регулаторни цели от Инструкции за попълване на годишни отчетни справки по ЕСРО и да не калкулира в стойността на обектите рентабилност, амортизации и дублирани разходи за труд.

4. Да капитализира всички съпътстващи разходи при изграждането на капиталови обекти, вкл. разходи за възнаграждения и осигуровки при монтажа на приходни водомери и помпи.

5. Да внедри механизъм за реинвестиране на част от приходите, включително да открие специална инвестиционна сметка, да провежда контрол дали средствата, които следва да постъпват в специалната банкова сметка се изразходват само за инвестиции и да отчита дейностите, свързани с механизма на тримесечие и в годишен доклад.

6. Да поддържа изискуемата техническа документация за обектите от ремонтната програма – екзекутивни чертежи, схеми, снимков материал, протоколи от изпитване, промиване и др., количествени сметки.

7. Да поддържа работни карти, отчитащи извършената работа за обектите от ремонтната програма и съдържащи информацията съгласно изискванията на т. 5, Приложение 2 от Инструкциите към ЕСРО.

8. Отчетът на инвестиционната програма следва да се съставя на база дебитните

обороти на сметка 207 за регулирана дейност.

9. Да изчислява коефициентите на разпределение на разходите за административна и спомагателна дейност на база преки разходи на годишна база съгласно указанията на ЕСРО.

10. За потребители: Община Габрово - ОУ „Неофит Рилски“; МБАЛ „Доктор Тота Венкова“ АД, гр. Габрово и МБАЛ „Доктор Теодосий Витанов“ ЕООД, гр. Трявна, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Габрово да извърши корекция на издадените фактури за услугата „пречистване на отпадъчните води“ за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г., като приложи утвърдените от КЕВР за посочения период цени за битови и приравнени към тях потребители.

11. При прилагането на цени за услугата „пречистване на отпадъчни води“ по степен на замърсеност, да изпълнява стриктно т. 12.1. и т. 12.2. от Указания НРЦВКУ (сключени договори по Наредба № 7 от 14.11.2000 г. и протоколи от извършени анализи на контролни проби от пунктовете на заустване на формираните отпадъчни води от акредетирани лаборатории).

12. Да представи информацията по т. 10 и да създаде организация за изпълнение на препоръките по т. 1 – 9, в срок до 31.12.2019 г.

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

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Димитър Кочков) на член на Комисията със стаж във ВиК сектора.

С. Тодорова попита, защо се приемат важни решения без да имат връзка с Констативните протоколи, въз основа на каква нормативна уредба Комисията приема тези указания. Защо Комисията дава препоръки, въз основа на какво?

И. Касчиев отговори, че това е по ЗРВКУ.

С. Тодорова попита какво пише там.

И. Касчиев отговори, че Комисията осъществява контрол по дадените от нея препоръки.

С. Тодорова попита пише ли, че дава препоръки и в кой член. В чл. 21, ал. 4, който се цитира в докладите, няма такова нещо.

И. Касчиев каза, че членът гласи, че Комисията осъществява контрол по дадените препоръки. Оттам произтича, че Комисията дава препоръки, щом контролира тяхното изпълнение.

С. Тодорова попита контролът по ЗЕ ли е.

И. Касчиев отговори, че е в чл. 21 от ЗРВКУ.

С. Тодорова каза, че самото осъществяване на контрол е по ЗЕ. Там контролният орган е работната група за осъществяване на проверка. Няма даване на препоръки от страна на Комисията.

И. Касчиев отговори, че по ЗРВКУ има такова изискване.

С. Тодорова поиска И. Касчиев да го прочете.

И. Касчиев каза, че няма пред себе си закона.

И. Н. Иванов каза на И. Касчиев след заседанието да предостави на С. Тодорова това, което заявява.

С. Тодорова заяви, че според нея това, което Комисията прави, не е по Закона.

И. Н. Иванов каза на И. Касчиев да прочете за контрола по направените препоръки.

С. Тодорова заяви, че няма какво да се говори повече. Г-н Председателят не желае

никой да чуе по какъв ред се осъществява контролът.

С. Тодорова напусна залата.

И. Н. Иванов каза на И. Касчиев да прочете текста от Закона за членовете на Комисията.

И. Касчиев прочете в Глава пета. КОНТРОЛ, чл. 21, ал. *Комисията извършва последващ контрол върху изпълнението на дадените препоръки на В и К операторите.*

И. Н. Иванов счита, че нещата са повече от ясни.

И. Касчиев допълни, че оттам произтича, че Комисията дава препоръки, тъй като предходната ал. 4 казва: *Комисията текущо контролира дейността по предоставяне на В и К услугите от В и К операторите чрез проверки на отчетните доклади за изпълнението на бизнес плановете на В и К операторите, както и чрез извършване на проверки на място*. Следващата алинея казва: *Комисията извършва последващ контрол върху изпълнението на дадените препоръки на В и К операторите.*

И. Н. Иванов счита, че този текст съвсем ясно отговаря на въпроса кое е основанието, за да дават работните групи препоръки в докладите от извършената проверка. Председателят помоли, ако има някакво друго тълкувание, да се каже.

Е. Харитонова зададе въпрос във връзка с всичко това, което става с „ВиК“ ООД, гр. Перник. Какво е положението на другите ВиК оператори? В медийното пространство се разпространява, че има и други ВиК оператори, които могат да оставят съответните области или местности без вода. Това следи ли се от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги”?

И. Касчиев отговори, че информацията за безводие и обявени режими в КЕВР не е постъпвала. Тя текущо постъпва в МРРБ и оттам обобщават и дават данните, имат такава картина. В КЕВР информация текущо се събира само при жалби, сигнали или извършени извънредни проверки. По принцип тази информация се обобщава от операторите като мине годината по показателя за качество. Където Комисията е сезирана, се събира информация. За Плевен и за Ловеч е имало обявени режими. Там няма язовир, а разчитат на местни водоизточници. Понеже Ловеч захранва Плевен, е имало спор между двете дружества. Дори в КЕВР е била организирана тристранна среща. Но Касчиев мисли, че там режимът е бил отменен, а в момента не знае как е. Ситуацията с Перник е по-проблематична, защото има язовир, който е едногодишен изравнител, и не би трябвало такова нещо да се случва. Там има много въпроси. Вчера се е изяснявало, че подаването на вода за промишлената зона дори не е било спряно, въпреки че преди един месец е било забранено, защото не работят спирателни кранове. Това се е говорело, но вчера се е изяснило в медиите публично. Там нито мрежата е била подготвена за този режим, което се вижда от многото аварии и многото проблеми със спиране и пускане на водата, нито са предприели някакви мерки през лятото да ограничават ползването и да търсят алтернативни източници (то няма и предвидени такива). И. Касчиев е прегледал и регионалния генерален план. Никой не е считал, че такава катастрофа ще стане. В момента дружеството има много увеличена аварийност. Те могат включително да искат актуализиране и на бизнес план, и на цени, което съвсем ще породи някакви социални недоволства и чувство за несправедливост.

И. Н. Иванов обобщи, че Комисията не разполага с информация.

Говори се без микрофон.

И. Касчиев каза, че и другият голям проблем, който не са решили ВиК операторите с МРРБ, е, че нямат актуални договори в случаите, когато един оператор доставя на друг оператор вода, което е задължително по Наредба №4, която се издава от министъра. Сега покрай тези кризи Плевен и Ловеч, Враца и Монтана си изготвят нови договори в МРРБ.

По т.15. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от **„ЕКО ЕНЕРДЖИ САС" ООД.**

„ЕКО ЕНЕРДЖИ САС" ООД е титуляр на Лицензия № Л-318-15 от 18.01.2010 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифа за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за енергетиката за лицензия, издадена при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ се събира годишна такса в размер на 2 000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС" ООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000,00 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-304 от 22.05.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика" за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация" е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС" ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС" ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 68,89 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1,11 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

Общото задължение на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС" ООД към 04.12.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 70,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС" ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-318-15 от 18.01.2010 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 години **не са погасени.**

Изказвания по т.15.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на "ЕКО ЕНЕРДЖИ САС" ООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г.;
- Втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 70,00 лева (седемдесет) лева, представляваща:

- 68,89 лева, върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.;
- 1,11 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. "ЕКО ЕНЕРДЖИ САС" ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за"** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.16. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от **„ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ" ЕООД.**

„ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ" ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-507-15 от 20.11.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия", с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група" и „координатор на комбинирана балансираща група", за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ,

на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ" ЕООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000,00 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-557/09.10.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика" за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация" е извършила корекция в начисленията и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ" ЕООД.

Непогасените от „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ" ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 68,89 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1,11 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.

Общото задължение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ" ЕООД към 04.12.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 70,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ" ЕООД към КЕВР за издадената му № Л-507-15 от 20.11.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия", с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група" и „координатор на комбинирана балансираща група", за срок от 10 (десет) години **не са погасени.**

Изказвания по т.16.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ" ЕООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима

към 31.03.2019 г.;

 Втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 70,00 (седемдесет) лева, представляваща:

 68,89 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева;

 1,11 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ" ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за"** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.17. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от **„ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ" АД.**

„ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ" АД е титуляр на Лицензия № Л-202-15 от 27.02.2006 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" за срок от 10 (десет) години. С Решение № ИЗ-Л-202 от 21.06.2016 г. на КЕВР е продължен срокът на издадената лицензия.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ" АД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и

представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-304 от 22.05.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 68,89 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1,11 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

Общото задължение на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД към 04.12.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 70,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД към КЕВР за издадената му и с продължен срок Лицензия № Л-202-15 от 27.02.2006 г. за осъществяване на дейността "търговия с електрическа енергия" **не са погасени.**

Изказвания по т.17.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г.;
- Втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 70,00 (седемдесет) лева, представляваща:

- 68,89 лева, върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.;
- 1,11 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по

т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.18. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от **„ЕНЕКОД ГРИЙН” ЕАД.**

”ЕНЕКОД ГРИЙН” ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-514-15 от 19.09.2019 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Съгласно чл. 3, ал. 2 от Тарифата за лицензия, издадена при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ се събира първоначална и годишна такса.

Първоначалната такса е дължима в годината на издаване на лицензията, т.е. за 2019 г. и е в размер на 15 000,00 лв. (чл. 3, ал. 2, т. 1 от Тарифата). Същата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчването на решението (чл. 3, ал. 5 от Тарифата), след която дата върху неплатените в срок 15 000,00 лева се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата). Решение № Л-514 от 19.09.2019 г. е връчено на „ЕНЕКОД ГРИЙН“ ЕАД на 25.09.2019 г.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-538 от 27.09.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми “ЕНЕКОД ГРИЙН” ЕАД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения от “ЕНЕКОД ГРИЙН” ЕАД към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първоначална такса за 2019 г. в размер на 15 000,00 лева, дължима към 03.10.2019 г., върху която сума, считано от 04.10.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимата сума “ЕНЕКОД ГРИЙН” ЕАД е уведомен по електронна поща на 25.09.2019 г., на 13.11.2019 г. и на 28.11.2019 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило задължението си.

Изказвания по т.18.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕКОД ГРИЙН" ЕАД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 15 000,00 (петнадесет хиляди) лева, представляваща първоначална такса за 2019 г., дължима към 03.10.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 15 000,00 лева, считано от 04.10.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. "ЕНЕКОД ГРИЙН" ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за"** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.19. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от **„ЕНЕКОД" АД**.

"ЕНЕКОД" АД е титуляр на Лицензия № Л-457-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия", с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група" и „координатор на комбинирана балансираща група".

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и

до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕНЕКОД" АД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 287 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 2 157,85 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 157,85 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-169 от 15.03.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика" за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация" е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми "ЕНЕКОД" АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения от "ЕНЕКОД" АД към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 12 618,12 лева, дължима към 31.03.2019 г.

На 14.05.2019 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ЕНЕКОД" АД в размер на 12 618,12 лева, погасяващо дължимата първа вноска от годишна такса за 2019 г. В резултат на това плащане, върху неплатената в срок главница от 12 618,12 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 154,22 лева за периода от 01.04.2019 г. до 14.05.2019 г. На 21.05.2019 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ЕНЕКОД" АД в размер на 154,22 лева, погасяващо дължимата лихва за просрочие.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 12 618,12 лева, дължима към 30.11.2019 г., върху която сума, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимата сума "ЕНЕКОД" АД е уведомен по електронна поща на 12.11.2019 г., но до настоящия момент дружеството не е погасило задължението си.

Изказвания по т.19.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

А. Йорданов зададе процедурен въпрос. Търговците на електрическа енергия по Правилата за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи са длъжни да открият и поддържат неснижаема наличност в една специална сметка Преди пристъпване към УПДВ Комисията не може ли да предприеме действия по отношение на наличностите в специалната сметка за удовлетворяване на тези задължения?

А. Димитрова отговори, че това ще се коментира с П. Младеновски. По принцип Комисията няма правомощия да работи с чужда сметка. Това може да се случи само в изпълнително дело...

А. Йорданов каза, че може да се поиска евентуално запориране на сметката в такъв размер или нещо друго.

А. Димитрова изрази мнение, че се съмнява, че такава сметка се поддържа в този вид. Тя се дава само на определено число и след това Димитрова се съмнява, че наличността там е такава, каквато се представя.

А. Йорданов каза, че по Правилата те я поддържат постоянно и с неснижаем остатък.

Ю. Митев добави като юрист, че запор може да поиска само публичният съдебен изпълнител.

Е. Харитонова зададе въпрос към Р. Тоткова във връзка с въпроса на А. Йорданов. Дирекция „Електроенергетика и топроенергетика" е трябвало да направи проверки (освен на енергийните дружества) и на някои търговци. Към днешна дата Е. Харитонова не е присъствала на такова заседание за разглеждане на такъв доклад.

И. Н. Иванов каза, че този въпрос ще се постави на директора на дирекцията, П. Младеновски.

Е. Харитонова обясни, че затова се обръща към Р. Тоткова.

Р. Тоткова отговори, че Комисията е приела доклади от проверки в топлофикационния сектор, още не са представени в електросектора.

И. Н. Иванов каза, че там може да има и на търговците.

Е. Харитонова каза, че иска да се представят проверки на някои търговци.

А. Димитрова говори без микрофон.

Е. Харитонова каза, че търговците не си изпълняват лицензията.

А. Димитрова допълни, че не си изпълняват задълженията по закон, а не само по лицензия.

От страна на членовете на Комисията нямаше други коментари по доклада.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕКОД" АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 12 618,12 лева (дванадесет хиляди шестстотин и осемнадесет лева и дванадесет стотинки), представляваща втора вноска от годишна такса за 2019 г., дължима към 30.11.2019 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 12 618,12 лева, считано от 01.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. "ЕНЕКОД" АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за"** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.20. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от **„ЕНЕРДЖИ ПАУЪР" ЕООД.**

„ЕНЕРДЖИ ПАУЪР" ООД е титуляр на Лицензия № Л-488-15 от 12.04.2017 г. за извършване на дейността "търговия с електрическа енергия", с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група" и „координатор на комбинирана балансираща група" за срок от 10 (десет) години.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, за „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР" е направено вписване на промяна на правната

форма, както следва:

- На 02.09.2013 г. е вписано „дружество с ограничена отговорност“;
- На 12.10.2018 г. е вписано „еднолично дружество с ограничена отговорност“.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифа за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за енергетиката за лицензия, издадена при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ се събира годишна такса в размер на 2 000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР” ЕООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 106 286 000 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2019 г. е в размер на общо 60 457,30 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 58 457,30 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-376 от 26.06.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила съответните начисления.

С писмо на КЕВР изх. № О-13-263-1 от 03.07.2019 г. и известие за доставяне № R PS 1040 084ICG 8, удостоверяващо получаване на 06.08.2019 г., „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР” ЕООД е уведомен за дължимата такса и е приканен да я погаси.

С доклад вх. № О-Дк-728 от 03.12.2019 г. и след взети данни от публикувания финансов отчет в Търговския регистър на Агенция по вписванията, са извършени корекционни записвания и е изготвена справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР” ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 30 228,65 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 2 082,42 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 30 228,65 лева, дължима към 30.11.2019 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 33,59 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

Общото задължение на „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР” ЕООД към 04.12.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 60 457,30 лева и лихви за просрочие в размер

на общо 2 116,01 лева. Върху неплатената главница в размер на 60 457,30 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР" ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-488-15 от 12.04.2017 г. за извършване на дейността "търговия с електрическа енергия", с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група" и „координатор на комбинирана балансираща група" за срок от 10 (десет) години **не са погасени.**

Изказвания по т.20.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР" ЕООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 60 457,30 лева (шестдесет хиляди четиристотин петдесет и седем лева и тридесет стотинки, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 30 228,65 лева, дължима към 31.03.2019 г.;
- Втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 30 228,65 лева, дължима към 30.11.2019 г.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 2 116,01 лева (две хиляди сто и шестнадесет лева и една стотинка), представляваща:

- 2 082,42 лева, върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 30 228,65 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.;
- 33,59 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 30 228,65 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 60 457,30 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР" ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за"** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.21. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от **„КЕЙ АР ДЖИ" ЕООД.**

„КЕЙ АР ДЖИ” ООД е титуляр на Лицензия № Л-454-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия”, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Съгласно справка по актуално състояние от Търговския регистър на Агенция по вписванията е вписана промяна в правната форма, както следва:

- На 29.06.2015 г. – „дружество с ограничена отговорност“;
- На 13.07.2015 г. – „еднолично дружество с ограничена отговорност“.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата).

Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „КЕЙ АР ДЖИ” ЕООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-557 от 09.10.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимата такса за 2019 г., дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „КЕЙ АР ДЖИ” ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „КЕЙ АР ДЖИ” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 68,89 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1,11 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

Общото задължение на „КЕЙ АР ДЖИ” ЕООД към 04.12.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 70,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „КЕЙ АР ДЖИ” ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-454-15 от 15.12.2015 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия”, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.21.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КЕЙ АР ДЖИ" ЕООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г.;
- Втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 70,00 лева (седемдесет) лева, представляваща:

- 68,89 лева, върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.;
- 1,11 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „КЕЙ АР ДЖИ" ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за"** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.22. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „**АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ" ООД – в несъстоятелност.**

„АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ" ООД е титуляр на Лицензия № Л-418-15 от 11.11.2013 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия" с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група", за срок от 10 години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр.

10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-376 от 26.06.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, с Решение № 1940 от 28.09.2018 г., дело № 6756/2014 г. на Софийски градски съд, „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД е обявен в несъстоятелност. За синдик е вписан г-н Боривой Ангелов Миланов с адрес: гр. София, ж.к. Иван Вазов, ул. Краище, бл. 26, вх. В, ет. 4, ап. 50 и електронна поща: borivoi@dir.bg

Непогасените от „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 68,89 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1,11 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.

Общото задължение на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност към 04.12.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 70,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-418-15 от 11.11.2013 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия” с включени в същата права и задължения, свързани с дейността „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 години, **не са заплатени.**

Изказвания по т.22.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г.;
- Втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 70,00 лева (седемдесет) лева, представляваща:

- 68,89 лева, върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.;
- 1,11 лева, върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.23. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от **„СЕВТ КОНСУЛТ ” ООД.**

„СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-406-15 от 18.04.2013 г. за извършване на дейността “търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и

до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД годишната такса за 2019 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-304/22.05.2019 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 68,89 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1,11 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г.

Общото задължение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД към 04.12.2019 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихва за просрочие в размер на общо 70,00 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева, считано от 05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-406-15 от 18.04.2013 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия” **не са погасени.**

Изказвания по т.23.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

- Първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г.;
- Втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 70,00 (седемдесет) лева, представляваща:

- 68,89 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 04.12.2019 г. върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева;
- 1,11 лева, за периода от 01.12.2019 г. до 04.12.2019 г. върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 2 000,00 лева, считано от

05.12.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.24. Комисията разгледа доклад относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви, дължими от **"КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД.**

С решение по т. 7 от протокол № 207 от 28.11.2019 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД с размер на главницата от 4 946,86 лева, дължима към 25.11.2019 г., върху която сума, считано от 26.11.2019 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД е уведомен с писмо изх. № В-17-70-10 от 02.12.2019 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 05.12.2019 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД в размер на 4 962,00 лева, погасяващо дължимата трета вноска от променлива част такса „В и К регулиране“ за 2019 г. в размер на 4 946,86 лева и лихва за просрочие в размер на 15,14 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница от 4 948,86 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 13,74 лева за периода от 26.11.2019 г. до 05.12.2019 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД към 05.12.2019 г. представлява неплатена лихва за просрочие в размер на 1,40 лева.

Видно от справка за начислени и платени суми, приложена към настоящия доклад, “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД е погасил дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане.

Изказвания по т.24.:

А. Димитрова каза, че дружеството е изплатило задълженията си, във връзка с което се предлага следното решение:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД.

2. “КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА” ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

Р Е Ш И:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на "КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД.

2. "КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

Решението е взето с **шест гласа „за"** (Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Димитър Кочков) на член на Комисията със стаж във ВиК сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Разрешава на „Енерго-Про Енергийни услуги" ЕООД да сключи с „Банка ДСК" ЕАД анекс към Договор за кредит № 1368 от 27.06.2014 г. и анекс към Договор за учредяване на особени залози върху вземания и банкови сметки от 27.06.2014 г., съгласно представените проекти към заявление с № Е-ЗЛР-Р-70 от 11.10.2019 г.

По т.2. както следва:

Разрешава на „Енерго-Про Енергийни услуги" ЕООД да сключи с „Уникредит Булбанк" АД Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стендбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения, съгласно представения със заявление с вх. № № Е-ЗЛР-Р-92 от 26.11.2019 г. проект на договор.

По т.3. както следва:

1. Разрешава на „Енерджи Маркет Глобал" ООД да сключи с „Търговска банка Д" АД Договор за кредит съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-91 от 22.11.2019 г. проект на договор.

2. Разрешава на „Енерджи Маркет Глобал" ООД да сключи с „Търговска банка Д" АД Договор за особен залог на вземания с „Търговска банка Д" АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-91 от 22.11.2019 г. проект на договор.

По т.4. както следва:

I. Прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 22.11.2019 г., подадено от „Енерджи Маркет" АД, в частта относно искането за разрешаване сключването с „Търговска банка Д" АД на договор за кредит.

II. Дава разрешение на „Енерджи Маркет" АД:

1. Да сключи Договор за особен залог на вземания с „Търговска банка Д" АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 22.11.2019 г. проект на договор.

2. Да сключи Договор за особен залог на търговско предприятие с „Търговска банка Д" АД, съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 22.11.2019 г. проект на договор.

По т.5. както следва:

1. Разрешава на „Синергон Енерджи“ ЕООД да сключи с „Райфайзенбанк (България)“ АД анекс към Договор за овърдрафт от 18.06.2018 г. съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 22.10.2019 г. проект на договор;

2. Разрешава на „Синергон Енерджи“ ЕООД да сключи с „Райфайзенбанк (България)“ АД договор за залог върху вземания съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 22.10.2019 г. проект на договор.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно предложение за Регионален анекс на Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност;

2. Одобрява предложение за Регионален анекс на Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно предложение на всички Оператори на преносни системи от Континентална Европа за общи правила за сетълмент на планираните и непланирани обмени, в съответствие с чл. 50, пар.3 и чл. 51, пар. 1 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.;

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, в ролята му на независим преносен оператор, в срок от 2 месеца измени Предложенията на всички оператори на преносни системи от Континентална Европа за общи правила за сетълмент на планираните и непланирани обмени, в съответствие с чл. 50, пар. 3 и чл. 51, пар. 1 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране в съответствие с общите позиции на регулаторните органи.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно Искане за издаване на становище с вх. Е-04-36-5/30.10.2019 г.;

2. Приема проект на становище до КРС.

По т.9. както следва:

Издава едномесечни сертификати за произход (СП), всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата и подадено към съответната електрическа мрежа, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство (ВЕКП) на електрическа и топлинна енергия през месец НОЕМВРИ 2019 г., на 32 бр. дружества.

По т.10. както следва:

1. Да се коригира допусната фактическа грешка в раздел 5.3.1, т. 8 от приетия Сравнителен анализ на ВиК сектора за 2017 г., като се отразят коректните данните за инвестициите на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник.

2. Коригираният Сравнителен анализ да бъде публикуван на интернет страницата на Комисията.

По т.11. както следва:

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Кърджали.

II. Дава на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Кърджали препоръки.

По т.12. както следва:

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на .„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян.

II. Дава на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян препоръки.

По т.13. както следва:

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца.

II. Дава на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца препоръки.

По т.14. както следва:

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Габрово.

II. Дава на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Габрово препоръки.

По т.15. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД;

2. “ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.16. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД;

2. „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ” ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.17. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД;

2. „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.18. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕКОД ГРИЙН” ЕАД;

2. “ЕНЕКОД ГРИЙН” ЕАД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.19. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕКОД” АД;

2. “ЕНЕКОД” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.20. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР" ЕООД;

2. „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР" ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.21. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КЕЙ АР ДЖИ" ЕООД;

2. „КЕЙ АР ДЖИ" ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.22. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ" ООД – в несъстоятелност;

2. „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ" ООД – в несъстоятелност да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.23. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „СЕВТ КОНСУЛТ" ООД;

2. „СЕВТ КОНСУЛТ" ООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.24. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на "КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД.

2. "КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА" ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-867 от 13.12.2019 г. и Решение на КЕВР № Р-303 от 18.12.2019 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-70 от 11.10.2019 г., подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги" ЕООД, за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-868 от 13.12.2019 г. и Решение на КЕВР № Р-304 от 18.12.2019 г.- заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-92 от 26.11.2019 г., подадено от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги" ЕООД, 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;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-869 от 13.12.2019 г. и Решение на КЕВР № Р-305 от 18.12.2019 г.- заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-91 от 22.11.2019 г., подадено от „Енерджи Маркет Глобал" ООД, 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;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-870 от 13.12.2019 г. и Решение на КЕВР № Р-306 от 18.12.2019 г.- заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-90 от 22.11.2019 г., подадено от „Енерджи Маркет" АД, 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;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-871 от 13.12.2019 г. и Решение на КЕВР № Р-307 от 18.12.2019 г.- заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-76 от 22.10.2019 г., подадено от „Синергон Енерджи“ ЕООД, с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-849 от 13.12.2019 г. - предложение за регионален анекс на Хармонизираните правила за разпределяне на дългосрочни преносни права в съответствие с чл. 51 и чл. 52, пар. 3 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-850 от 13.12.2019 г. - предложение на всички оператори на преносни системи от Континентална Европа за общи правила за сетълмент на планираните и непланирани обмени, в съответствие с чл. 50, пар.3 и чл. 51, пар. 1 на Регламент на Комисията (ЕС) 2017/2195 от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-847 от 10.12.2019 г. - искане с вх. № Е-04-36-5 от 30.10.2019 г. от Комисия за регулиране на съобщенията за издаване на становище в изпълнение на процедурата по чл. 81, ал. 4 от Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура;

9. Доклад № Е-Дк-866 от 13.12.2019 г. и Решение на КЕВР № С-23 от 18.12.2019 г.- - издаване на електронни сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 01.11.2019 г. до 30.11.2019 г. от 32 бр. дружества;

10. Доклад В-Дк-281 от 13.12.2019 г. - поправка на фактическа грешка в Сравнителен анализ на ВиК сектора за 2017 г.;

11. Доклад вх. № В-Дк-282/13.12.2019 г. и Констативен протокол - планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Кърджали;

12. Доклад вх. № В-Дк-283/13.12.2019 г. и Констативен протокол - планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Смолян;

13. Доклад вх. № В-Дк-285/13.12.2019 г. и Констативен протокол - планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр.Враца;

14. Доклад вх. № В-Дк-284/13.12.2019 г. и Констативен протокол - планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Габрово;

15. Доклад с вх. № О-Дк-773 от 11.12.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕКО ЕНЕРДЖИ САС“ ООД;

16. Доклад с вх. № О-Дк-774 от 11.12.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД;

17. Доклад с вх. № О-Дк-775 от 11.12.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛФОР БЪЛГАРИЯ“ АД;

18. Доклад с вх. № О-Дк-776 от 11.12.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕКОД ГРИЙН“ ЕАД

19. Доклад с вх. № О-Дк-777 от 11.12.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕКОД“ АД;

20. Доклад с вх. № О-Дк-778 от 11.12.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРДЖИ ПАУЪР“ ЕООД;

21. Доклад с вх. № О-Дк-779 от 11.12.2019 г. - откриване на процедура за

установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „КЕЙ АР ДЖИ“ ЕООД;

22. Доклад с вх. № О-Дк-780 от 11.12.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АР СИ ПАУЪР ЕНЕРДЖИ“ ООД – в несъстоятелност;

23. Доклад с вх. № О-Дк-781 от 11.12.2019 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „СЕВТ КОНСУЛТ“ ООД;

24. Доклад с вх. № О-Дк-782 от 11.12.2019 г. - прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КЮСТЕНДИЛСКА ВОДА“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:
(А. Фикова - главен експерт)