



ПРОТОКОЛ

№ 25

София, 04.02.2016 година

Днес, 04.02.2016 г. от 10:05 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Валентин Петков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, И. Касчиев - началник на отдел „Ценово регулиране и бизнес планове - водоснабдителни и канализационни услуги“ и експерти на КЕВР.

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад и проект на Решение относно: издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 26.10.2015 до 31.12.2015 г.

Работна група: Ивайло Александров; Дориан Дянков;
Анелия Петрова и Стоил Манчев.

2. Доклад относно: внесен за одобрение със заявление вх. № В-17-13-6/02.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД - гр. Димитровград за 2016 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Даниела Стоилова, Иван Стаменов.

3. Доклад относно: внесен за одобрение със заявление вх. № В-17-39-6/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД - гр. Габрово за 2016 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Даниела Стоилова, Анелия Керкова.

4. Доклад относно: внесен за одобрение със заявление вх. № В-17-33-5/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД - гр. Враца за 2016 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Даниела Стоилова, Анелия Керкова.

5. Доклад относно: внесен за одобрение със заявление вх. № В-17-01-9/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД - гр. София за 2016 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Румяна Костова, Силвия Маринова.

6. Доклад относно: внесен за одобрение със заявление вх. № В-17-40-4/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД - гр. Исперих за 2016 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Лолита Косева, Ани Гюрова.

7. Доклад относно: внесен за одобрение със заявление вх. № В-17-17-23/30.10.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД - гр. Пловдив за 2016 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Лолита Косева, Ани Гюрова.

По т.1. Комисията, като разгледа заявления за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от „Алт Ко“ АД, „МБАЛ – Търговище” АД, „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска”, „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост”, „Топлофикация – ВТ“ АД, „Унибел” АД, „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, „Веолия Енерджи Варна” ЕАД, „Димитър Маджаров – 2” ЕООД, ЧЗП „Румяна Величкова”, „Овердрайв” АД, „Овергаз Мрежи” АД, „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, „Когрийн“ ООД, „Оранжерии – Петров дол“ ООД, „Топлофикация – Габрово” ЕАД, „Топлофикация – Перник“ АД, „Топлофикация – Плевен“ ЕАД, „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София”, „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София изток”, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Брикел“ ЕАД, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД, „Топлофикация Русе” АД, „Девен” АД, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД и доклад с вх. № Е-Дк-41 от 29.01.2016 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. ДВ. бр. 56 от 24.07.2015 г.), Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава сертификати на производителите на електрическа енергия за произхода на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

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

Наредба № РД-16-267 се прилага за инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, като в чл. 2 са посочени следните видове в отделни точки: т. 1 – кондензационна турбина с регулируем/и пароотбор/и; т. 2 – парна турбина с противоналягане; т. 3 – газова турбина с котел-утилизатор; т. 4 – двигател с вътрешно

горене (ДВГ) с утилизатор; т. 5 – комбиниран парогазов цикъл; т. 6 – микротурбини, стирлингови двигатели, горивни клетки, парни машини, органични цикли на Ренкин, както и комбинации от изброените по-горе системи. Съгласно чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 брутното годишно количество **комбинирана електрическа енергия**, произведена от инсталации по чл. 2, се приема равно на брутното годишно производство на електрическа енергия от инсталацията, когато отчетената годишна обща енергийна ефективност на използване на горивото е **равна или по-голяма** от: **75%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 2 – 4 и т. 6; **80%** за инсталациите, цитирани в чл. 2, т. 1 и т. 5. В чл. 14, ал. 1 на същата наредба е определено, че комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия е **високоэффективно**, когато води до годишно спестяване на гориво **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, като в ал. 2 на този член за инсталации с единична електрическа **мощност до 1 MW** критерият за **високоэффективно** производство е годишно спестено гориво спрямо горивото, необходимо за производството на същото количество топлинна и електрическа енергия поотделно, **без изискване за количество на спестеното гориво**.

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

На основание §21 от Преходни и заключителни разпоредби към закон за изменение и допълнение на закона за енергетиката (ПЗРЗИДЗЕ), в сила от 24.07.2015 г. до 01.01.2016 г., Комисията издава сертификати за срок от три месеца. Във връзка с гореизложеното времето от 01.01.2015 г., до 31.12.2015 г. се разделя на три периода за издаване на сертификати: I-ви – от 01.01.2015 г. до 24.07.2015 г.; II-ри – от 25.07.2015 г. до 25.10.2015 г.; III-ти – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. Третият период – **от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.** – е обект на разглеждане в настоящия доклад.

На основание чл. 13 от Наредбата Комисията издава сертификат за произход за количество електрическа енергия, различно от заявеното от производителя, ако са налице достатъчно данни за неговото определяне от комисията, при спазване изискванията на действащото законодателство.

Средната температура през разглеждания период на външния въздух за района на местонахождение на съответната централа е определена с официална справка от Националния институт по метеорология и хидрология (НИМХ), във връзка с изискванията, записани в Приложение № 3 към чл. 16 на Наредба № РД-16-267. Справката може да бъде издадена от най-близкия клон на НИМХ до централата и за най-близкия до нея район, за който НИМХ е правила такива измервания.

Съгласно чл. 4, ал. 4 от Наредбата заявителите представят справка за съответния период по утвърден от Комисията образец.

За изпълнение на задълженията на КЕВР, произтичащи от нормативната уредба и във връзка с подадените от производителите заявления за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия в съответствие с Наредбата, със заповед вх.№ 3-Е-38 от 03.09.2015 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да проучи данните и документите, съдържащи се в заявленията и приложенията към тях за установяване на съответствието им с правните и техническите критерии за издаване на сертификатите.

На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ и чл. 16 от Наредбата, КЕВР има задължение да създаде, поддържа и публикува на своята интернет страница регистър на сертификатите за произход, в който се вписват: титулярят и производствената мощност; количествата електрическа енергия, за които е издаден сертификатът; периодът на

производство. Вписванията в регистъра се извършват въз основа на решенията на комисията.

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

• Дружества и/или централи с ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД
2. „МБАЛ – Търговище“ АД;
3. „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска“;
4. „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост“;
5. „Топлофикация – ВТ“ АД;
6. „Унибел“ АД;
7. „Топлофикация – Бургас“ ЕАД;
8. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;
9. „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД;
10. ЧЗП „Румяна Величкова“;
11. „Овердрайв“ АД;
12. „Овергаз Мрежи“ АД;
13. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“;
14. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“;
15. „Оранжерии Гимел II“ ЕООД;
16. „Когрийн“ ООД;
17. „Оранжерии – Петров дол“ ООД;

• Дружества и/или централи с ТГ/КПГЦ:

18. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД;
19. „Топлофикация – Перник“ АД;
20. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД;
21. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София“;
22. „Топлофикация София“ ЕАД – ТЕЦ „София изток“;
23. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД;
24. „Брикел“ ЕАД;
25. „Топлофикация – Сливен“ ЕАД;
26. „Топлофикация Русе“ АД;
27. „Девен“ АД.
28. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

В КЕВР са получени писма с вх. № Е-ЗСК-30 от 13.01.2016 г. от „Зебра“ АД, с вх. № Е-14-16-1 от 08.01.2016 г. от „Топлофикация – Разград“ ЕАД и с вх. № Е-14-41-1 от 08.01.2016 г. от „Биовет“ АД, в които дружествата са посочили, че няма да подават заявления за сертификати относно разглеждания период.

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

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ДВГ/ГТ:

1. „Алт Ко“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-1 от 11.01.2016 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „ТЕЦ Оранжеви Кресна“ за периода на издаване на сертификати от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. (като дружеството изрично е посочило, че електрическата енергия е произведена от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.) в размер на **1 202,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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

- В централата, през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип „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%;

- Видът на основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 250 kJ/nm³**;

- Дружеството е представило официална справка за средната стойност на външната температура за град Кресна от **5,0 C°** през периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г., издадена от НИМХ, филиал Кюстендил, ХМО – Сандански.

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

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

- Инсталацията е изградена през **2008 г.** и референтната стойност, според Приложение

№ 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия е **52,5%**;

- топлинна енергия е **90,0%**;

- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **50,24%**;

- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	1 100,311		1 100,311	
Комбинирана	MWh	1 100,311		1 100,311	
Некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:
 - ЕЕ за собствени нужди – $E_{\text{сн}} = 81,000 \text{ MWh}$ (намалена със закупена за ТЕЦ);
 - ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 20,539 \text{ MWh}$;
 - в тези количества влиза и закупената ЕЕ за ТЕЦ – $2,000 \text{ MWh}$;

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

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между $0,4 \text{ kV}$ и 50 kV ;

– потреблявана на площадката с напрежение $0,380 \text{ kV}$ – **0,860 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение по-малко $0,4 \text{ kV}$;

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

– $\eta_{\text{общо}} = 83,14\%$;

– $\Delta F = 22,33\%$;

• Общите показатели за разглеждания период на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 215,470	1 215,470		
Електрическа енергия	MWh	1 201,850	1 201,850		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 907,426	2 907,426		

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

Допълнителни изчисления:

• Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

– В конкретния случай има само една инсталация (ДВГ-1) и цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора ѝ, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{\text{сн}}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):

$1\,201,850 \text{ MWh} - 81,000 \text{ MWh} - 20,539 \text{ MWh} = \mathbf{1\,100,311 \text{ MWh}}$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на $1\,201,850 \text{ MWh}$;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на $1\,201,850 \text{ MWh}$;

• Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на $1\,100,311 \text{ MWh}$.

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

централа „ТЕЦ Оранжерии Кресна“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия в размер на **1 201,850 MWh** през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

2. „МБАЛ – Търговище“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-3** от **11.01.2016 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „МБАЛ – Търговище“, гр. Търговище, за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., отбелязвайки в заявлението няколко стойности за произведените количества, а не само една конкретна, като те са следните:

– $E_{бр.} = 52,712 \text{ MWh}$;

– $E_{прод.} = 17,186 \text{ MWh}$;

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **0,104 MW_e**.
- През разглеждания период в производствената централа на „МБАЛ Търговище“ АД е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов бутален двигател тип MAN E 2876 E302 на SOKRATHERM Германия и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 0,104 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,156 MW_t;
 - електрическа ефективност 35,9%;
 - топлинна ефективност 53,8%;
 - обща ефективност 89,7%;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 405 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **7,5°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Търговище;
- Инсталацията е изградена през **2009 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **52,5%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **47,35%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с **единична електрическа мощност до 1 MW**, е да има годишно спестяване на гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестеното гориво**;

- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	17,186		17,186	
Комбинирана	MWh	17,186		17,186	
Некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{сн} = 35,526 \text{ MWh}$;
- няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
- няма закупени количества ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между 0,4 kV и 50 kV;

- потребявана на площадката с напрежение 0,380 kV – **0,860 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение по-малко 0,4 kV;

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

- $\eta_{\text{общо}} = 87,90\%$;
- $\Delta F = 20,86\%$;

- Общите показатели за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	108,886	108,886		
Електрическа енергия	MWh	52,712	52,712		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	183,838	183,838		

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

- В конкретния случай има само една инсталация (ДВГ-1) и цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора ѝ, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{сн}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):

$$52,712 \text{ MWh} - 35,526 \text{ MWh} - 0 \text{ MWh} = \mathbf{17,186 \text{ MWh.}}$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 52,712 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталации под 1 MW се изисква само да има спестяване, без претенции към процента на спестено гориво) и количеството брутна високоефективна

комбинирана електрическа енергия е в размер на 52,712 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 17,186 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „МБАЛ – Търговище” АД за централа ТЕЦ „МБАЛ – Търговище”, гр. Търговище, да бъде издаден сертификат за произход на количеството **брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 52,712 MWh** през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-5 от 08.01.2016 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 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. в размер на **8 496,300 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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%;

- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 718 kJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура от **6,7°C** са представени официални данни за град Враца с източник НИМХ – филиал гр. Плевен, ХМО гр. Враца;

- Двете инсталации са изградени през **2005 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия е **52,4%**;

- топлинна енергия е **90,0%**;

- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **50,08%**;

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

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

- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	7 975,143		7 975,143	
Комбинирана	MWh	7 975,143		7 975,143	
Некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{сн} = 365,657 \text{ MWh}$ (намалена със закупена за ТЕЦ);
- ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 155,500 \text{ MWh}$;
- в тези количества влиза закупената ЕЕ за ТЕЦ – $0,397 \text{ MWh}$;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между $0,4 \text{ kV}$ и 50 kV ;
- потребявана на площадката с напрежение $0,380 \text{ kV}$ – **0,860 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение по-малко $0,4 \text{ kV}$;

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

		ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{\text{общо}}$	%	79,77	80,63
ΔF	%	18,07	19,11

- Общите показатели, за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталации: ДВГ-1 и ДВГ-2, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 659,799	4 659,799		
Електрическа енергия	MWh	4 182,893	4 182,893		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 085,274	11 085,274		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 739,234	4 739,234		
Електрическа енергия	MWh	4 313,407	4 313,407		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 227,309	11 227,309		

ОБЩО за ДВГ-1 и ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	9 399,033	9 399,033		
Електрическа енергия	MWh	8 496,300	8 496,300		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	22 312,584	22 312,584		

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

- В конкретния случай цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{\text{сн}}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):

$8\,496,300 \text{ MWh} - 365,657 \text{ MWh} - 155,500 \text{ MWh} = 7\,975,143 \text{ MWh}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на $8\,496,300 \text{ MWh}$;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на $8\,496,300 \text{ MWh}$;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на $7\,975,143 \text{ MWh}$.

Въз основа на горното предлагаме: на „Топлофикация – Враца“ ЕАД, за централа ТЕЦ „Градска“, гр. Враца, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **8 496,300 MWh** през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

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

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-40 от 11.01.2016 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 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. в размер на **2 372,299 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

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 $2,004 \text{ MW}_e$;
- обща топлинна мощност на топлообменниците $1,850 \text{ MW}_t$;
- електрическа ефективност 43,50%;
- топлинна ефективност 41,60%;
- обща ефективност 85,1%.

- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 516 kJ/nm³**.

- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура от **6,7°C** са представени официални данни за град Враца с източник НИМХ – филиал Плевен, ХМО Враца;

- Инсталацията е изградена през **2012 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **52,5%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **50,10%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	2 191,236		2 191,236	
Комбинирана	MWh	2 191,236		2 191,236	
Некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:
 - ЕЕ за собствени нужди – $E_{\text{сн}} = 129,223 \text{ MWh}$;
 - ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 51,840 \text{ MWh}$;
 - в тези количества влиза закупената ЕЕ за ТЕЦ – $103,125 \text{ MWh}$;
- Посоченият коригиращ фактор за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между 0,4 kV и 50 kV;
 - потреблявана на площадката с напрежение 0,380 kV – **0,860 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение по-малко 0,4 kV;
- Изчисленията от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво (ηобщо) и икономия на използваното гориво (ΔF) са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 81,62\%$;
 - $\Delta F = 21,94\%$;
- Общите показатели, за периода 26.10.2015 г. до 31.12.10.2015 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 205,967	2 205,967		
Електрическа енергия	MWh	2 372,299	2 372,299		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 609,326	5 609,326		

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:
- В конкретния случай има само една инсталация ДВГ-1 и цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора ѝ, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{\text{сн}}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):
 $2\,372,299 \text{ MWh} - 129,223 \text{ MWh} - 51,840 \text{ MWh} = \mathbf{2\,191,236 \text{ MWh}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 2 372,299 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 е в размер на 2 372,299 MWh;
 - Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 2 191,236 MWh.
- Въз основа на горното предлагаме:** на „Топлофикация – Враца“ ЕАД, за централа ОЦ „Младост“, гр. Враца, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **2 372,299 MWh** през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

5. „Топлофикация – ВТ“ АД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-6 от 11.01.2016 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 26.10.2015 до 31.12.2015 г., за количество в размер на **4 427,820 MWh**, като изрично е записано, че това е „тотална“ електрическа енергия. Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **2,8 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ДВГ-1, състояща се от двигател с вътрешно горене тип W16V 25 SG – производство на WARTSILA Швеция – и електрически генератор. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 2,8 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 3,1 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,1%;
 - топлинна ефективност 40,9%;
 - обща ефективност 81,0%.
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 506 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура от **7,0°C** са представени официални данни за град Велико Търново с източник НИМХ – филиал Плевен;

- Инсталацията е изградена **2006 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **52,5%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- След прилагането на коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **50,05%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.
- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	4 072,375		4 072,375	
Комбинирана	MWh	4 072,375		4 072,375	
Некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия(ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:
 - ЕЕ за собствени нужди – $E_{сн} = 335,455 \text{ MWh}$ (намалена със закупена за ТЕЦ);
 - няма ползвана ЕЕ за собствено потребление – $E_{собр. потребл.} = 0 \text{ MWh}$;
 - в тези количества влиза закупената ЕЕ за ТЕЦ – $7,462 \text{ MWh}$;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби” АД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между $0,4 \text{ kV}$ и 50 kV ;
 - потреблявана на площадката с напрежение $0,380 \text{ kV}$ – **0,860 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение по-малко $0,4 \text{ kV}$;
- Изчисленията от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 са:
 - $\eta_{общо} = 78,32\%$;
 - $\Delta F = 16,74\%$;
- Общите показатели, за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 866,040	4 866,040		
Електрическа енергия	MWh	4 427,820	4 427,820		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	11 869,843	11 869,843		

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:
- В конкретния случай има само една инсталация (ДВГ-1) и цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора ѝ, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{\text{сн}}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):
 $4\,427,820 \text{ MWh} - 335,455 \text{ MWh} - 0 \text{ MWh} = 4\,072,375 \text{ MWh}.$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 4 427,820 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 е в размер на 4 427,820 MWh;
 - Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 4 072,375 MWh.
- Въз основа на горното предлагаме:** на „Топлофикация – ВТ” АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация – ВТ” АД, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 4 427,820 MWh през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

6. „Унибел“ АД

„Унибел” 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 115512420**, 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 11.01.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от производствената централа ТЕЦ при „Унибел” АД, находяща се в гр. Ямбол за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. в размер на **1 331,681 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **1,05 MW_e**;
- В производствена централа ТЕЦ при „Унибел” АД 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%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 204 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна

стойност на външната температура от **8,9°C** са представени официални данни за гр. Ямбол с източник НИМХ – филиал Пловдив, ХМО Ямбол;

- Инсталацията е изградена през **2009 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия е **52,5%**;

- топлинна енергия е **90,0%**;

- След прилагането на коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **50,10%**;

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

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

- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	1 293,997		1 293,997	
Комбинирана	MWh	1 293,997		1 293,997	
Некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{\text{сн}} = 37,684 \text{ MWh}$;

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

- няма закупена ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между 0,4 kV и 50 kV.

- потреблявана на площадката с напрежение 0,380 kV – **0,860 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение по-малко 0,4 kV;

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

- $\eta_{\text{общо}} = \mathbf{78,14\%}$

- $\Delta F = \mathbf{16,56\%}$

- Общите показатели, за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 456,349	1 456,349		
Електрическа енергия	MWh	1 331,681	1 331,681		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	3 568,000	3 568,000		

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

– В конкретния случай има само една инсталация (ДВГ-1) и цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора ѝ, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{\text{сн}}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):

$$1\,331,681\text{ MWh} - 37,684\text{ MWh} - 0\text{ MWh} = 1\,293,997\text{ MWh}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 1 331,681 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 е в размер на 1 331,681 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 1 293,997 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „УНИБЕЛ“ АД за централа ТЕЦ при „Унибел“ АД, гр. Ямбол, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **1 331,681 MWh** през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

7. „Топлофикация – Бургас“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-21** от **15.01.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия „Бургас“ в ж.к. Лозово, за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. в размер на **22 624,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **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%.
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 209 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **9,3°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – ХМО Бургас.
- Всички инсталации са пуснати в експлоатация **след 2006 г.** (т.е. през периода 2006 – 2011 г.) и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **52,5%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- След прилагането на коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **50,20%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е не по-малко от 10% от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	22 030,700	22 030,700		
Комбинирана	22 030,700	22 030,700		
Некомбинирана				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:
 - ЕЕ за собствени нужди – $E_{сн} = 593,300 \text{ MWh}$ (намалена със закупена за ТЕЦ);
 - няма ползвана ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
 - в това число закупена ЕЕ за ТЕЦ – 203,492 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „Национална електрическа компания” ЕАД (НЕК ЕАД) – **0,985 отговаря** на Приложение № 3 от Наредбата № РД-16-267 за напрежение между 101 kV и 200 kV;
 - потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,925 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между 0,4 kV и 50 kV.
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономията на използваното гориво (ΔF) от инсталациите са:

Показатели		ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4	ДВГ-5	ДВГ-6
$\eta_{\text{общо}}$	%	80,62	84,67	83,89	84,51	84,00	83,47
ΔF	%	18,01	20,92	20,79	20,91	18,95	18,84

• Общите показатели, за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, както и обобщените **брутни** данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 229,000	4 229,000		
Електрическа енергия	MWh	4 218,000	4 218,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 478,197	10 478,197		

Показатели ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 269,000	3 269,000		
Електрическа енергия	MWh	2 961,000	2 961,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	7 357,797	7 357,797		

Показатели ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 705,000	4 705,000		
Електрическа енергия	MWh	4 505,000	4 505,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 978,388	10 978,388		

Показатели ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 698,000	4 698,000		
Електрическа енергия	MWh	4 314,000	4 314,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 663,875	10 663,875		

Показатели ДВГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 111,000	4 111,000		
Електрическа енергия	MWh	3 292,000	3 292,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8 813,080	8 813,080		

Показатели ДВГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 012,000	4 012,000		
Електрическа енергия	MWh	3 334,000	3 334,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8 801,259	8 801,259		

ОБЩИ за инсталациите с ДВГ	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	25 024,000	25 024,000		
Електрическа енергия	MWh	22 624,000	22 624,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	57 092,597	57 092,597		

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

Допълнителни изчисления:

• Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

– В конкретния случай цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на ДВГ1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6 покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{\text{сн}}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):
 $22\,624,000\text{ MWh} - 593,300\text{ MWh} - 0\text{ MWh} = 22\,030,700\text{ MWh}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 25.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3, ДВГ-4, ДВГ-5 и ДВГ-6, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на 22 624,000 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 общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 22 624,000 MWh;
 - Количество високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 22 030,700 MWh.
- Въз основа на горното предлагаме:** на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, гр. Бургас, за централа „Бургас“, гр. Бургас, Северна промишлена зона, ж.к. Лозово, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 22 624,000 MWh през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

8. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-26** от **12.01.2016 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 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. в размер на **14 257,100 MWh**.

Във връзка с разглеждане на приложените документи от формален характер е изпратено от КЕВР писмо с изх. № Е-ЗСК-26 от 14.01.2016 г. до дружеството относно невнесена такса за разглеждане на заявлението. Заверено копие от платежния документ е приложен към писмо с вх. № Е-ЗСК-26 от 26.01.2016 г. в КЕВР.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин е **9,736 MW_e**.
- В централата „Владислав Варненчик“, гр. Варна през разглеждания период са били в експлоатация четири инсталации (ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4) 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 „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 2,428 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,250 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,40%;
 - топлинна ефективност 43,60%;
 - обща ефективност 86,00%;

- Параметрите на всяка от инсталациите ДВГ-3 и ДВГ-4, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип J616 GS-F12 на фирмата „Йембахер“ – Австрия и електрически генератор, са следните:
 - номинална електрическа мощност 2,440 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 2,349 MW_t;
 - електрическа ефективност 42,70%;
 - топлинна ефективност 43,10%;
 - обща ефективност 85,80%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **33 488 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура от **9,1°C** са представени официални данни за град Варна с източник НИМХ – клон Варна;
- Две от инсталациите – ДВГ-1 и ДВГ-2 – са пуснати в експлоатация през **2004 г.**, а другите две – ДВГ-3 и ДВГ-4 – са пуснати през **2006 г.** и референтните стойности, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия са: **52,3%** за ДВГ-1/ДВГ2 и **52,5%** за ДВГ-3/ДВГ4;
 - топлинна енергия е **90,0%** за всички инсталации;
- След прилагането на коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **50,04%** за ДВГ-1 и ДВГ-2, а **50,23%** за ДВГ-3 и ДВГ-4;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация с ДВГ трябва да е **по-голяма или равна на 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

- Количествата продадена електрическа енергия през разглеждания периода:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	14 678,127		14 678,127	
Комбинирана	MWh	14 678,127		14 678,127	
Некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, са отбелязани в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата по следния начин:
 - ЕЕ за собствени нужди – $E_{сн} = 213,293 \text{ MWh}$;
 - ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = -634,320 \text{ MWh}$ (отрицателна стойност);
 - в тези количества влиза закупената ЕЕ за ТЕЦ = 397,403 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между 0,4 kV и 50 kV;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,925 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между 0,4 kV и 50 kV;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономията на използваното гориво (ΔF) от инсталациите са, както следва:

Показател	ДВГ-1	ДВГ-2	ДВГ-3	ДВГ-4
$\eta_{\text{общо}}$	79,46	84,40	86,87	83,13
ΔF	21,22	23,29	25,86	22,37

• Общите показатели, за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталации: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 038,000	3 038,000		
Електрическа енергия	MWh	3 684,025	3 684,025		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8 459,065	8 459,065		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 769,000	3 769,000		
Електрическа енергия	MWh	3 600,025	3 600,025		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8 731,065	8 731,065		

Показатели за инсталация ДВГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 500,000	3 500,000		
Електрическа енергия	MWh	3 529,025	3 529,025		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8 092,065	8 092,065		

Показатели за инсталация ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 468,000	3 468,000		
Електрическа енергия	MWh	3 444,025	3 444,025		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8 314,000	8 314,000		

ОБЩО за инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	13 775,000	13 775,000		
Електрическа енергия	MWh	14 257,100	14 257,100		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	33 596,195	33 596,195		

Приложена е от дружеството следната допълнителна справка за небаланс, получен между продадената електрическа енергия по протоколи и по прогнозно заявени количества:

2015 - Период 3 според ЗИД на ЗЕ		Октомври (от 26-ти до 31-ви)	Ноември	Декември	Общо
ЕЕ от ВЕКП	MWh	1 136,70	6 106,40	7 014,00	14 257,100
Изнесена ЕЕ към Енерго-Про	MWh	1 070,14	6 457,68	7 150,31	14 678,127
Нетен положителен небаланс	MWh	47,36	0,510	0,11	47,980
Нетен отрицателен небаланс	MWh	0,04	459,346	222,91	682,301
Собствени нужди ЕЕ в ТЕЦ	MWh	19,240	107,56	86,494	213,294

Общ небаланс: 636,321 MWh

Под таблицата дружеството е декларирало следното: „Поради този общ небаланс от 636,321 MWh се получава отрицателна стойност на собствените нужди в приложение по чл. 4, ал. 4 от 421,027 MWh и реалните собствени нужди са 213,298 MWh.“

Данните са официални, тъй като са подпечатани с печата на дружеството и подписани от лице с представителна власт (т.е. носи се отговорност по чл. 313 от Наказателния кодекс за неверни данни).

След прегледа, на представената от дружеството информация по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, не са констатирани неточности и несъответствия относно изчисляването на режимните фактори и отчитането на общите показатели, които са на базата на произведената брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на инсталациите според Наредба № РД-16-267, а в конкретния случай тя цялата покрива критерия и за брутна високоефективна.

Допълнителни изчисления:

Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за „собствени нужди“ и „собствено потребление“:

- Според така представените данни от дружеството в справката за небаланс, получен между продадената електрическа енергия по протоколи и по прогнозно заявени количества, работната група отчита, че под формулировката в таблицата „Изнесена ЕЕ към Енерго-Про“ се има предвид фактурираната според предварителните графици (подадени чрез системата MMS на ЕСО ЕАД и утвърдени от НЕК ЕАД), при което реалните количества електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката, са следните:
 - ЕЕ за собствени нужди – $E_{сн} = 213,298 \text{ MWh}$ (намалена със закупена ЕЕ за ТЕЦ);
 - няма ЕЕ ползвана за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
 - в тези количества влиза закупената ЕЕ за ТЕЦ $= 397,403 \text{ MWh}$;
- Цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на четирите инсталации, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със стойностите на $E_{сн}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):
 $14\,257,100 \text{ MWh} - 213,298 \text{ MWh} - 0 \text{ MWh} = \mathbf{14\,043,802 \text{ MWh}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1, ДВГ-2, ДВГ-3 и ДВГ-4, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 14 257,100 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 общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 14 257,100 MWh;
 - Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 14 043,802 MWh.
- Въз основа на горното предлагаме:** на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, за централа „Владислав Варненчик“, гр. Варна, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 14 257,100 MWh през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

9. „Димитър Маджаров – 2“ ЕООД

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

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-27** от **15.01.2016 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия в предприятие за месопреработка в гр. Пловдив (производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив) за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. в размер на **645,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 112 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура от **8,1°C** са представени официални данни за град Пловдив с източник НИМХ – клон Пловдив;
- Инсталацията е изградена след **2006 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **52,5%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- След прилагането на коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **49,44%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, обща енергийна ефективност на използваното гориво за инсталациите с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия относно инсталация с единична електрическа мощност **до 1 MW**, е да **има годишно спестяване на гориво**, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестено гориво**;
- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	118,000		118,000	
Комбинирана	MWh	118,000		118,000	
Некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:
 - ЕЕ за собствени нужди – $E_{\text{сн}} = 18,000 \text{ MWh}$;
 - ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 509,000 \text{ MWh}$;
 - няма закупена ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между 0,4 kV и 50 kV;

– потребявана на площадката с напрежение 0,380 kV – **0,860 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение по-малко от по-малко 0,4 kV;

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

– $\eta_{\text{общо}} = 85,75\%$;

– ΔF – **не е изчислено**;

Забележка: Използвана е стар модел справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата (а не актуалната на сайта на КЕВР), в която отсъства редът за икономия на използваното гориво (ΔF).

• Общите показатели, за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	777,000	777,000		
Електрическа енергия	MWh	645,000	645,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	1 658,227	1 658,227		

След направените констатации са извършени следните корекции:

• Попълнена е от работната група актуална справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, публикувана на сайта на КЕВР и утвърдена с решение № 227 от 21.12.2012 г.

След извършените корекции са получени следните резултати, които се различават от тези изчислени от дружеството:

- Хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия, след прилагането на коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, е изчислена в размер на **46,66%**;
- Изчислената икономията на използваното гориво (ΔF) е **23,79%**.

Допълнителни изчисления:

• Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

– В конкретния случай има само една инсталация (ДВГ-1) и цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора ѝ, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{\text{сн}}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):

$645,000 \text{ MWh} - 18,000 \text{ MWh} - 509,000 = 118,000 \text{ MWh}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 645,000 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ДВГ-1, е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталации под 1 MW се изисква само да има спестяване, без претенции към процента на спестено гориво) и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 645,000 MWh;

• Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 118,000 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Димитър Маджаров – 2” ЕООД, гр. Пловдив за производствена централа ТЕЦ Маджаров, гр. Пловдив, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана

електрическа енергия, в размер на **645,000 MWh** през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 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 **25.01.2016 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 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. в размер на **849,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в централата на ЧЗП „Румяна Величкова“ е **1,850 MW_e**.
- През разглеждания период в централата е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ДВГ-1, оборудвана с двигател с вътрешно горене тип “BHKW JMS 612 GS-N.LC“, производство на “Йембахер” – Австрия с гориво природен газ, електрически генератор. Параметрите на инсталацията ДВГ-1 са:
 - номинална електрическа мощност 1,85 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 1,82 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,4%;
 - топлинна ефективност 42,8%;
 - обща ефективност 86,2%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 338 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура от **5,3°C** са представени официални данни за гр. Ботевград с източник НИМХ – БАН гр. София;
- Инсталацията е изградена **2007 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **52,5%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **50,27%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	790,000		790,000	
Комбинирана	MWh	790,000		790,000	
Некомбинирана	MWh				

• Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{\text{сн}} = 59,000 \text{ MWh}$;
- няма ползвана ЕЕ за собствени потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
- няма закупена ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между $0,4 \text{ kV}$ и 50 kV ;

- потреблявана на площадката с напрежение $0,380 \text{ kV}$ – **0,860 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение по-малко от $0,4 \text{ kV}$;

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

- $\eta_{\text{общо}} = 81,01\%$;
- $\Delta F = 19,64\%$;

• Общите показатели, за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	905,000	905,000		
Електрическа енергия	MWh	849,000	849,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 165,210	2 165,210		

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

Допълнителни изчисления:

• Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

- В конкретния случай има само една инсталация (ДВГ-1) и цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора ѝ, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{\text{сн}}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):

$$849,000 \text{ MWh} - 59,000 \text{ MWh} - 0 \text{ MWh} = 790,000 \text{ MWh}.$$

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на $849,000 \text{ MWh}$;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ДВГ-1 е **по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на $849,000 \text{ MWh}$;

• Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на $790,000 \text{ MWh}$.

Въз основа на горното предлагаме: на ЧЗП „Румяна Величкова”, гр. София за централата на ЧЗП „Румяна Величкова”, с. Трудовец, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **849,000 MWh** през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

11. „Овердрайв“ АД

„Овердрайв” АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, район Лозенец, ул. „Филип Кутев” № 5, с **ЕИК 131413539** е юридическо лице, което не е лицензирано по ЗЕ. Дружеството обаче се явява производител на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по смисъла на §1, т. 46 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-32 от 29.01.2016 г.**, с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център” за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. в размер на **211,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Овердрайв Тюнинг Център” е **0,250 MW_e**.
- През разглеждания период в централата са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – ДВГ-1 и ДВГ-2, – представляващи два газови когенератора, тип „CENTO T120 SPE”, производство на “TEDOM” – Чехия;
- Всеки един от когенераторите е със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност 0,125 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0.165 MW_t;
 - електрическа ефективност 37,10%;
 - топлинна ефективност 48,40%;
 - обща ефективност 85,5%.
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 397 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура от **6,0°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ при БАН-София;
- Двете инсталации – ДВГ-1 и ДВГ-2 – са изградени през **2008 г.** (т.е. след 2006 г.) и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **52,5%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **49,40%** и за двете инсталации;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с единична електрическа мощност **до 1 MW**, е да има **годишно спестяване на гориво**, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестеното гориво**.

- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	243,070		243,070	
Комбинирана	MWh	243,070		243,070	
Некомбинирана	MWh				

• Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{\text{сн}} = 80,700 \text{ MWh}$;
- няма ЕЕ ползвана за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
- няма закупена ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;

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

– подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България” АД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между 0,4 kV и 50 kV;

– потребявана на площадката с напрежение 0,380 kV – **0,860 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение по-малко от 0,4 kV;

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

Показател		ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{\text{общо}}$	%	83,91	77,47
ΔF	%	20,48	13,58

• Общите показатели за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталации: ДВГ-1 и ДВГ-2, и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	205,930	205,930		
Електрическа енергия	MWh	151,900	151,900		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	425,970	425,970		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	238,370	238,370		
Електрическа енергия	MWh	171,870	171,870		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	529,973	529,973		

ОБЩО за: ДВГ-1 и ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	444,300	444,300		
Електрическа енергия	MWh	323,770	323,770		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	955,943	955,943		

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:
– В конкретния случай цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{\text{сн}}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):
 $323,770 \text{ MWh} - 80,700 \text{ MWh} - 0 \text{ MWh} = \mathbf{243,070 \text{ MWh}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 323,770 MWh;
 - Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** (въпреки че за инсталации **под 1 MW се изисква само да има спестяване**, без претенции към процента на спестено гориво) и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 323,770 MWh;
 - Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 243,070 MWh.
- Въз основа на горното предлагаме:** на „Овердрайв“ АД, гр. София, за производствена централа „Овердрайв“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **323,770 MWh** през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

12. „Овергаз Мрежи“ АД

„Овергаз Мрежи“ ЕАД /предишно наименование „Софиягаз“ ЕАД/ със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, р-н 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 **08.01.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от производствената централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. в размер на **259,975 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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%.
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 665 kJ/nm³**;
- За периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. дружеството е приложило официална справка за средната стойност на външната температура от **6,0°C** за град София с източник НИМХ –

БАН София.

Забележка: Приложен е документ за средната температура през разглеждания период, но тя не е попълнена в справката по чл. 4, ал. 4 на Наредбата и по такъв начин не участва в изчисляването на режимните фактори.

- Инсталацията е изградена през **2008 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **52,5%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- След прилагането на коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **48,36%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 2 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия за инсталация с **единична електрическа мощност до 1 MW** е да има спестяване на гориво, спрямо горивото необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно, **без изискване към процента на спестеното гориво**;
- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	244,294		244,294	
Комбинирана	MWh	244,294		244,294	
Некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:
 - ЕЕ за собствени нужди – $E_{\text{сн}} = 15,681 \text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ ползвана за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
 - няма закупена ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата на „ЧЕЗ Електро България“ АД с напрежение $0,380 \text{ kV}$ – **0,925 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение по-малко от $0,4 \text{ kV}$;
 - потреблявана на площадката с напрежение $0,380 \text{ kV}$ – **0,860 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение по-малко $0,4 \text{ kV}$;
- Изчислените от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталацията са:

Показател	Общо
$\eta_{\text{общо}}$	83,18%
ΔF	21,69%

- Общите показатели, за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	326,696	326,696		

Електрическа енергия	MWh	259,975	259,975		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	705,334	705,334		

След направените констатации са извършени следните корекции:

- Попълнена е в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата средната температура на въздуха за град София през разглеждания период – **6,0°C**, съгласно приложената справка от НИМХ;
- Определена е нова референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия – **49,26%**.

След направените корекции са получени следните резултати:

- изчислената годишна обща енергийна ефективност на използваното гориво **е същата** като изчислената от дружеството и е: $\eta_{\text{общо}} = 83,18\%$;
- изчислената икономия на използваното гориво **е различна** от изчислената от дружеството: $\Delta F = 20,82\%$.

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:
- В конкретния случай има само една инсталация (ДВГ-1) и цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора ѝ, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{\text{сн}}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):
 $259,975 \text{ MWh} - 15,681 \text{ MWh} - 0 \text{ MWh} = 244,294 \text{ MWh}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 259,975 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 е в размер на 259,975 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 244,294 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Овергаз Мрежи“ АД, за производствена централа ЛОЦ „Овча купел“, гр. София, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **259,975 MWh** през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

13. „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерии 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 вх. № **Е-ЗСК-37** от **08.01.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 26.10.2015 до 31.12.2015 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, местността ИГЕРА, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, отбелязвайки в заявлението няколко стойности за произведените количества, а не само една конкретна, като те са следните:

- Произведена: **4 873,717 MWh**;

- в т.ч. продадена по фактури на ЕРП: 4 658,263 MWh;
 - в т.ч. допълнително продадена по график: 22,275 MWh.
- Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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 на 2015 г., са били в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:
 - 1) инсталация ДВГ-1 (въведена в експлоатация през 2012 г.) 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 (въведена в експлоатация през втория период на сертифициране за 2015 г. – с Разрешение за ползване № СТ-05-1506/12.09.2015 г. на ДНСК) с газов бутален двигател тип „Jenbacher JMS 320 GS-N.L”, производство на “Jenbacher”, Австрия и електрически генератор STAMFORD тип CGI 734 F2. Параметрите на инсталацията са:
 - номинална електрическа мощност 0,900 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците 0,972 MW_t;
 - електрическа ефективност 40,91%;
 - топлинна ефективност 44,19%;
 - обща ефективност 85,10%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 191 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **6,3°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Пловдив, ХМО Пазарджик;
- В справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата **не са попълнени годините на изграждане** и на двете инсталации.
- Референтни стойности на ефективност за разделно производство на ДВГ-1 и ДВГ-2:
 - електрическа енергия – **не са определени**;
 - топлинна енергия – **90% съответства** и за двете инсталации на тази в Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267;
- Вследствие на неотчетените години на изграждане на всяка от инсталациите, **не е изчислена** от дружеството хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия, при прилагането на коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е **спестеното гориво** от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
------------------	--------	-----	-----	-------

Общо	4 635,988 MWh		4 635,988 MWh	
Комбинирана	4 635,988 MWh		4 635,988 MWh	
Некомбинирана				

• Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{\text{сн}} = 237,730 \text{ MWh}$;
- няма ЕЕ ползвана за собствени потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
- няма закупена ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между $0,4 \text{ kV}$ и 50 kV ;
- потреблявана на площадката $0,380 \text{ kV}$ – **0,860 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение по-малко от $0,4 \text{ kV}$;

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

Показател	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{\text{общо}}$	77,14%	80,64%
ΔF	Не е изчислено	Не е изчислено

• Общите показатели за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталации: ДВГ-1 и ДВГ-2, и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	3 996,332	3 996,332		
Електрическа енергия	MWh	4 008,183	4 008,183		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 377,250	10 377,250		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	934,778	934,778		
Електрическа енергия	MWh	865,535	865,535		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	2 233,101	2 233,101		

ОБЩО за: ДВГ-1 и ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 931,110	4 931,110		
Електрическа енергия	MWh	4 873,718	4 873,718		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	12 609,351	12 609,351		

След направените констатации са извършени следните корекции:

- В графата „Година на изграждане“ е въведен периода след **2006 г.** и за двете инсталации, тъй като след тази дата референтните стойности на ефективност за разделно производство на електрическа енергия са с едни и същи стойности според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267;
- Определена е нова референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия, при прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата – **50,26%**;

След извършените корекции са получени следните резултати:

- Изчислена е икономията на използваното гориво (ΔF) от двете инсталации:

Показател	ДВГ-1	ДВГ-2
ΔF	16,42%	19,13%

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

– В конкретния случай цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{\text{сн}}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):

$$4\,873,718 \text{ MWh} - 237,730 \text{ MWh} - 0 \text{ MWh} = 4\,635,988 \text{ MWh}.$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 4 873,718 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 е в размер на 4 873,718 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 4 635,988 MWh.

Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 4 873,718 MWh през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

14. „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 08.01.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. от производствената централа **ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“**, находяща се в землището на с. Братаница, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, отбелязвайки в заявлението няколко стойности за произведените количества, а не само една конкретна, като те са следните:

- произведена по комбиниран начин: **5 113,745 MWh**;
- продадени по фактури на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД: 4 939,354 MWh;
- в т.ч. и допълнително продадена по график: 77,596 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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 на 2015 г., са била в експлоатация две инсталации за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1 и ДВГ-2) с газови 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%;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 196 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **6,3°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Пловдив – ХМО Пазарджик;
- Инсталацията е изградена през **2012 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **52,5%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **50,26%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно.

- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	4 861,758		4 861,758	
Комбинирана	4 861,758		4 861,758	
Некомбинирана				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:
 - ЕЕ за собствени нужди – $E_{\text{сн}} = 251,988 \text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ ползвана за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
 - няма закупена ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между 0,4 kV и 50 kV;
- потребявана на площадката 0,380 kV – **0,860 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение по-малко от 0,4 kV;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1 и ДВГ-2 са:

Показател	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{\text{общо}}$	77,63%	79,69%
ΔF	17,49%	18,92%

- Общите показатели, за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 448,183	2 448,183		
Електрическа енергия	MWh	2 572,033	2 572,033		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6 466,240	6 466,240		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 575,340	2 575,340		
Електрическа енергия	MWh	2 541,713	2 541,713		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	6 421,108	6 421,108		

ОБЩО за ДВГ-1 и ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	5 023,523	5 023,523		
Електрическа енергия	MWh	5 113,746	5 113,746		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	12 887,348	12 887,348		

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:
 - В конкретния случай цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{\text{сн}}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):
 $5\,113,746 \text{ MWh} - 251,988 \text{ MWh} - 0 \text{ MWh} = \mathbf{4\,861,758 \text{ MWh}}$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, **е по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия от инсталациите е в размер на 5 113,746 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, **е по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 5 113,746 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на

количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 4 861,758 MWh. Въз основа на горното предлагаме: на „Оранжерии Гимел” АД, гр. София за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка”, с. Братаница, обл. Пазарджик, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 5 113,746 MWh през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

15. „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 08.01.2016 г. с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 26.10.2015 до 31.12.2015 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерия Левски”, гр. Левски, обл. Плевен, отбелязвайки в заявлението няколко стойности за произведените количества, а не само една конкретна, като те са следните:

- произведена: **2 267,747 MWh**;
- продадена ел. енергия по фактури: 2 251,260 MWh;
- реално отпусната ел. енергия към ЕРП: 2 137,005 MWh;
- допълнително фактурирана по график: 144,255 MWh.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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 на 2015 г., е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1) с газов 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%.
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 760 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **7,3°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Плевен;
- Инсталацията е изградена през **2013 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **52,5%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **50,13%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-**

голяма от 75%;

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

- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	2 137,005		2 137,005	
Комбинирана	MWh	2 137,005		2 137,005	
Некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{сн} = 130,742 \text{ MWh}$;
- няма ЕЕ ползвана за собствени потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
- няма закупена ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между 0,4 kV и 50 kV;
- потреблявана на площадката 0,380 kV – **0,860 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение по-малко от 0,4 kV;

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

- $\eta_{\text{общо}} = 77,98\%$;
- $\Delta F = 16,39\%$;

- Общите показатели за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталация ДВГ-1, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	2 261,042	2 261,042		
Електрическа енергия	MWh	2 267,747	2 267,747		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	5 883,206	5 883,206		

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

- В конкретния случай има само една инсталация (ДВГ-1) и цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора ѝ, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{сн}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):

$$2\,267,747 \text{ MWh} - 130,742 \text{ MWh} - 0 \text{ MWh} = \mathbf{2\,137,005 \text{ MWh.}}$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 2 267,747 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 е в размер на 2 267,747 MWh;
 - Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 2 137,005 MWh.
- Въз основа на горното предлагаме:** на „Оранжерии – Гимел II” ЕООД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия Левски”, гр. Левски, обл. Плевен, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **2 267,747 MWh** през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

16. „Когрийн“ ООД

„Когрийн” ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай 4270, ул. „Перуника” № 27, с **ЕИК 201200529**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-385-03 от 25.06.2012 г. Дружеството е представило заявление вх. № **Е-ЗСК-39 от 25.01.2015 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 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., в размер на **3 805,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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 на 2015 г., са били в експлоатация две инсталации (ДВГ-1 и ДВГ-2) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
- Параметрите на всяка от инсталациите, оборудвани с двигател с вътрешно горене тип TCG 2032 V12 с гориво природен газ и електрически генератор са:
 - номинална електрическа мощност 3,333 MW_e;
 - топлинна мощност 3,341 MW_t;
 - електрическа ефективност 43,20%;
 - топлинна ефективност 43,30%;
 - обща ефективност 86,50%.
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 183 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура в района на централата от **11,0°C** е представена официална справка, издадена от НИМХ – филиал Пловдив;
- И двете инсталации са изградени **след 2006 г.** (въведени в експлоатация през 2012 г.) и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **52,5%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **51,56%**;

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

- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	3 483,000	3 483,000		
Комбинирана	MWh	3 483,000	3 483,000		
Некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{сн} = 322,000$ MWh;
- няма ЕЕ ползвана за собствени потребление – $E_{собр. потребл.} = 0$ MWh;
- няма закупена ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,985 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 101 kV до 200 kV;
- потребявана на площадката с напрежение 0,380 kV – **0,860 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение по-малко от 0,4 kV;

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

Показател	ДВГ-1	ДВГ-2
$\eta_{общо}$	88,76%	98,15%
ΔF	24,87%	31,86%

- Общите показатели, за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталации: ДВГ-1 и ДВГ-2, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ДВГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 192,000	4 192,000		
Електрическа енергия	MWh	3 697,000	3 697,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	8 887,630	8 887,630		

Показатели за инсталация ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	125,000	125,000		
Електрическа енергия	MWh	108,000	108,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	237,400	237,400		

ОБЩО за ДВГ-1 и ДВГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	4 317,000	4 317,000		
Електрическа енергия	MWh	3 805,000	3 805,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9 125,030	9 125,030		

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

– В конкретния случай цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на ДВГ-1 и ДВГ-2, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{сн}$ и $E_{собр.}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):

$3\,805,000\text{ MWh} - 322,000\text{ MWh} = 3\,483,000\text{ MWh}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 75%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 3 805,000 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ДВГ-1 и ДВГ-2, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 3 805,000 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 3 483,000 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Когрийн“ООД, гр. Първомай, за „Когенерационна централа 6,66 MW“, гр. Първомай, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 3 805,000 MWh през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

17. „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 **11.01.2016 г.** с приложения за издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин през периода от 26.10.2015 до 31.12.2015 г. от производствената централа ТЕЦ „Оранжерии – Петров дол“, с. Петров дол, общ. Провадия, обл. Варна, в размер на **3 778,000 MWh**.

След прегледа от формална гледна точка на приложените документи към заявлението, с писмо изх. № Е-ЗСК-43 от 14.01.2016 г. на КЕВР е поискано от дружеството да изпрати допълнително: попълнена годишна справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата; справка от НИМХ за средната температура в района на централата през разглеждания период. На 19.01.2016 г. дружеството е изпратило по електронната поща справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата и сканирано копие на изисквания документ от НИМХ – филиал Варна. Въпреки че в КЕВР не беше получено заверено копие на хартиен носител, то сравняването на средната температура с тази представена от друго топлофикационно дружество от същия регион – „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД – показва, че информацията изпратена на електронен носител може да се приеме за вярна.

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

- 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 на 2015 г., е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ДВГ-1), изградена на базата на газов бутален двигател, тип „TCG2020 V20“, производство на „MWM“ GmbH - Германия, със следните параметри:
 - номинална електрическа мощност – 2,000 MW_e;
 - обща топлинна мощност на топлообменниците – 1,977 MW_t;
 - мощност на енергоносителя 4,581 MW;
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 267 kJ/nm³**;
- Приложена е в допълнителното писмо официална справка от НИМХ – филиал Варна, МС Суворово – за външната температура през разглеждания период в района на централата, представена в табличен вид по следния начин:

Месец	Средна месечна температура на въздуха, °C
Октомври 2015 г.	11,3
Ноември 2015 г.	9,4
Декември 2015 г.	4,1

Забележка: От тази таблица не става ясно колко е средната температура за едно денонощие през разглеждания период, нито тя е попълнена в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата.

- Инсталацията е изградена през **2014 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **52,5%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **49,40%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредба № РД-16-267, **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации с ДВГ трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, заложен в чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	3 597,662		3 597,662	
Комбинирана	MWh	3 597,662		3 597,662	
Некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия(ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:
 - ЕЕ за собствени нужди – $E_{сн} = 180,338 \text{ MWh}$;
 - няма ЕЕ ползвана за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$;
 - няма закупена ЕЕ за ТЕЦ – 0 MWh ;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата за продажба на „Енерго-Про Мрежи“ АД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между 0,4 kV и 50 kV;

- потребявана на площадката 0,380 kV – **0,860 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение по-малко от 0,4 kV;
- Изчислените от дружеството, обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ДВГ-1, са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 81,98\%$;
 - $\Delta F = 22,60\%$;
- Общите показатели, за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталация ДВГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полесна топлинна енергия	MWh	3 643,000	3 643,000		
Електрическа енергия	MWh	3 778,000	3 778,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	9 052,193	9 052,193		

След направените констатации са извършени следните корекции:

- Изчислена е средната температура през разглеждания период, като е използвана за база приложената в допълнителното писмо таблица от НИМХ:
 - за 6 дни от м. октомври: $6 \times 11,3 = 68,8$;
 - за 30 дни на м. ноември: $30 \times 9,4 = 282,0$;
 - за 31 дни на м. декември: $31 \times 4,1 = 127,1$;
 - $(68,8 + 282,0 + 127,1) / (6 + 30 + 31) = 7,13^\circ\text{C}$ – средна температура;
- Тази температура е попълнена е в електронната справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата.

След извършените корекции са получени следните резултати:

- Направените корекции **променят** само стойността относно икономията на първичното гориво: $\Delta F = 21,80\%$.

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:
 - В конкретния случай има само една инсталация (ДВГ-1) и цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора ѝ, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{\text{сн}}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):
 $3\,778,000 \text{ MWh} - 180,338 \text{ MWh} - 0 \text{ MWh} = 3\,597,662 \text{ MWh}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за инсталация ДВГ-1 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на **3 778,000 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 е в размер на **3 778,000 MWh**;
 - Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на **3 597,662 MWh**.
- 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 бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **3 778,000 MWh** през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

ДРУЖЕСТВА И/ИЛИ ЦЕНТРАЛИ С ТГ/КПГЦ:

18. „Топлофикация – Габрово“ ЕАД

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

С писмо вх. № **Е-ЗСК-12** от **14.01.2016** г. и приложените към него документи „Топлофикация – Габрово“ ЕАД е поискала издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 26.10.2015 до 31.12.2015 г. от производствената централа ТЕЦ „Габрово“, в размер на **2 168,840 MWh**

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **15 032 кJ/kg**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средната стойност на външната температура от **36,6°C** са представени официални данни за град Габрово с източник НИМХ – филиал Плевен – климатична станция Габрово;
- Инсталацията е изградена преди 2001 г. и референтните стойности за трите вида използвани горива, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е – **40,3%** за лигнитни въглища/брикети, **30,4%** за дървесни горива, **42,7%** за мазут (само 1,95% от внесената първична енергия);
 - топлинна енергия е – **86,0%** еднакво за лигнитни въглища и дървесни горива, **89,0%** за мазут (не може да внесе промяна поради пренебрежимо малкото си количество);Дружеството е преизчислило референтната стойност за разделно производство на електрическа енергия спрямо внесените първични енергии от трите вида горива, като е получило **38,9%**.
- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **37,59%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-3 (парна турбина с противоналягане), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
общо	MWh	2 168,840		2 168,840	
комбинирана	MWh	2 168,840		2 168,840	
некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, са следните:
 - няма отбелязана ЕЕ за собствени нужди – $E_{\text{сн}} = 0 \text{ MWh}$ (количеството на тази електрическа енергия е намалено със закупената ЕЕ за ТЕЦ, която се оказва с абсолютно същата стойност);
 - няма ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$ (показанието е намалено с електрическата енергия „закупена за ТЕЦ“);
 - в т.ч. влиза закупената ЕЕ за ТЕЦ = 1 073,440 MWh;
- Посоченият коригиращ фактор, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия:
 - подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между 0,4 kV и 50 kV;
 - потребявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,925 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между 0,4 kV и 50 kV;
- Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-3 са:
 - $\eta_{\text{общо}} = 87,32\%$;
 - $\Delta F = 19,66\%$;
- Общите показатели, за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталация ТГ-3, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	15 160,000	10 190,000	4 970,000	
Електрическа енергия	MWh	2 168,840	2 168,840		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	20 931,000	14 154,000	6 776,700	

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:
 - В конкретния случай има само една инсталация (ТГ-3) и цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора ѝ, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{\text{сн}}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна), но тъй като те са с нулеви стойности, се получава:
 $2\,168,840 \text{ MWh} - 0 \text{ MWh} = 2\,168,840 \text{ MWh}.$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за инсталация ТГ-3 **е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 2 168,840 MWh;
 - Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за инсталация ТГ-3 **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 2 168,840 MWh;
 - Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е също 2 168,840 MWh.
- Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация Габрово“ ЕАД, гр.**

Габрово за централа ТЕЦ „Габрово“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **2 168,840 MWh** през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

19. „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 11.01.2016 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 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. в размер на **59 876,918 MWh**. Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Република“, е **80 MW_e**;
- През разглеждания период са били в експлоатация две инсталации –ТГ-3 и ТГ-5 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като:
 - инсталация ТГ-3 включва парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e;
 - инсталация ТГ-5 включва кондензационна турбина с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 55 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **8 199 kJ/kg**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средната стойност на външната температура от **3,6°C** са представени официални данни за град Перник с източник НИМХ – филиал Кюстендил;
- И двете инсталации (ТГ-3 и ТГ-5) са изградени **преди 2001 г.** и референтните стойности, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделното производство на основното използвано гориво от лигнитни въглища, са както следва:
 - електрическа енергия е **40,3%**;
 - топлинна енергия е **86,0%**;

***Забележка:** Освен основното гориво от лигнитни въглища е използвано и второ – природен газ (за запалване и регулиране на горивния процес), но то е само 2,3% от еквивалентната енергия на горивото и такъв процент не се отразява осезаемо (втория знак след десетичната запетая) при референтните стойности за разделно производство. Затова е приемливо да не се приизчисляват тези стойности за двата вида гориво при подобно съотношение.*

- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия и за двете инсталации е изчислена от дружеството в размер от **39,91%**;
- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **кондензационна турбина** трябва да е равна или по-голяма **от 80 %**, а за турбина с **противоналягане** да е равна или по-голяма **от 75 %** ;
- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоефективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от инсталациите **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	44 726,000	32 640,000	8 630,000	3 456,000
Комбинирана	MWh	41 270,000	32 640,000	8 630,000	
Некомбинирана	MWh	3 456,000			3 456,000

• Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{\text{сн}}=17\,970,596\text{ MWh}$ (намалена със закупена за ТЕЦ);
- няма ЕЕ ползвана за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}}=0\text{ MWh}$;
- в това число закупена ЕЕ за ТЕЦ – $22,253\text{ MWh}$;

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

- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,985 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, за напрежение от 101 kV до 200 kV ;
- подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България“ АД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, за напрежение от $0,4\text{ kV}$ до 50 kV ;
- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД (отбелязана в таблицата по чл. 4, ал. 4 от Наредбата в графа „Други“) – **0,985 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, за напрежение от 101 kV до 200 kV ;
- потреблявана на площадката с напрежение до 6 kV – **0,925 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, за напрежение от $0,4\text{ kV}$ до 50 kV .

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

Показатели	ТГ-4	ТГ-5
$\eta_{\text{общо}}$	77,63	77,42%
ΔF	14,50%	16,16%

• Общите показатели, за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталации: ТГ-3 и ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-3	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	35 534,000	35 534,000		
Електрическа енергия	MWh	12 962,916	12 962,918		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	66 335,000	66 335,000		

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	148 415,700	148 415,700		
Електрическа енергия	MWh	49 733,680	46 914,000		2 819,678
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	255 934,000	244 162,000		11 771,872

ОБЩО за инсталации: ТГ-3 и ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	186 949,700	186 949,700		
Електрическа енергия	MWh	62 696,596	59 876,918		2 819,678
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	322 269,000	310 497,000		11 771,872

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за „собствени нужди“ и „собствено потребление“:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за отделните инсталации, се вижда, че комбинираните електрически енергии на ТГ-3 и ТГ-5 са по-големи от 10% и съответно покриват критерия за високоефективност, като сумата от техните комбинираните енергии определя изработената брутна високоефективна електрическа енергия за цялата централа:

$$12\,962,918 \text{ MWh} + 46\,914,000 \text{ MWh} = \mathbf{59\,876,918 \text{ MWh}};$$

- Определено е процентното съотношение на брутната **високоефективна** и брутната **невисокоефективна** електрическа енергия, спрямо цялото брутно изработено количество: $59\,876,918 / 62\,696,596 = \mathbf{0,9550 (95,50\%)}$ – дял брутна високоефективна;

$$(62\,696,596 - 59\,876,918) / 62\,696,596 = \mathbf{0,0450 (4,50\%)}$$
 – дял брутна невисокоефективна;

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическите енергии за „собствени нужди“ и „собствено потребление“ трябва да се намали брутната високоефективна електрическа енергия:

$$12\,962,918 \times 0,9550 = \mathbf{12\,403,959 \text{ MWh}};$$

- От брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия се изважда относителния дял на „собствени нужди“ и „собствено потребление“:

$$59\,876,918 \text{ MWh} - 12\,403,959 \text{ MWh} = \mathbf{47\,472,959 \text{ MWh}}.$$

Изводи:

- Отчетената годишна **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-3 (парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор) е **по-голяма от 75%** и годишното количество комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в пълния си размер от 12 962,918 MWh;

- Отчетената годишна **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-5 (кондензационна турбина с един регулируем пароотбор) е **по-малка от 80%** и след направените пресмятания, в съответствие с Наредба № РД-16-267, годишното количество комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 46 914,000 MWh;

- **Общо** за ТЕЦ „Република“ годишното количество **комбинирана** електрическа енергия от инсталациите в централата е в размер на 59 876,918 MWh;

- Отчетена **икономия на използваното гориво** поотделно за всяка от двете инсталации – ТГ-3 и ТГ-5 – е **по-голяма от 10%** и покрива критериите за високоефективно комбинирано производство, което общо е в размер на 59 876,918 MWh.

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 42 714,999 MWh. **Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация Перник“ АД, гр. Перник, за централа ТЕЦ „Република“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на**

59 876,918 MWh през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

20. „Топлофикация – Плевен“ ЕАД

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

Със заявление вх. №Е-ЗСК-13 от 13.01.2016 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 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. в размер на **61 691,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин, е **56 MW_e**;
- В ТЕЦ „Плевен” през разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство – комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), включващ:
 - газова турбина (ГТ) с електрически генератор с номинална мощност – 32 MW_e;
 - котел-утилизатор с допълнителна горивна система към него с два отделни кръга за производство на топлинна енергия с топлоносител гореща вода и с топлоносител прегрята пара;
 - два турбогенератора (ТГ-1 и ТГ-2), свързани на общ парен колектор, захранвани с прегрята пара от котел-утилизатора и енергийни котли със стационарни номера от 2 до 4. Видът и данните на турбогенераторите, са както следва:
ТГ-1 се състои от кондензационна парна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e;
 - ТГ-2 се състои от парна турбина с противоналягане с един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност – 12 MW_e.
- Основното гориво е природен газ с долна работна калоричност **34 250 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура от **7,5°C** са представени официални данни за град Плевен с източник НИМХ – филиал Плевен;
- Инсталациите, съставляващи КПГЦ са изградени в различни периоди и референтните стойности, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделното производство на:
 - електрическа енергия е: **52,5%** за ГТ; **51,7%** за ТГ-1 и ТГ-2;
 - топлинна енергия – **90,0%** и за трите инсталации на КПГЦ;
- При прилагането на коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от „Топлофикация – Плевен“ ЕАД в размер на **51,60%**.

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за КПГЦ, трябва да е равна или по-голяма **от 80%**
- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от КПГЦ **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	Всичко	НЕК	ЕРД	Други
общо	MWh	59 134,500	47 276,000	11 858,500	
комбинирана	MWh	59 134,500	47 276,000	11 858,500	
некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, са следните:
 - ЕЕ за собствени нужди – $E_{\text{сн}}=3\,481,000\text{ MWh}$ (не е намалена със закупена за ТЕЦ);
 - ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}}=629,500\text{ MWh}$;

– закупена ЕЕ за ТЕЦ – 1 554,000 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 мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „НЕК” ЕАД – **0,985 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 101 kV до 200 kV;

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „ЧЕЗ Електро България” АД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 0,4 kV до 50 kV;

- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,925 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 0,4 kV до 50 kV.

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

- $\eta_{\text{общо}} = 81,42\%$;

- $\Delta F = 14,01\%$;

- Общите показатели, за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталация КППЦ, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация комбиниран парогазов цикъл	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	99 295,000	99 150,000	145,000	
Електрическа енергия	MWh	61 691,000	61 691,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	197 700,000	197 555,000	161,000	

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

- В конкретния случай цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на КППЦ, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея се изваждат стойностите на $E_{\text{сн}}$ и $E_{\text{собств. потребл.}}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):

$61\,691,000 \text{ MWh} - [(3\,481,000 \text{ MWh} + 629,500 \text{ MWh}) - 1\,554,000 \text{ MWh}] = 59\,134,500 \text{ MWh}.$

Изводи:

- Отчетената годишна **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за КППЦ е **по-голяма от 80 %** и годишното количество комбинирана електрическа енергия от него е в размер на 61 691,000 MWh;

- Отчетена **икономия на използваното гориво** от КППЦ е **по-голяма от 10%** и покрива критериите за високоефективно комбинирано производство, което е в размер на 61 691,000 MWh.

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 59 134,500 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация Плевен” ЕАД, гр. Плевен за централа ТЕЦ „Плевен” гр. Плевен, да бъде издаден сертификат за произход на количеството **брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия**, в размер на **61 691,000 MWh** през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

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

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-14 от 15.01.2016 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. 202 № 6, за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., в размер на **76 124,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София“, е **97 MW_e**.
- В ТЕЦ „София“ през разглеждания период са били в експлоатация три инсталации – ТГ-8, ТГ-8А и ТГ-9 – за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия:
 - ТГ-8 е парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 25 MW_e;
 - ТГ-8А (Разрешение за ползване от ДНСК № СТ-05-2194/30.11.2015 г.) е парна турбина с противоналягане, каскадно присъединена към ТГ-8, и електрически генератор 37 MW_e;
 - ТГ-9 (Разрешение за ползване от ДНСК № СТ-05-826/10.06.2015 г.) е парна турбина с противоналягане, съоръжена с бойлер-кондензатор с влошен вакуум, един регулируем пароотбор 8/13 ата и електрически генератор с номинална мощност 35 MW_e;
- Основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 330 kJ/nm³**.
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура от **5,52°C** са представени **официални данни** за град София с източник НИМХ – БАН София;
- Инсталация **ТГ-8** е изградена **преди 2001 г.**, а инсталация **ТГ-9** през **2015 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е: **51,7%** за ТГ-8; **52,5%** за ТГ-9 и ТГ-8А;
 - топлинна енергия е **90,0%** (и за двете инсталации);
- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **51,69%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **обща енергийна ефективност** на използваното гориво и за трите инсталации (парни турбини с противоналягане), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно** комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	Всичко	НЕК	ЕРД	Други
общо	MWh	57 875,541	57 862,830	12,711	
комбинирана	MWh	57 875,541	57 862,830	12,711	

некомбинирана	MWh				
---------------	-----	--	--	--	--

• Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{CH}=14\,316,459$ MWh (намалена със закупена за ТЕЦ);
- ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 3\,932,000$ MWh;
- в тези количества е включена закупената ЕЕ за ТЕЦ – 0,769 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,985 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 101 kV до 200 kV;
- подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 0,4 kV до 50 kV;
- потреблявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,925 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 0,4 kV до 50 kV.

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

Показатели	ТГ-8А	ТГ-8	ТГ-9
$\eta_{\text{общо}}$	86,16%	88,02%	87,57%
ΔF	12,68%	7,83%	15,02%

• Общите показатели, за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталации ТГ-8 и ТГ-9, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-8А	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	7 138,470	6 897,850	240,800	
Електрическа енергия	MWh	2 071,000	2 071,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	10 453,996	10 173,996	280,000	

Показатели за инсталация ТГ-8	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	119 492,400	110 138,856	9353,504	
Електрическа енергия	MWh	19 923,000	19 923,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	158 701,998	147 759,988	10942,303	

Показатели за инсталация ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	132 113,000	130 262,850	1 850,010	
Електрическа енергия	MWh	54 130,000	54 130,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	212 751,994	210 598,700	2 153,000	

Общо за инсталации ТГ-8А, ТГ-8 и ТГ-9	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				Топлинна	Електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	258 743,870	247 299,556	11 444,314	
Електрическа енергия	MWh	76 124,000	76 124,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	381 906,988	368 532,684	13 374,303	

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) на двете инсталации, се вижда, че само комбинираните електрически енергии на: ТГ-8А и ТГ-9 са по-големи от 10% и съответно покриват критерия за високоефективност, което определя изработената **брутна високоефективна** електрическа енергия за цялата централа:

Т.е. ВЕКП на централа = ВЕКП на ТГ-8А + ВЕКП на ТГ-9 = **56 201,000 MWh**

- Определено е процентното съотношение на брутната **високоефективна** и брутната **невисокоефективна** електрическа енергия, спрямо цялото брутно изработено количество:

$56\,201,000 / 76\,124,000 = 0,7383 \text{ (73,83\%)} - \text{ дял брутна високоефективна}$

$(76\,124,000 - 56\,201,000) / 76\,124,000 = 0,2617 \text{ (26,17\%)} - \text{ дял брутна невисокоефективна}$

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическите енергии за „собствени нужди“ и „собствено потребление“ трябва да се намали брутната високоефективна електрическа енергия:

$(14\,316,459 + 3\,932,000) \times 0,7383 = 13\,472,837 \text{ MWh}$

- От брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия се изважда относителния дял на „собствени нужди“ и „собствено потребление“:

$56\,201,000 \text{ MWh} - 13\,472,837 \text{ MWh} = 42\,728,163 \text{ MWh}$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за инсталация ТГ-8А, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 2 071,000 MWh;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-8, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 19 923,000 MWh;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-9, е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 54 130,000 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталация ТГ-8, е **по-малка от 10%** и **няма** количество комбинирана електрическа енергия от нея, която да покрива критериите за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

- Отчетената **икономия на използваното гориво**, през разглеждания период за инсталации ТГ-8А и ТГ-9, е **по-голяма от 10%** за всяка от тях поотделно и общото количество комбинирана електрическа енергия от тях покрива критериите за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, което е в размер на 56 201,000 MWh;

- **Общо за централата** количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 56 201,000 MWh;

- Намаленото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, с тази за „собствени нужди“ и „собствено потребление“, е в размер на 42 728,163 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация София“ ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **56 201,000 MWh** през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

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

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

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-15 от 15.01.2016 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 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., в размер на **159 393,150 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „София изток“, е **126 MW_e**.
- В ТЕЦ „София изток“ през разглеждания период са били в експлоатация три инсталации – ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, обособени в два самостоятелни блока в зависимост от номиналното налягане на прегрятата пара след енергийните котли, разделени както следва:
 - Първият блок включва енергийни котли със станционни номера от 1 до 4 на общ парен колектор, от който с пара се захранват инсталации ТГ-2 и ТГ-4, всяка с кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;
 - Вторият блок включва енергийни котли със станционни номера от 5 до 7 на общ парен колектор, от който с пара се захранва инсталация ТГ-5 с парна турбина с противоналягане и един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 66 MW_e;
- Видът на основното гориво е природен газ с долна топлотворна способност **34 338,34 kJ/nm³**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура от **5,52°C** са представени официални данни за град София с източник НИМХ – БАН София;
- Трите инсталации са изградени **преди 2001 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е: **51,7%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия и за трите инсталации поотделно е изчислена от дружеството в размер на **50,84%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталации **ТГ-2 и ТГ-4** (кондензационни турбини), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;
- Определената, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 **енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-5** (парна турбина с противоналягане), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Критерият, съгласно чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация да е **не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;
- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	Всичко	НЕК	ЕРД	Други
общо	MWh	131 927,712	127 340,700	4 587,012	
комбинирана	MWh	131 927,712	127 340,700	4 587,012	
некомбинирана	MWh				

• Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{CH}=24\,413,431\text{ MWh}$;
- ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}}=3\,052,007\text{ MWh}$;
- няма закупена 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 мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,985 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 101 kV и 200 kV;
- подавана към мрежата с напрежение 6 kV за продажба на „ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 0,4 kV и 50 kV;
- потреблявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,925 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 0,4 kV и 50 kV;

• Изчислените от дружеството обща ефективност на използваното гориво ($\eta_{\text{общо}}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталациите през разглеждания период са:

Показатели	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5
$\eta_{\text{общо}}$	84,16%	83,3% ¹	83,94%
ΔF	10,77%	10,45%	11,28%

• Общите показатели, за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталации: ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	135 814,000	131 883,000	3 931,000	
Електрическа енергия	MWh	44 676,935	44 676,935		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	214 538,000	209 781,000	4 757,000	

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	40 741,000	39 265,000	1 476,000	
Електрическа енергия	MWh	15 419,113	15 419,113		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	68 219,000	66 433,000	1 786,000	

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	274 230,000	273 976,000	254,000	
Електрическа енергия	MWh	99 297,102	99 297,102		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	444 968,000	444 679,000	289,000	

ОБЩО за ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	450 785,000	445 124,000	5 661,000	

Електрическа енергия	MWh	159 393,150	159 393,150		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	727 725,000	720 893,000	6 832,000	

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

– В конкретния случай цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенераторите на ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{сн}$ и $E_{собр.}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):

$159\,393,150\text{ MWh} - 24\,413,431\text{ MWh} - 3\,052,007\text{ MWh} = \mathbf{131\,927,712\text{ MWh}}$.

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-2** е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 44 676,935 MWh;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-4** е **по-голяма от 80%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 15 419,113 MWh;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация **ТГ-5** е **по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 99 297,102MWh;
- За централата общото брутно количество комбинирана електрическа енергия от инсталациите е в размер на 159 393,150 MWh;
- Отчетената **икономия на използваното гориво** за всяка от инсталациите: **ТГ-2, ТГ-4 и ТГ-5, е по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 159 393,150 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 131 927,712 MWh.

Въз основа на горното предлагаме на „Топлофикация София” ЕАД, гр. София за централа ТЕЦ „София изток”, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 159 393,150 MWh през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

23. „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 **12.01.2016 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 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., като е записало следните няколко стойности:

- Количество брутна електрическа енергия, произведена по комбиниран начин: **53 568,409 MWh**, в т.ч.:

- от Инсталация 1 „Коген“ – 43 966,550 MWh, в т.ч. високоефективна брутна електрическа енергия 39 897,292 MWh;
 - от Инсталация 2 ТГ-2 – 9 601,859 MWh, в т.ч. високоефективна брутна електрическа енергия 9 601,859 MWh;
 - от Инсталация 3 ТГ-3 – 0 MWh.
- Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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 ТГ-3 – с електрически генератор 25 MW_e – не е работила, като в експлоатация са били следните инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия: парна турбина с противоналягане ТГ-2 с бойлер-кондензатор и един регулируем пароотбор и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e; инсталация № 1 „Коген“, представляваща комбиниран парогазов цикъл (КПГЦ), 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 с противоналягане с бойлер-кондензатор и електрически генератор с номинална мощност 19,6 MW_e;
- Видът на основното гориво за инсталация ТГ-2 и инсталация № 1 „Коген“ е природен газ с долна топлотворна способност съответно: **34 220 kJ/nm³** (ТГ-2) и **34 193 kJ/nm³** („Коген“);
- За посочената от дружеството, относно разглеждания времеви период, средна стойност на външната температура от **9,45°C** са представени официални данни за гр. Пловдив от НИМХ, филиал Пловдив;
- Инсталация ТГ-2 е изградена **преди 2001 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е: **51,7%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия и за трите инсталации поотделно е изчислена от дружеството в размер на **51,16%**;
- Инсталацията № 1 „Коген“ е изградена **през 2011 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **52,5%**;
 - топлинна енергия е **90,0%**;
- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **52,19%**;
- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталацията ТГ-2 (парна турбина с противоналягане с бойлер-кондензатор и един регулируем пароотбор), трябва да е **равна или по-голяма от 75%**;
- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталацията № 1 „Коген“ (комбиниран парогазов цикъл), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;
- Критерият, по чл.14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоефективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е годишно спестеното гориво от инсталацията да **не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества на продадената електрическа енергия, през разглеждания период, от инсталация **ТГ-2**:

Общо и по видове	Мярка	Всичко	НЕК	ЕРД	Други
общо	MWh	8 626,587	8 626,587		
комбинирана	MWh	8 626,587	8 626,587		
некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на инсталация **ТГ-2**, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{сн} = 975,271$ MWh (намалена със закупена за ТГ-2);
- няма ЕЕ ползвана за собствено потребление – $E_{собр. потр.} = 0$ MWh;
- в тези количества влиза закупената ЕЕ за ТГ-2 = 13,092 MWh;

- Количества на продадената електрическа енергия, през разглеждания период, от инсталация **№ 1 „Коген“**, като е внесена промяна в съответната таблица от справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата, публикувана на сайта на КЕВР (виж подчертаното):

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
общо	MWh	42 852,085	38 882,085		3 970,000
<u>ВЕ комбинирана</u>	MWh	38 882,085	38 882,085		
<u>неВЕ комбинирана</u>	MWh	3 970,000			3 970,000

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на инсталация **№ 1 „Коген“**, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{сн} = 1 026,422$ MWh (намалена със закупена за „Коген“);
- ЕЕ ползвана за собствено потребление – $E_{собр. потр.} = 88,043$ MWh;
- в тези количества влиза закупената ЕЕ за ТЕЦ = 11,291 MWh;

- Посочените коригиращи фактори, за избегнати загуби от мрежата при прилагането на хармонизирани референтни стойности на ефективността за разделно производство на електрическа енергия (едни и същи за ТГ-2 и № 1 „Коген“):

- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК ЕАД- **0,985 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 101 kV до 200 kV;
- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрп“ ЕАД (отбелязани в таблицата на справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата като „Други“) – **0,985 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 101 до 200 kV;
- потреблявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,925 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между 0,4 kV и 50 kV;

- Изчисленията от дружеството обща енергийна ефективност на използваното гориво ($\eta_{общо}$) и икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталация **ТГ-2** са:

- $\eta_{общо} = 84,05\%$;

- $\Delta F = 10,19\%$;

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

- $\eta_{общо} = 76,86\%$;

- $\Delta F = 20,64\%$;

- Общите показатели, за разглеждания период на 2015 г. относно инсталация **ТГ-2**, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	52 917,395	28 299,552	24 617,843	

Електрическа енергия	MWh	9 601,859	9 601,859		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	72 447,372	45 094,213	27 353,159	

• Общите показатели, за разглеждания период на 2015 г. относно инсталация №1 „Коген“, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за № 1 „Коген“	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	29 286,715	29 286,715		
Електрическа енергия	MWh	43 966,550	39 897,292		4 069,258
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	95 301,915	86 481,397		8 820,518

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

Допълнителни изчисления:

• Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за „собствени нужди“ и „собствено потребление“:

– От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за инсталации: ТГ-2 и № 1 „Коген“, се вижда, че и при двете тя е по-голяма от 10% и съответно изчисленото количество комбинирана електрическа енергия за тях покрива и критерия за високоефективност:

$9\,601,859 + 39\,897,292 = \mathbf{49\,499,151\,MWh}$;

– Определено е процентното съотношение на брутната **високоефективна** и брутната **невисокоефективна** електрическа енергия, спрямо цялото брутно изработено количество:

$49\,499,151 / (9\,601,859 + 43\,966,550) = \mathbf{0,9240\,(92,40\%)}$ – дял брутна високоефективна;

$1,0 - 0,9240 = \mathbf{0,0760\,(7,60\%)}$ – дял брутна невисокоефективна;

– Определена е с каква част (относителен дял) от електрическите енергии за „собствени нужди“ и „собствено потребление“ трябва да се намали брутната високоефективна електрическа енергия сумарно от ТГ-2 и №1 „Коген“:

$[975,271 + (1\,026,422 + 88,043)] \times 0,9240 = \mathbf{1\,930,916\,MWh}$;

– От брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия на двете инсталации се изважда относителния дял на „собствени нужди“ и „собствено потребление“:

$49\,499,151\,MWh - 1\,930,916\,MWh = \mathbf{47\,568,235\,MWh}$.

Изводи:

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 25.07.2015 г. до 25.10.2015 г. – за инсталация ТГ-2 **е по-голям от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е в размер на 9 601,859 MWh;

• Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация № 1 „Коген“ **е по-малък от 80%** и след съответните изчисления във връзка с това количеството брутна комбинирана електрическа енергия от нея е в размер на 39 897,292 MWh;

• Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период и за двете инсталации – ТГ-2 и № 1 „Коген“ – **е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия общо за тях е в размер на 49 499,151 MWh;

• Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 47 568,235 MWh. **Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив за централа ТЕЦ „Пловдив Север“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 49 499,151 MWh през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.**

24. „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 **11.01.2016** 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 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. в размер на **84 016,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

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

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД, е **240 MW_e**;
- През разглеждания период в централата не е била в експлоатация ТГ-3, като останалите три инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 – са работили и всяка от тях е с кондензационна турбина с два регулируеми пароотбори и електрически генератор с номинална мощност 60 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **9 873 kJ/kg**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура от **5,8°C** са представени официални данни за района на ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД с източник Консорциум „Метеорологични Системи и Екипировка”;
- Инсталациите ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4 са изградени **преди 2001 г.**, като освен основното гориво – от лигнитни въглища/брикети – е използван и мазут, при което референтните стойности за двата вида гориво, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия са: **40,3%** за лигнитни въглищата/брикети и **42,7%** за мазут;
 - топлинна енергия са: **86,0%** за лигнитни въглищата/брикети и **89,0%** за мазут;
- За хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия, след прилагането на коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, е отчетена стойност от **40,63%**, без да са попълнени коригиращите фактори за избегнати загуби от мрежата в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата;
- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за всяка от четирите инсталации (кондензационни турбини с по два регулируеми пароотбори), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;
- Критерият, по чл.14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за **високоефективно комбинирано производство** на електрическа и топлинна енергия, е спестеното гориво от всяка инсталация **да е не по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
общо	MWh	54 620,506	54 620,506		
комбинирана	MWh	54 620,506	54 620,506		
некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потребявани на площадката на централата, са следните:
 - ЕЕ за собствени нужди – $E_{\text{сн}} = 0 \text{ MWh}$ (няма отбелязана отделна стойност, като това е практически нереално – т.е. количеството е дадено заедно с $E_{\text{собств. потребл.}}$);
 - ЕЕ за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 30\,080,685 \text{ MWh}$ (не е намалена със закупена за ТЕЦ);
 - закупена ЕЕ за ТЕЦ – $685,191 \text{ MWh}$;

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

- подавана към мрежата с напрежение **110 kV** за продажба на НЕК ЕАД;
- потребявана на площадката с напрежение **6 kV**;

Забележка: Дружеството не е приложило попълнена справка по чл. 4, ал. 4 от Наредбата на **електронен** носител (на Excel, за да се разбере начина на изчисляване), но работната група отчете, че коригиращите фактори във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата не са взети предвид при изчислената от дружеството хармонизирана референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия – **40,63%**.

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

Показатели	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4
$\eta_{\text{общо}}$	80,77%	80,77%	80,78%
ΔF	16,97%	17,07%	16,98%

• Общите показатели, за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталации: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-1	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	136 313,000	132 505,000	3 808,000	
Електрическа енергия	MWh	44 839,000	44 839,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	224 010,000	219 571,000	4 439,000	

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	47 118,000	45 743,000	1 375,000	
Електрическа енергия	MWh	15 601,000	15 601,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	77 549,000	75 946,000	1 603,000	

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	72 228,000	69 638,000	2 590,000	
Електрическа енергия	MWh	23 576,000	23 576,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	118 410,000	115 393	3 017,000	

Общо за: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	255 659,000	247 886,000	7 773,000	
Електрическа енергия	MWh	84 016,000	84 016,000		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	419 969,000	410 910,000	9 059,000	

След направените констатации са извършени следните проверки и корекции:

- Определен е коригиращ фактор за избегнати загуби на електрическа енергия, подавана към мрежата с напрежение **110 kV** за продажба на „НЕК“ ЕАД – **0,985**, съгласно Приложение

№ 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежения от 101 до 200 kV;

- Определен е коригиращ фактор за избегнати загуби на електрическа енергия, потреблявана на площадката с напрежение от 6 kV – **0,925**, съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежения от 0,4 до 50 kV;

- След преизчисляването за трите инсталации (ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4) спрямо внесената първична енергия от двата вида използвани горива и прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на
 - електрическа енергия е **38,86%**;
 - топлинна енергия е **86,02%**.

След направените корекции са получени следните резултати:

- Няма други изменения освен при стойностите относно **икономия на използваното гориво (ΔF)**, като новополучените са следните:

Показатели	ТГ-1	ТГ-2	ТГ-4
ΔF	18,42%	18,54%	18,43%

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

- В конкретния случай цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на $E_{сн}$ и $E_{собр.}$ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):

84 016,000 – (30 080,685 – 685,191 MWh) = 54 620,506 MWh

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за всяка от инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4, е **по-голяма от 80%** и общото количество брутна комбинирана електрическа енергия е в размер на 84 016,000 MWh;

- Отчетената **икономия на използваното гориво** през разглеждания период за всяка от инсталациите: ТГ-1, ТГ-2 и ТГ-4, е **по-голяма от 10%** и общото количество брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 84 016,000 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 54 620,506 MWh. **Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за централа ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на**

84 016,000 MWh през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

25. „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 13.01.2016 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 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. в размер на **25 604,041 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Сливен”, е **30 MW_e**;
- През разглеждания период е била в експлоатация инсталация ТГ-1 с кондензационна турбина с два регулируеми паротбори и електрически генератор с номинална мощност 30 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **10 509 kJ/kg**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура от **8,7°C** са представени официални данни за град Сливен с източник НИМХ – ХМО Сливен;
- Инсталация ТГ-1 е изградена **преди 2001 г.** и референтните стойности, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделното производство на използваното основно гориво – ниско енергийни твърди горива – лигнитни въглища и/или брикети:
 - електрическа енергия е **40,3%**;
 - топлинна енергия е **86,0%**;
- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **39,69%**;
- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталацията (кондензационна турбина с два регулируеми паротбори), трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;
- Критерият, по чл. 14, ал. 1 от Наредба № РД-16-267, за **високоэффективно комбинирано** производство на електрическа и топлинна енергия е спестеното гориво от инсталацията **да не е по-малко от 10%** от горивото, необходимо за производството на същото количество електрическа и топлинна енергия поотделно;

- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	24 194,174	18 821,650		5 372,524
Комбинирана	MWh	18 821,650	18 821,650		
Некомбинирана	MWh	5 372,524			5 372,524

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{сн}=8\,647,826\text{ MWh}$;
- няма ЕЕ ползвана за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}}=0\text{ MWh}$;
- няма закупена ЕЕ за ТЕЦ = 0 MWh;

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

- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,985 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 101 kV до 200 kV;
- потребявана на площадката с напрежение 6 kV – **0,925 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение между 0,4 kV и 50 kV;

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

– $\eta_{\text{общо}} = 59,12\%$;

– $\Delta F = 19,63\%$;

- Общите показатели, за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталация ТГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за ДВГ-1	Мяр-ка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	72 073,000	62 898,000	9 175,000	
Електрическа енергия	MWh	32 842,000	25 601,041		7 240,959
Еквивалентна енергия на г-вото	MWh	151 939,445	110 623,802	13 433,382	27 882,261

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

– От изчисления процент за икономия на използваното гориво (ΔF) за ТГ-1, се вижда, че той е **по-голям от 10%** и съответно покрива критерия за високоефективност, при което комбинираната електрическа енергия от него се явява и изработената **брутна високоефективна** електрическа енергия за цялата централа в размер на **25 601,041 MWh**;

– Определено е процентното съотношение на брутната **високоефективна** и брутната **невисокоефективна** електрическа енергия, спрямо цялото брутно изработено количество: $25\,601,041 / 32\,842,000 = 0,7795$ (**77,95%**) – дял брутна високоефективна

$(32\,842,000 - 25\,601,041) / 32\,842,000 = 0,2205$ (**22,05%**) – дял брутна невисокоефективна

– Определена е с каква част (относителен дял) от електрическите енергии за „собствени нужди“ и „собствено потребление“ трябва да се намали брутната високоефективна електрическа енергия:

$8\,647,826 \times 0,7795 = 6\,740,980$ **MWh**

– От брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия се изважда относителния дял на „собствени нужди“ и „собствено потребление“:

$25\,601,041 \text{ MWh} - 6\,740,980 \text{ MWh} = 18\,860,061 \text{ MWh}$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. за инсталация **ТГ-1** е **по-малка от 80%**, като след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 25 601,041 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 е в размер на 25 601,041 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 18 860,061 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация Сливен“ ЕАД, гр. Сливен за централа ТЕЦ „Сливен“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на **25 601,041 MWh** през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

26. „Топлофикация Русе“ ЕАД

„Топлофикация Русе” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Русе, община Русе, гр. Русе 7009, ул. „ТЕЦ Изток” № 1, **ЕИК 117005106**, е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-029 от 14.05.2003 г. и № И2-Л-029 от 22.01.2007 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-20 от 14.01.2016 г.** и приложенията към него, „Топлофикация-Русе” ЕАД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Русе-Изток”, за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., в размер на **47 302,000 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- 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 са били в експлоатация две инсталации – ТГ-5 и ТГ-6 – за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Двете инсталации са свързани към общ парен колектор, към който са присъединени енергийни котли със станционни номера 7 и 8 (5 не е работил през периода). **ТГ-5 и ТГ-6 са кондензационни турбини с два регулируеми пароотбора** и електрически генератор всеки с номинална мощност 60 MW_e;

- Основното гориво е въглища с долна работна калоричност **24 522 kJ/kg**;

- За посочената от дружеството, относно периода 25.07.2015 г. до 25.10.2015 г., средна стойност на външната температура от **8,2°C** са представени официални данни за град Русе с източник НИМХ – клон Варна;

- И двете инсталации (ТГ-5 и ТГ-6) са изградени **преди 2001 г.**, като освен основното гориво – от високо енергийни (антрацитни) въглища (94,88%) – е използвана и твърда селскостопанска биомаса от слънчогледови люспи (4,86%), както и природен газ за запалване и стабилизация на горивния процес (0,26%), при което референтните стойности за трите вида гориво, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия са: **42,7%** за антрацитни въглища; **23,1%** за твърда биомаса; **51,7%** за природен газ;

- топлинна енергия са: **88,0%** за антрацитни въглища; **80,0%** за твърда биомаса; **90%** за природен газ;

Тези референтни стойности са преизчислени от дружеството, вземайки за база количественото съотношение на енергиите от вложените горива, като са получени за:

- електрическа енергия: **40,75%**;

- топлинна енергия: **87,61%**;

- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена в размер на **41,07%**;

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за кондензационна турбина с два регулируеми пароотбора, трябва да е **равна или по-голяма от 80%**;

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

- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	42 548,057	31 606,507	4 808,345	6 133,205
Комбинирана	MWh	36 414,852	31 606,507	4 808,345	
Некомбинирана	MWh	6 133,205			6 133,205

• Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{\text{сн}}=10\,401,538\text{ MWh}$ (не е намалена със закупена за ТЕЦ);
- няма ЕЕ ползвана за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}}=0\text{ MWh}$;
- в т.ч. закупена ЕЕ за ТЕЦ = 427,266 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 мрежите с напрежение 6 kV и 110 kV за продажба на НЕК ЕАД – **0,978** **съответства** на пропорционално изчислената стойност (в зависимост от количества електрическа енергия подавани към съответната мрежа) между: **0,985** – съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 101 kV до 200 kV; както и **0,945** – съгласно Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 0,4 kV до 50 kV;
- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Мрежи“ АД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, за напрежение от 0,4 kV до 50 kV;
- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на „Ойрошпед“ АДД – **0,985 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, за напрежение от 101 kV до 200 kV;
- потреблявана на площадката с напрежение 0,4 kV и 6 kV – **0,925 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 0,4 kV до 50 kV;

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

Показатели	ТГ-5	ТГ-6
$\eta_{\text{общо колектор}}$	73,53%	76,69%
ΔF	22,00%	19,08%

• Общите показатели, за периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталации ТГ-5 и ТГ-6, както и за цялата централа, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

За инсталация ТГ-5	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	38 255,700	35 864,100	2 392,110	
Електрическа енергия	MWh	21 864,029	18 800,507		3 063,980
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	81 218,910	68 330,103	2 705,610	10 182,220

За инсталация ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	68 521,613	64 733,090	3 788,012	
Електрическа енергия	MWh	30 658,120	28 501,670		2 155,992
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	128 661,915	116 544,130	4 284,729	7 833,015

ОБЩО за ТГ-5 и ТГ-6	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	106 777,313	100 597,190	6 180,122	
Електрическа енергия	MWh	52 522,149	47 302,177		5 219,972
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	209 880,825	184 874,233	6 990,339	18 015,235

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това за собствени нужди и собствено потребление:

- От таблицата с данните за икономия на използваното гориво за отделните инсталациите ТГ-5 и ТГ-6, се вижда, че комбинираната електрическа енергия на двете е с показател по-голям от 10% и съответно покрива критерия за високоефективност, като съответно това е брутната високоефективна електрическа енергия за цялата централа:

$18\,800,507 + 28\,501,670 = 47\,302,177 \text{ MWh};$

- Определено е процентното съотношение на брутната **високоефективна** и брутната **невисокоефективна** електрическа енергия, спрямо цялото брутно изработено количество:

$47\,302,177 / 52\,522,149 = 0,9006 \text{ (90,06\%)} - \text{ дял брутна високоефективна};$

$(52\,522,149 - 47\,302,177) / 52\,522,149 = 0,0994 \text{ (9,94\%)} - \text{ дял брутна невисокоефективна};$

- Определена е с каква част (относителен дял) от електрическите енергии за „собствени нужди“ и „собствено потребление“ трябва да се намали брутната високоефективна електрическа енергия:

$(10\,401,538 - 427,266) \times 0,9006 = 8\,982,829 \text{ MWh};$

- От брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия се изважда относителния дял на „собствени нужди“ и „собствено потребление“:

$47\,302,177 \text{ MWh} - 8\,982,829 \text{ MWh} = 38\,319,348 \text{ MWh}.$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период – от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. – за инсталация ТГ-5, е **по-малка от 80%**, като след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 18 800,507 MWh;

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, през разглеждания период за инсталация ТГ-6, е **по-малка от 80%**, като след направените пресмятания в съответствие с Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 28 501,670 MWh;

- Отчетена **икономия на използваното гориво** за всяка инсталациите – ТГ-5 и ТГ-6 – е **по-голяма от 10%** и общата брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, произведена от централата, е в размер на 47 302,177 MWh;

- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата за собствени нужди и собствено потребление, е в размер на 38 319,348 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Топлофикация – Русе“ ЕАД, гр. Русе за централа ТЕЦ „Русе – Изток“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 47 302,177 MWh през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

27. „Девен“ АД

„Девен“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, Област Варна, община Девня, гр. Девня, П.К. 9160, Промислена зона, с **ЕИК 103004325** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството има издадена лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия № Л-047-03 от 06.12.2000 г., изм. с Решения: № И1-Л-047-03 от 13.12.2004 г.; № И2-Л-047-03 от 05.06.2006 г.; № И3-Л-047 от 09.07.2007 г.; № И4-Л-047 от 05.11.2007 г.; № И5-Л-047 от 15.03.2010г.; № И6-Л-047 от 28.11.2011 г.; № И7-Л-047 от 27.10.2015 г.

Със заявление вх. № **Е-ЗСК-22 от 06.11.2015 г.** и приложенията към него, „Девен“ АД е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от

централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Девен“ за периода от 25.07.2015 г. до 25.10.2015 г. в размер на **26 621,718 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията произвеждащите електрическа енергия по комбиниран начин в ТЕЦ „Девен“ е **125 MW_e**;
- През разглеждания период са били в експлоатация за комбинирано производство на електрическа енергия инсталациите (**без инсталираната ТГ-1 с електрогенератор 25 MW_e**, която не е произвеждала комбинирана електрическа енергия през периода):
 - **ТГ-2** е кондензационна турбина с промишлен пароотбор и регенеративен пароотбор за подгрев на питателна вода;
 - **ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7** са противонагнетателни турбини и нямат нерегулируеми пароотбори, като към тях е подвързан вторичен **ТГ-3** (който се захранва с пара 36 bar от общ колектор на изхода на ТГ-4, ТГ-5 и ТГ-7) и представлява също противонагнетателна турбина без нерегулируеми пароотбори;
 - **ТГ-6 и ТГ-8** са противонагнетателни турбини с регулируеми промишлени пароотбори и разполагат с регенеративни пароотбори за подгрев на питателна вода;

Всички те се захранват с остра пара от общия паров колектор на работилите през този период котли с номера 2, 3 и 7. Оборудвани са със следните електрически генератори: ТГ-2 с 25 MW_e; ТГ-3 с 4 MW_e; ТГ-4 с 12 MW_e; ТГ-5 с 8,5 MW_e; ТГ-6 с 21 MW_e; ТГ-7 с 8,5 MW_e; ТГ-8 с 21 MW_e.

Забележка: ТГ-3 е въведен в експлоатация от ДНСК с Решение за ползване № СТ-05-254 от 26.02.2015 г., като това е наложило да бъде изменен и Алгоритъма за 2015 г. – утвърден със заповед на Министъра на енергетиката № Е-РД-16-580 от 26.11.2015 г., а също и промяна на лицензията – изм. с Решение № И7-Л-047 от 27.10.2015 г.

- Основното гориво е въглища с долна топлотворна способност **29 494 kJ/kg**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна стойност на външната температура от **9,0°C** са представени официални данни за град Девня с източник НИМХ – филиал Варна;
- Инсталациите са изградени **преди 2001 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:
 - електрическа енергия е **42,7%**;
 - топлинна енергия е **88,0%**;

- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **40,12%**;

- Определената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво, по чл. 4, ал. 1 от Наредба № РД-16-267 за инсталациите: **с кондензационни турбини (ТГ-2)**, трябва да е **равна или по-голяма от 80%**; за **парните турбини с противоналягане (ТГ-4, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8)**, трябва да е **равна или по-голяма от 75%** (за ТГ-3 не се определя – той е вторичен);

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

- Количества на продадената електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
Общо	MWh	26 666,850	334,048		26 332,802
Комбинирана	MWh	26 666,850	334,048		26 332,802
Некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{\text{сн}} = 16\,005,588 \text{ MWh}$ (не е намалена със закупена за ТЕЦ);
- няма ЕЕ ползвана за собствено потребление – $E_{\text{собств. потребл.}} = 0 \text{ MWh}$ (всъщност в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата на това място е излязла с отрицателен знак ЕЕ „закупена за ТЕЦ“, тъй като не е била извадена от количествата на „собствените нужди“);
- ЕЕ закупена за ТЕЦ = $216,040 \text{ MWh}$;

Забележка: В графата „Други“ на таблицата са отбелязани количествата ЕЕ, които „Девен“ АД продава на „Солвей Соди“ АД, като съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ с тях също се намалява (пропорционално) количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия преди изкупуване от обществения доставчик и/или крайните снабдители.

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

- подавана към мрежата с напрежение 110 kV за продажба на НЕК АД – **0,985 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 101 kV до 200 kV ;
- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на Други потребители („Солвей Соди“ АД) – **0,925 не отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от $0,4 \text{ kV}$ до 50 kV ;
- потреблявана на площадката – **0,925 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от $0,4 \text{ kV}$ до 50 kV ;

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

Показатели	ТГ-2	ТГ-4	ТГ-5	ТГ-6	ТГ-7	ТГ-8
$\eta_{\text{общо}}$	30,14%	92,48%	95,13%	47,29%	93,24%	90,15%
ΔF	13,3%	9,2%	13,2%	– 9,0%	10,4%	18,3%

Забележка: ТГ-6 е работила само 1 час: подгрята, включена в работа и е произвела електрическа енергия, при което трябва да се отчете. Наложило се е само за оглед и оценка на техническото ѝ състояние, без да са включвани регенеративни пароотбори. Поради тази причина за нея в справката по чл. 4, ал. 4 от Наредбата са получени отрицателни стойности относно т.нар. „недопроизводство“ (β) и икономията на използваното гориво (ΔF).

- Общите показатели, за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталации: ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8, както и обобщените брутни данни за централата, **получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори** съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Показатели за инсталация ТГ-2	Мярк а	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	89,792	89,134	0,658	
Електрическа енергия	MWh	8 800,387	25,886		8 775,065
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	29 496,468	143,776	0,717	29 351,975

Показатели за инсталация ТГ-4	Мярк а	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	91 892,563	91 219,210	673,354	
Електрическа енергия	MWh	3 835,206	3 835,206		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	103 519,802	102 786,045	733,756	

Показатели за инсталация ТГ-5	Мярк а	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	97 191,232	96 479,052	712,180	
Електрическа енергия	MWh	5 645,859	5 645,859		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	108 128,224	107 352,158	776,066	

Показатели за инсталация ТГ-6	Мярк а	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1 409,060	14 649	1 394,411	
Електрическа енергия	MWh	1,573	1,009		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	34,418	20,877	0,118	

Показатели за инсталация ТГ-7	Мярк а	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	188 900,952	188 900,844	0,108	
Електрическа енергия	MWh	8 908,889	8 908,889		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	213 679,944	212 160,448	1 519,496	

Показатели за инсталация ТГ-8	Мярк а	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	93 468,876	92 783,972	684,904	
Електрическа енергия	MWh	15 264,484	15 264,484		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	117 993,630	117 247,287	746,343	

Показатели ОБЩО за: ТГ-2, ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7 и ТГ-8.	Мярк а	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	472 952,475	469 486,860	3 465,615	
Електрическа енергия	MWh	42 456,398	33 681,333		8 775,065
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	572 852,484	539 710,590	3 776,497	29 351,975

След направените констатации са извършени следните корекции:

- В таблицата за общите показатели на централата, поради явна техническа грешка, е записана невярна стойност за тоталната електрическа енергия от всички инсталации – 37 084,505 MWh.

След извършените корекции са получени следните резултати:

- Попълнена е правилната стойност – 42 456,398 MWh, което не се отразява на останалите изчислени параметри.

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това по ч. 162, ал. 1 от ЗЕ (собствени нужди, собствено потребление и по договори):

– От таблицата с данните за икономия на използваното гориво (ΔF) за отделните инсталации, се вижда, че комбинираните електрически енергии на: ТГ-2, ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8, са по-големи от 10% и съответно покриват критерия за високоефективност, като сумата от техните комбинирани енергии определя изработената **брутна високоефективна** електрическа енергия за цялата централа:

$$25,886 \text{ MWh} + 5\,645,859 \text{ MWh} + 8\,908,889 \text{ MWh} + 15\,264,484 \text{ MWh} = \mathbf{29\,845,118 \text{ MWh}}$$

– Определено е процентното съотношение на брутната **високоефективна** и брутната **невисокоефективна** електрическа енергия, спрямо цялото брутно изработено количество:

$$29\,845,118 / 42\,456,398 = \mathbf{0,7030 \text{ (70,30\%)}}$$
 – дял брутна високоефективна

$$(42\,456,398 - 29\,845,118) / 42\,456,398 = \mathbf{0,2970 \text{ (29,70\%)}}$$
 – дял брутна невисокоефективна

– Определена е с каква част (относителен дял) от електрическите енергии по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ за: „собствени нужди“, „собствено потребление“ и с договор (за „Солвей Соди“ АД), трябва да се намали брутната високоефективна електрическа енергия:

$$[(16\,005,588 - 216,040) + 26\,332,802] \times 0,7030 = \mathbf{29\,612,012 \text{ MWh}}$$

– От брутната високоефективна комбинирана електрическа енергия се изважда относителния дял на тези по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ:

$$29\,845,118\text{ MWh} - 29\,612,012\text{ MWh} = 233,106\text{ MWh}$$

Изводи:

- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-2 е по-малка от 80%** и след съответното преизчисляване, съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е в размер на 25,886 MWh;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за инсталация **ТГ-6 е по-малка от 75%** и след съответното преизчисляване, съгласно Наредба № РД-16-267, количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тази инсталация е в размер на 1,573 MWh;
- Отчетената **обща енергийна ефективност** на използваното гориво през разглеждания период за всяка от инсталациите: **ТГ-4, , ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8, е по-голяма от 75%** и количеството брутна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на 33 654,438 MWh;
- За централата общото количество брутна комбинирана електрическа енергия през разглеждания период е в размер на 33 681,897 MWh;
- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите: **ТГ-2, ТГ-5, ТГ-7 и ТГ-8, е по-голяма от 10%** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия от тях е в размер на 29 845,118 MWh;
- Отчетената икономия на използваното гориво, за всяка от инсталациите: **ТГ-4 и ТГ-6, е по-малка от 10% и няма** от тях количество електрическа енергия, произведено от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ (собствени нужди, собствено потребление и сключени договори) е в размер на 233,106 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „Девен“ АД, гр. Девня за централа ТЕЦ „Девен“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 29 845,118 MWh през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.

28. „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

„ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис І“ № 29 с **ЕИК 200532770** е юридическо лице, което е лицензирано по ЗЕ. Дружеството притежава лицензия за дейността производство на електрическа и топлинна енергия №Л-312-03/23.11.2009 г.

Със заявление вх. **№Е-ЗСК-23 от 11.01.2016 г.** и приложенията към него, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица е поискало издаване на сертификат за произход на електрическата енергия, произведена от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия ТЕЦ „Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. в размер на **4 077,372 MWh**.

Заявлението отговаря на изискванията на Наредбата.

След прегледа на представената информация е констатирано следното:

- Общата инсталирана електрическа мощност на съоръженията, произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин в „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, е **6,0 MW_e**;
- През разглеждания период е била в експлоатация една инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ТГ-1), включваща парна турбина с противоналягане и електрически генератор с номинална мощност 6 MW_e;
- Основното гориво е въглища с долна работна калоричност **21 466 kJ/kg**;
- За посочената от дружеството, относно периода 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г., средна

стойност на външната температура от **8,5°C** са представени официални данни за град Горна Оряховица с източник НИМХ – филиал Плевен, ХМО Велико Търново;

- Инсталация ТГ-1 е изградена **през 2002 г.** и референтната стойност, според Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267, относно ефективност за разделно производство на:

- електрическа енергия е **43,1%**;

- топлинна енергия е **88,0%**;

- След прилагането на коригиращите фактори, във връзка с климатичните условия и за избегнати загуби от мрежата, хармонизираната референтна стойност на ефективност за разделно производство на електрическа енергия е изчислена от дружеството в размер на **41,19%**;

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

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

- Количества продадена електрическа енергия през разглеждания период:

Общо и по видове	Мярка	ВСИЧКО	НЕК	ЕРД	Други
общо	MWh	3 168,902		870,012	2 298,890
комбинирана	MWh	3 168,902		870,012	2 298,890
некомбинирана	MWh				

- Количествата електрическа енергия (ЕЕ), потреблявани на площадката на централата, са следните:

- ЕЕ за собствени нужди – $E_{сн}=0$ MWh (не е възможно да няма);

- ЕЕ ползвана за собствено потребление – $E_{собр. потребл.} = 908,470$ MWh (тази ЕЕ е намалена със „закупена ЕЕ за ТЕЦ“, но е за „собствени нужди“ и неправилно е записана като „собствено потребление“);

- ЕЕ закупена за ТЕЦ – 280,282 MWh;

Забележка: В графата „Други“ на таблицата е отбелязана сумата от количествата ЕЕ (2 298,890 MWh), която „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД продава чрез договори на: „Захарни заводи“ АД, „Захарни заводи Трейд“ АД; „Захар“ ЕАД, и „РМЗ Горна Оряховица“ ЕООД, като с тях, съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, също се намалява brutното количество високоэффективна комбинирана електрическа енергия за изкупуване от обществения доставчик и/или крайните снабдители.

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

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Енерго-Про Продажби“ АД и „Ритъм-4-ТБ“ ЕООД – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 0,4 kV до 50 kV;

- подавана към мрежата с напрежение 20 kV за продажба на „Други“ потребители („Захарни заводи“ АД, „Захарни Заводи Трейд“ ЕАД, „Захар“ ЕАД, „РМЗ Горна Оряховица“ ЕООД) – **0,945 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 0,4 kV до 50 kV;

- потреблявана на площадката с напрежение 6,3 kV – **0,925 отговаря** на Приложение № 3 от Наредба № РД-16-267 за напрежение от 0,4 kV до 50 kV;

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

Показатели	ТГ-1
$\eta_{общо}$	89,08%
ΔF	11,65%

- Общите показатели, за периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г. на инсталация ТГ-1, получени при прилагането на методиката за изчисляването на режимните фактори съгласно Наредба № РД-16-267, са следните:

Общи показатели	Мярка	Общо енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	39 534,000	35 143,000	4 391,000	
Електрическа енергия	MWh	4 077,372	4 077,372		
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	49 359,000	44 030,000	5 328,880	

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

Допълнителни изчисления:

- Изчислено е количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, получено след намаляването на брутното високоефективно с това по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ: за: собствени нужди, собствено потребление и сключени договори:
 - В конкретния случай има само една инсталация (ДВГ-1) и цялата брутна електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора ѝ, покрива критериите за комбинирана и високоефективна, затова от нея директно се изваждат стойностите на „собствени нужди“, „собствено потребление и „по договори“ (без преизчисляване спрямо невисокоефективна):
 $4\,077,372 \text{ MWh} - 908,470 \text{ MWh} - 2\,298,890 \text{ MWh} = \mathbf{870,012 \text{ MWh}}$

Изводи:

- Отчетената годишна **обща енергийна ефективност** на използваното гориво за инсталация ТГ-1 е **по-голямо от 75%** и количеството комбинирана електрическа енергия от инсталацията е в размер на 4 077,372 MWh;
- Отчетена **икономия на използваното гориво** за инсталация ТГ-1 е **по-голяма от 10 %** и количеството брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия е в размер на 4 077,372 MWh;
- Количеството високоефективна комбинирана електрическа енергия, след приспадане на количествата по чл. 162, ал. 1 от ЗЕ за: собствени нужди, собствено потребление и сключени договори, е в размер на 870,012 MWh.

Въз основа на гореизложеното предлагаме: на „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД, гр. Горна Оряховица, за ТЕЦ „Горна Оряховица“, да бъде издаден сертификат за произход на количеството **брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия, в размер на 4 077,372 MWh през периода от 26.10.2015 г. до 31.12.2015 г.**

Изказвания по т.1:

Докладва И. Александров. Той подчерта, че няма разлики в изчисленията, направени от работната група, и изчисленията на дружествата. Александров обърна внимание, че при „Топлофикация София“ ЕАД, ТЕЦ „София“, ТГ-8А влиза в експлоатация след издаване на разрешение от 27.12.2015 г. Нейното влияние като фактор, който ще направи цялата енергия ефективна в София, не е отчетена в пълен размер, защото е работила само 3 дни.

И. Александров отбеляза, че предстои разглеждането на Наредбата за сертификати във връзка с ежемесечните сертификати, които ще са на нето енергия. В тази връзка след всяко дружество има допълнителни изчисления. Това е направено да послужи в случай, ако има и невисокоефективна енергия от брутото, да се каже, че тази пропорция от брутото се пренася през собствените нужди в нетото пропорционално.

Е. Харитоновата отбеляза, че не е отчетен ТГ-8А, който е работил 3 дни. За ТГ-9 е 15,02%, а ТГ-8А за 3 дни 12,68% ли е. Харитоновата попита тези проценти верни ли са.

И. Александров отговори, че са верни. Александров обясни, че има една особеност. Когато цял месец работи ТГ-8А с ТГ-8, цялото ще бъде разгледано като една обща инсталация. Наредбата изисква издаването на сертификати да бъде оценявано по инсталации. В случая трябва да се разгледа ТГ-8А + ТГ-8.

Е. Харитонова подчерта, че ТГ-8 е 7,83%, а ТГ-8А е 12,68%. Първите са работили цял месец, а вторите 3 дни.

И. Александров отговори, че периодът, в който е работил ТГ-8, не достига 10%. Ако се разглеждат поотделно инсталациите, ТГ-8 може би ще остане 8-9%, а ТГ-8А ще отиде на 14%. Александров счита, че цялото трябва да бъде обща инсталация, защото не може да се прецени колко гориво е отишло за производството на продукта на ТГ-8А. Реалните резултати ще се видят следващия месец, защото ще се изравнят периодите на работа.

Р. Осман каза, че е изискал да се запознае с досието на „Алт Ко“ АД. Той припомни, че през м. декември е било отложено разглеждането на заявление на дружеството за изменение на цената за високоефективна енергия. Осман се е свързал с Агенцията по безопасност на храните във връзка с документи, които „Алт Ко“ АД е представил. Има едно разминаване, което притеснява Осман. Досието вече е готово и Осман счита, че е време да се вземе решение. Р. Осман попита И. Александров, ако излезе отрицателен резултатът, това ще се отрази ли на сертификата. В заявлението си управителят на „Алт Ко“ АД е посочил, че електрическата енергия е произведена от 01.12.2015 г., отложеният проблем е до м. декември. При отрицателно решение ще се отрази ли на сертификата?

И. Александров отговори, че няма да се отрази. Преценката е чисто техническа с производството.

И. Н. Иванов потвърди, че е получена информация от Агенцията по безопасност на храните и Комисията вече има готовност за финализиране на преписката по заявлението на „Алт Ко“ АД.

И. Н. Иванов напомни, че разглежданият доклад обхваща един непълен тримесечен период, тъй като след 01.01.2016 г. влиза в сила разпоредбата на ЗЕ, променен на 24.07.2015 г., с определяне на месечни сертификати. Тогава всички ще бъдат в еднакъв период.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Издава сертификат за произхода на стоката електрическа енергия, произведена от централа (инсталация) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както следва:

1. Сертификат № ЗСК-1-03-15 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:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа „ТЕЦ оранжерии Кресна“, гр. Кресна
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 201,850 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 215,470 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 201,850 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 250 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 22,33%
- обща инсталирана електрическа мощност – 1,850 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 1,850 MW

2. Сертификат № ЗСК-3-03-15 на „МБАЛ - Търговище” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Търговище, община Търговище, гр. Търговище 7700, с ЕИК 125501290, за:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа в „МБАЛ – Търговище” АД, гр. Търговище
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 52,712 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 108,886 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 52,712 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 405 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 20,86%
- обща инсталирана електрическа мощност – 0,104 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 0,104 MW

3. Сертификат № ЗСК-5-03-15 на „Топлофикация – Враца” ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, гр. Враца, 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Градска”, гр. Враца
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 8 496,300 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 9 399,033 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 8 496,300 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 718 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 18,07%; ДВГ2: 19,11%
- обща инсталирана електрическа мощност – 6,24 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 6,24 MW

4. Сертификат № ЗСК-40-03-15 на „Топлофикация – Враца” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Враца, община Враца, гр. Враца, 3000, ул. „Максим Горки” № 9, с ЕИК 106006256, за:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ОЦ „Младост”, гр. Враца
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 2 372,299 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 2 205,967 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 2 372,299 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 516 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 21,94%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,004 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,004 MW

5. Сертификат № ЗСК-6-03-15 на „Топлофикация – ВТ” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, гр. Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски” № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа „В. Търново”, гр. Велико Търново
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 4 427,820 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 4 866,040 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 4 427,820 MWh /бруто/

- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 506 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 16,74%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,8 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,8 MW

6. Сертификат № ЗСК-8-03-15 на „Унибел” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4003, район Северен, ул. „Момчил Войвода” № 9, с ЕИК 115512420, за:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Унибел”, гр. Ямбол
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 1 331,681 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 1 456,349 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 1 331,681 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 204 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 16,56%
- обща инсталирана електрическа мощност – 1,05 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 1,05 MW

7. Сертификат № ЗСК-21-03-15 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:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Бургас”, гр. Бургас, ж.к. Лозово
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 26 335,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 25 024,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 26 335,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 209 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 18,01%; ДВГ2: 20,92%; ДВГ3: 20,79%; ДВГ4: 20,91%; ДВГ5: 18,95%; ДВГ6: 18,84%
- обща инсталирана електрическа мощност – 17,764 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 17,764 MW

8. Сертификат № ЗСК-26-03-15 на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна, 9000, район Младост, ж.к. „Възраждане”, бул. „Янош Хуняди” № 5, с ЕИК 103195446, за:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Владислав Варненчик”, гр. Варна
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 14 257,100 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 13 775,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 14 257,100 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 33 488 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 21,22%; ДВГ2: 23,29%; ДВГ3: 25,86%; ДВГ4: 22,37%
- обща инсталирана електрическа мощност – 9,736 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 9,736 MW

9. Сертификат № ЗСК-27-03-15 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:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Маджаров“, гр. Пловдив
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 645,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 777,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 645,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 112 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 23,79%
- обща инсталирана електрическа мощност – 0,835 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 0,835 MW

10. Сертификат № ЗСК-28-03-15 на ЧЗП „Румяна Величкова”, със седалище и адрес на управление: гр. София, ж.к. Младост 1А, бл. 513, вх. 3, ап. 67, БУЛСТАТ 131283540 за:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ оранжерии Трудовец, с. Трудовец
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 849,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 905,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 849,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 338 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 19,64%
- обща инсталирана електрическа мощност – 1,85 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 1,85 MW

11. „Сертификат № ЗСК-32-03-15 на „Овердрайв” АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев” № 5, с ЕИК 131413539, за:

- период на производство – 26.12.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа „Овердрайв” АД, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 323,770 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 444,300 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 323,770 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 397 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 20,48%; ДВГ2: 13,58%
- обща инсталирана електрическа мощност – 0,250 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 0,250 MW

12. Сертификат № ЗСК-35-03-15 на „Овергаз Мрежи” АД, седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), община Столична, гр. София 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев” № 5, ЕИК 130533432, за:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ЛОЦ „Овча купел”, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 259,975 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 326,696 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 259,975 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 665 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 20,82%

- обща инсталирана електрическа мощност – 0,170 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 0,170 MW

13. Сертификат № ЗСК-37-03-15 на „Оранжерии Гимел” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район Креиковци, ж.к. Враждебна, ул. „2-ра” № 26А, с ЕИК 175479761 за:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от централа ТЕЦ „Оранжерия 500 дка”, с. Братаница, обл. Пазарджик
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 4 873,718 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 4 931,110 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 4 873,718 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 191 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 16,42%; ДВГ2: 19,13%
- обща инсталирана електрическа мощност – 3,944 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 3,944 MW

14. Сертификат № ЗСК-38-03-15 на „Оранжерии Гимел” АД със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район Креиковци, ж.к. Враждебна, ул. „2-ра” № 26А, с ЕИК 175479761 за:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка”, с. Братаница, обл. Пазарджик
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 5 113,746 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 5 023,523 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 5 113,746 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 196 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 17,49%; ДВГ2: 18,92%
- обща инсталирана електрическа мощност – 4,871 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 4,871 MW

15. Сертификат № ЗСК-44-03-15 на „Оранжерии – Гимел II” ЕООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (Столица), община Столична, град София 1839, район Креиковци, ж.к. Враждебна, ул. „2-ра” № 26А, с ЕИК 831915153, за:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от централа ТЕЦ „Оранжерия Левски”, гр. Левски, обл. Плевен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 2 267,747 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 2 261,042 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 2 267,747 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 760 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 16,39%
- обща инсталирана електрическа мощност – 3,044 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 3,044 MW

16. Сертификат № ЗСК-39-03-15 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:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от централа „Когенерационна централа 6,66 MW”, гр. Първомай
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 3 805,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 4 317,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 3 805,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 183 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ДВГ1: 24,87%; ДВГ2: 31,86%
- обща инсталирана електрическа мощност – 6,666 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 6,666 MW

17. Сертификат № ЗСК-43-03-15 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:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Оранжерии – Петров дол“, с. Петров дол
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 3 778,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 3 643,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 3 778,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 267 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 21,80%
- обща инсталирана електрическа мощност – 2,0 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 2,0 MW

18. Сертификат № ЗСК-12-03-15 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:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Габрово”, гр. Габрово
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 2 168,840 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 10 190,000 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 2 168,840 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 15 032 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 19,66%
- обща инсталирана електрическа мощност – 6,0 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 6,0 MW

19. Сертификат № ЗСК-9-03-15 на „Топлофикация – Перник“ АД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Перник, община Перник, гр. Перник 2303, кв. „Мошино“, с ЕИК 113012360, за:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Република”, гр. Перник
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 59 876,918 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 186 949,700 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 59 876,918 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 8 199 kJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ4: 14,50%; ТГ5: 16,16%
- обща инсталирана електрическа мощност – 80 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по

комбиниран начин – 80 MW

20. Сертификат № ЗСК-13-03-15 на „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, за:

- период на производство – 26.10.2015 ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Плевен”, гр. Плевен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 61 691,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 99 150,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 61 691,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 250 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – 14,01%
- обща инсталирана електрическа мощност – 56 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 56 MW

21. Сертификат № ЗСК-14-03-15 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, ЕИК 831609046, за:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ „София”, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 76 124,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 247 299,556 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 56 201,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 330 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ-8А: 12,68%; ТГ8: 7,83%; ТГ9: 15,02%
- обща инсталирана електрическа мощност – 97 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 97 MW

22. Сертификат № ЗСК-15-03-15 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, ЕИК 831609046, за:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ „София изток”, гр. София
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 159 393,150 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 445 124,000 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 159 393,150 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 34 338,34 kJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ2: 10,77%; ТГ-4: 10,45%; ТГ5: 11,28%
- обща инсталирана електрическа мощност – 126 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 126 MW

23. Сертификат № ЗСК-16-03-15 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:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Пловдив Север”, гр. Пловдив
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 49 499,151 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 57 586,267 MWh
- вид на основното гориво – природен газ
- високоефективно производство – 49 499,151 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на горивото – ТГ-2: 34 220 кJ/nm³; КППЦ: 34 193 кJ/nm³
- спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ-2: 10,19%; КППЦ: 20,64%
- обща инсталирана електрическа мощност – 49,6 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 49,6 MW

24. Сертификат № ЗСК-18-03-15 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:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ към „Брикел” ЕАД, гр. Гълъбово
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 84 016,000 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 247 886,000 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 84 016,000 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 9 873 кJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ1: 18,42%; ТГ2: 18,54%; ТГ4: 18,43%
- обща инсталирана електрическа мощност – 240 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 240 MW

25. Сертификат № ЗСК-19-03-15 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:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Сливен”, гр. Сливен
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 25 601,041 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 62 898,000 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 25 601,041 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 10 509 кJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – 19,63%
- обща инсталирана електрическа мощност – 30 MW
- инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 30 MW

26. Сертификат № ЗСК-20-03-15 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:

- период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
- от производствена централа ТЕЦ „Русе-Изток”, гр. Русе
- електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 47 302,177 MWh
- комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 100 597,190 MWh
- вид на основното гориво – въглища
- високоефективно производство – 47 302,177 MWh /бруто/
- долна топлотворна способност на използваното гориво – 24 522 кJ/kg
- спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ-5: 22,00%; ТГ-6: 19,08%
- обща инсталирана електрическа мощност – 400 MW

– инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 120 MW

27. Сертификат № ЗСК-22-03-15 на „Девен” АД, със седалище и адрес на управление: Република България, Област Варна, община Девня, гр. Девня, п.к. 9160, Промислена зона, с ЕИК 103004325, за:

– период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
– от производствена централа ТЕЦ „Девен”, гр. Девня
– електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 33 681,897 MWh
– комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 469 486,860 MWh
– вид на основното гориво – въглища
– високоефективно производство – 29 845,118 MWh /бруто/
– долна топлотворна способност на използваното гориво – 29 494 kJ/kg
– спестена първична енергия на използваното гориво – ТГ2: 13,3%; ТГ4: 9,2%; ТГ-5: 13,2%; ТГ6: – 9,0%; ТГ7: 10,4%; ТГ8: 18,3%
– обща инсталирана електрическа мощност – 125 MW
– инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 125 MW

28. Сертификат № ЗСК-23-03-15 на „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Горна Оряховица, гр. Горна Оряховица 5100, ул. „Св. Княз Борис I” № 29 с ЕИК 200532770, за:

– период на производство – 26.10.2015 г. ÷ 31.12.2015 г.
– от производствена централа ТЕЦ „Горна Оряховица”, гр. Горна Оряховица
– електрическа енергия, произведена по комбиниран начин – 4 077,372 MWh
– комбинирана топлинна енергия за полезно потребление – 35 143,000 MWh
– вид на основното гориво – въглища
– високоефективно производство – 4 077,372 MWh /бруто/
– долна топлотворна способност на използваното гориво – 21 466 kJ/kg
– спестена първична енергия на използваното гориво – 11,65%
– обща инсталирана електрическа мощност – 6,0 MW
– инсталирана мощност на съоръженията произвеждащи електрическа енергия по комбиниран начин – 6,0 MW

Решението е взето със **седем гласа „за”** (И. Н. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков), от които **три гласа** (А. Йорданов, Г. Златев, Е. Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Георги Златев **не участва** в гласуването за „Брикел“ АД по т.24 от решението.

По т.2. Комисията, след като разгледа внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-13-6/02.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Димитровград за 2016 г., и Доклад вх. № В-Дк-10/15.01.2016 г., установи следното:

На основание на § 60 от Закона за изменение и допълнение на Закона за водите (ЗИД на ЗВ), обнародван в Държавен вестник бр. 58 от 31.07.2015г., и във връзка с чл. 10, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), настоящият регулаторен период се удължава до 31 декември 2016 г., а следващият регулаторен период започва от 1 януари 2017 г.

Съгласно ал. 3 на § 14 на ЗИДЗВ в тримесечен срок от влизането в сила на това изменение, т.е. до 03.11.2015 г., ВиК операторите следва да допълнят текущите бизнес планове в съответствие с удължения срок на настоящия регулаторен период, и да ги

представят в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) за одобрение по реда на чл. 11 от ЗРВКУ.

С оглед на гореизложеното Комисията прие с решение по т. 2 от Протокол №172/06.08.2015 г. *Указания за формата и съдържанието на информацията, необходима за удължаване на настоящия регулаторен период на бизнес плановете за развитието на дейността на ВиК операторите до 31 декември 2016 г.*, както и *Модел към Указанията*.

В изпълнение на цитираните разпоредби в КЕВР е внесен с вх. № В-17-13-06/02.11.2015 г. бизнес план за развитие на дейността на Водоснабдяване и канализация ООД, гр. Димитровград за 2016 г.

I. Съответствие на бизнес плана с нормативните изисквания

Бизнес планът е представен в Комисията в два екземпляра, всеки от които на хартиен и на електронен носител. Налице е съответствие между съдържанието на хартиения и електронния носител, справките и останалите документи, представени от ВиК операторът са подписани от управителя и главния счетоводител.

Представено е копие от изпратено писмо за съгласуване на бизнес плана до общинския съвет на община Димитровград с изх. № 633/29.10.2015 г. (вх. на общински съвет общ. Димитровград № РД-23-501/29.10.2015 г.).

Съгласно т. 7 и т. 8 от Указанията, дружеството следва да представи отчетни данни за 2014 г., и прогнозни данни за 2015 г. базиращи се на реални резултати и екстраполиране на данните за оставащия период на годината, въз основа на които да се прогнозира параметрите на бизнес плана за удължения период на бизнес плана за 2016 г.

II. Общи данни за ВиК оператора

Водоснабдяване и канализация ООД, гр. Димитровград със седалище и адрес на управление: обл. Хасково, общ. Димитровград, гр. Димитровград – 6400, ул. „Захари Зограф“ № 36 е капиталово търговско дружество със смесена (51 % държавна и 49 % общинска) собственост на активите.

Дружеството е с уставен капитал в размер на 47 770 (четиридесет и седем хиляди седемстотин и седемдесет) лева, разпределен между държавата и община Димитровград, както следва:

Съдружници	дружествени дялове (лв.)	дружествени дялове (%)
Държавата- с принципал МРРБ	24 360	51 %
Община Димитровград	23 410	49 %

Дружеството е вписано в Търговския регистър с ЕИК 836005135 и предмет на дейност: „Водоснабдяване, канализация, пречистване на води, инженерингови услуги в страната и чужбина“, управлява се и се представлява в отношенията с трети лица от управителя Петко Янчев Ангелов.

Съгласно решение № РД-02-14-2234/22.09.2009 г. на Министъра на регионалното развитие и благоустройство е определена обособена територия на ВиК ООД, гр. Димитровград под номер 13, включваща община Димитровград.

Дружеството експлоатира една обособена водоснабдителна система (ВС), по която се предоставят услугите: доставяне на питейна вода, отвеждане на отпадъчни води и пречистване на отпадъчни води на битовите и приравнените към тях обществени и търговски потребители и промишлени такива на територията, обслужвана от ВиК оператора.

Във връзка с разпоредбите на §68 на ЗИД на ЗВ (обн. ДВ, бр.58 от 31.07.2015 г.), в чл. 14, ал. 1 на ЗРВКУ е премахната възможността ВиК операторите да предлагат цени на ВиК услуги по потребителски групи в зависимост от потребляваното количество вода и технологията на добиване и доставяне на водата; и е въведена нова алинея 2 съгласно

който ВиК операторите прилагат принципа на единна цена на ВиК услуга на обособената територия, който се спазва задължително за цените на ВиК услугите доставяне на вода на потребителите и/или на други ВиК оператори и отвеждане на отпадъчните води. Тази промяна няма да засегне водоснабдителната система, обособена от ВиК ООД, гр. Димитровград.

ВиК операторът представя във внесения бизнес план за 2016 г., опис на експлоатираните от него активи в *Справка № 2 „Опис на ВиК активи за периода на бизнес плана“*, с които извършва основната си дейност по предоставяне на регулираните услуги, а именно:

Параметър	Ед. мярка	2014 г.
Общ брой водоизточници (основни и резервни)	бр.	51
в т.ч. повърхностни водоизточници	бр.	0
в т.ч. подземни водоизточници	бр.	51
ПСПВ	бр.	1
Резервоари (водоеми)	бр.	28
Общ обем на всички резервоари в експлоатация	м ³	17 036
Водоснабдителни помпени станции	бр.	43
Обща инсталирана мощност на всички ВПС в експлоатация	кВт	0
Черпателни резервоари при ПС	бр.	5
Общ обем на всички черпателни резервоари в експлоатация	м ³	736
Хидрофори	бр.	2
Обща инсталирана мощност на всички Хидрофори в експлоатация	кВт	60
Хлораторни станции	бр.	19
Довеждащи водопроводи	км	156
Разпределителни водопроводи	км	448
Обща дължина на водопроводна мрежа	км	604
Общ брой спирателни кранове	бр.	1 953
Общ брой въздушници	бр.	90
Общ брой пожарни хидранти	бр.	1 200
Общ брой редуктори на налягане	бр.	3
Сградни водопроводни отклонения	бр.	13 491
Общ брой водомери на СВО	бр.	13 390
Сградни канализационни отклонения	бр.	3 566
Канализационна мрежа	км	105
Шахти по канализационната мрежа	бр.	1 506
Канализационни помпени станции	бр.	3
Обща инсталирана мощност на всички КПС в експлоатация	кВт	110
Задържателни резервоари по канализационна мрежа	бр.	2
Общ обем на всички резервоари в експлоатация	м ³	8 000
ПСОВ	бр.	1

Съгласно приетия с решение т. 1 от Протокол № 246 / 01.12.2015 г. на Комисията сравнителен анализ за дейността на ВиК операторите за периода 2009-2014 г., ВиК ООД, гр. Димитровград се отнася към групата на малките ВиК оператори.

За целите на анализа и оценката на внесения за одобряване бизнес план е извършено сравнение, между нивата на показателите за качество, посочени от ВиК оператора в бизнес плана и обобщените средни нива за дружествата, отнесени към групата на малките ВиК оператори, представени в сравнителния анализ.

III. Техническа част

3.1. Ниво на покритие с водоснабдителни услуги

ВиК операторът отчита за 2014 г. 100 % покритие с водоснабдителни услуги и прогнозира запазването му за периода на бизнес плана.

В текстовата част на бизнес плана, е посочено: „Няма населени места с режимно водоснабдяване“.

3.2. Водоизточници и качество на водата

Във внесения за одобряване бизнес план ВиК операторът представя информация за водоизточниците, отразена в Справка № 2 за обособената система на ВиК оператора, както следва:

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1.1	Общ брой водоизточници (основни и резервни)	бр.	51	43	43
1.2	в т.ч. повърхностни водоизточници	бр.	0	0	0
1.3	в т.ч. подземни водоизточници	бр.	51	43	43
2.1	Общ брой водоизточници, за които има действащо разрешително за водовземане	бр.	51	43	43
2.2		%	100,0%	100,0%	100,0%
3.1	Общ брой водоизточници, за които има учредена СОЗ	бр.	51	43	43
3.2		%	100,0%	100,0%	100,0%
4.1	Общ брой водоизточници, за които се констатира отклонения по показатели за качество на водата	бр.	19	17	14
4.2		%	37,3%	39,5%	32,6%
5.1	Общ брой водоизточници с монтирано измервателно устройство по чл. 194а ал. 1 от ЗВ (измерване при водоизточника)	бр.	23	21	21
5.2		%	45,1%	48,8%	48,8%
5.3	Общ брой водоизточници с монтирано измервателно устройство по чл. 194а ал. 4 от ЗВ (измерване на хранителната тръба на напорния резервоар или на довеждащия водопровод)	бр.	5	5	5
5.4		%	9,8%	11,6%	11,6%
6.1	Общ брой водоизточници без измерване	бр.	0	0	0
6.2		%	0,0%	0,0%	0,0%
10.1	Водомери на водоизточници	бр.	23	21	21
		Ниво на покритие	0,451	0,488	0,488

Съгласно данните в Справка № 3 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество на ВиК услугите“, за 2014 г. ВиК операторът отчита ниво от 0,451 за измерване при водоизточника (от 51 бр. водоизточници инсталирани водомери при водоизточника има на 23 бр. от тях). Направена е прогноза за достигане на 48,8 % през 2016 г., като общия брой на водоизточниците намалява до 43 бр.

За 2014 г. ВиК операторът отчита ниво на показател „Съотношение на броя на инсталираните водомери при водоизточниците спрямо общия брой водоизточници“ – 0,451. Посоченото ниво е значително по-високо от усредненото ниво на показателя за дружествата, отнесени към групата на малките ВиК оператори (0,273) представено в сравнителния анализ за дейността на ВиК операторите за периода 2009-2014 г.

По отношение качеството на питейните води е представена информация в Справка № 3, както следва:

№	Качество на питейната вода	Ед. мярка	Параметър		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
2.1.	Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.2.	бр.	427	440	450
2.2.	Общ брой взети проби по физико-химични и радиологични показатели	бр.	507	510	520
	Годишно постигнато ниво		0,842	0,863	0,865
2.3.	Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.4.	бр.	101	103	105
2.4.	Общ брой взети проби по микробиологични показатели	бр.	108	110	110
	Годишно постигнато ниво		0,935	0,936	0,955

Видно от горната таблица ВиК операторът е отчетел за 2014 г. съответствие с нормативните изисквания по физико-химични и радиологични показатели от 84,2 %, като прогнозира през 2016 г. то да достигне 86,5 %. Съответствието с нормативните изисквания по микробиологични показатели постигнато през 2014 г. е 93,5 %, като е направена прогноза да достигне 95,5 % в края на разглеждания период.

По отношение качеството на суровите води, в текстовата част на бизнес плана е посочено следното:

„Водоизточниците ... са с приблизително еднакво качество на водата. По-голямата част от тях са с добри показатели и органолептични качества, липсват тежки метали и радиоактивни елементи.

Основните отклонения от качеството на водата, съгласно изискванията на Наредба № 9 на МЗ, МРР и МОСВ, обн. ДВ бр.30 от 2001 г., изм. ДВ бр.1 от 2011 г., са по показателите на манган, нитрати и арсен.

Част от суровата вода се подава от ПС Черногорово за Димитровград. Водата, доставена от петте кладенеца на ПС Черногорово, постъпва в градската мрежа с добри показатели с изключение на завишеното съдържание на нитрати, което при прилаганата технология не може да бъде отстранено.

Водата, която се подава за водоснабдяване на селата, се осигурява от 16 помпени станции. Анализите, извършени съгласно изискванията на Наредба № 9/16.03.2001 г., показват съдържание на нитрати. Причината за завишеното съдържание на нитрати е непосредствената им близост със земите, обработвани от арендаторите. Редовно се провеждат разговори и консултации с арендаторите за ползваните от тях торове, за да се намерят варианти за намаляване съдържанието на нитрати във водата. Прилага се също и смесване с вода от водоизточници с ниско съдържание на нитрати.

Към края на 2009 г. възникна проблемът с наднорменото съдържание на арсен във водата от водоизточниците на гр. Мерицлери и село Великан. Изграден е нов водопровод с възложител община Димитровград от кв. Черноконево до ПС Мерицлери, захранен с питейна вода от десния бряг на р. Марица, и е пуснат в експлоатация от м. VII.2015г.

Най-високо съдържание на нитрати в суровата вода има във водоизточника на ПС Радиево. Във тази връзка се предвижда да се изгради нов водопровод от Златополска система до водоем с. Радиево около 4 км. В Генералните регионални планове за развитие, одобрени през 2013 г., е заложено изграждането на горепосочения водопровод в краткосрочния план 2014-2020 г.

В района на ПС Сталево суровата вода е с трайно наднормено съдържание на манган – около 5 пъти над нормата, а съдържанието на амоняк е в границите на нормалните изисквания. За решаване на проблема се предвижда изграждането на нов тръбен кладенец от палеогенски водоносен хоризонт с дълбочина над 100 м., заложен в Генералния регионален план за развитие, одобрен през 2013 г., в краткосрочния период 2014-2020 г.“.

В заключение може да се направи извода, че ВиК операторът е предвидил конкретни мерки за отстраняването на констатираните отклонения в качеството на питейната по показатели „манган“, „арсен“ и „нитрати“, с изключение на показател „нитрати“ за суровата вода, подавана от ПС Черногорово за Димитровград.

3.3. Измерване, потребление и загуби на вода

Измерване на вход водоснабдителна система:

По отношение на добитите водни количества и измерването е представена информация в Справка № 2 за обособената система на ВиК оператора, както следва:

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
7.1	Общо вода на вход ВС	м ³	6 162 498	5 900 000	5 800 000
7.2	Добита сурова вода от повърхностни водоизточници	м ³	0	0	0
7.3	Добита сурова вода от подземни водоизточници	м ³	6 162 498	5 900 000	5 800 000
7.4	Подадена сурова вода от друг ВиК оператор	м ³	0	0	0
7.5	Подадена пречистена вода от друг ВиК оператор	м ³	0	0	0
8.1	Общо добита вода от водоизточници с измерване по чл.194а ал.1 от ЗВ	м ³	2 934 163	2 600 000	2 450 000
8.2		%	47,6%	44,1%	42,2%
8.3	Общо добита вода от водоизточници с измерване по чл.194а ал.4 от ЗВ	м ³	3 228 335	3 300 000	3 350 000
8.4		%	52,4%	55,9%	57,8%
8.5	Общо добита вода от водоизточници без измерване (данни от разрешителни)	м ³	0	0	0
8.6		%	0,0%	0,0%	0,0%
	Разлика [7.1 - (8.1 + 8.3 + 8.5)]	м ³	0	0	0

От така представената информация може да се направи извода, че дружеството отчита високо ниво на добита вода с измерване при водоизточника (100 %). В тази връзка може да се приеме, че **представените данни за добити и подадени количества на вход система са с висока степен на достоверност.**

Измерване на изход водоснабдителна система:

Информация за състоянието на водомерното стопанство е представена в Справка № 2 за обособената система на ВиК оператора.

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
16.1	Сградни водопроводни отклонения	бр.	13 491	13 500	13 550
16.2	Общ брой водомери на СВО	бр.	13 390	13 400	13 450
16.3	В т.ч. общ брой водомери на СВО, в техническа и метрологична годност	бр.	10 350	11 000	12 000
16.4		%	77,3%	82,1%	89,2%

За отчетната 2014 г. дружеството посочва, че 77,3 % от всички водомери на СВО са в техническа и метрологична годност, като за 2016 г. е прогнозирано техният дял да достигне 89,2 %.

По отношение на броя водомери, преминали последваща проверка, в Справка № 3 са представени следните данни:

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
11.13	Брой водомери, преминали последваща проверка	бр.	2 607	2 700	2 800
11.14	Общ брой на водомерите (без индивидуалните)	бр.	13 413	13 421	13 471
	Годишно постигнато ниво		0,194	0,201	0,208

За показател „**Брой водомери, преминали последваща проверка спрямо общия брой на водомерите**“ ВиК операторът прогнозира достигане на дългосрочно ниво от **0,208**. Отчетеното от дружеството ниво на показателя за 2014 г. (**0,194**) е значително по-високо от усредненото ниво за дружествата, отнесени към групата на малките ВиК оператори, за същата година (**0,070**). В тази връзка може да се приеме, че представените данни за подадени количества на изход система са с висока степен на достоверност.

Потребление на ВиК услуги

Съгласно информацията в Справка № 4 „Отчет и прогнозно ниво на потребление за периода на бизнес плана“ дружеството отчита и прогнозира данни, както следва:

Услуга	Ниво на потребление на ВиК услуги	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Подадена питейна вода	Битови и приравнените към тях обществени, търговски и др.	м³/год.	1 784 585	1 840 000	1 900 000
	Промислени и други стопански потребители	м³/год.	246 000	260 000	270 000
	Общо	м³/год.	2 030 585	2 100 000	2 170 000
Отведени отпадъчни води	Битови и приравнените към тях обществени, търговски и др.	м³/год.	1 162 000	1 200 000	1 220 000
	Промислени и други стопански потребители	м³/год.	273 000	275 000	280 000
	Общо	м³/год.	1 435 000	1 475 000	1 500 000
	Дял от доставена питейна вода	%	70,7%	70,2%	69,1%
Пречистени отпадъчни води	Битови и приравнените към тях обществени, търговски и др.	м³/год.	1 162 000	1 200 000	1 220 000
	Промислени и други стопански потребители	м³/год.	272 000	274 000	279 000
	Общо	м³/год.	1 434 000	1 474 000	1 499 000
	Дял от доставена питейна вода	%	70,6%	70,2%	69,1%
	Дял от отведени отпадъчни води	%	99,9%	99,9%	99,9%

Данните показват следното:

- Направена е прогноза за ежегодно увеличаване на фактурираните количества за трите регулирани услуги;

- 87,6 % от прогнозираните фактурирани количества питейна вода за 2016 г. са от битовите и приравнените към тях обществени и търговски потребители, а останалите 12,4 % са от промишлени и други стопански потребители;
- По отношение на фактурираните количества отведени отпадъчни води за 2016 г. се прогнозира намаляване на дела им спрямо фактурираната доставена питейна вода, отчетен през 2014 г.;
- По отношение на фактурираните количества пречистени отпадъчни води се прогнозира дела им спрямо:
 - = доставената питейна вода през 2016 г. да е по-малък, спрямо отчетения за 2014 г.;
 - = количеството отведени отпадъчни води за 2014 г. да се запази за разглеждания период.

Загуби на вода:

Във внесената за одобряване бизнес план е представена отчетна и прогнозна информация за неносеща приходи вода, отразена в *Справка № 3 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество на ВиК услугите“*, както следва:

4.	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	Ед. мярка	Параметър		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
4.1.	Подадена вода във водоснабдителната система	м ³	6 162 498	5 900 000	5 800 000
4.2.	Фактурирана вода	м ³	2 030 585	2 100 000	2 170 000
4.3.	Неинкасирана вода (Неносеща приходи вода Q9)	м ³	4 131 913	3 800 000	3 630 000
		%	67,05%	64,41%	62,59%
		м ³ /км/д	18,74	17,24	16,47
	Дължина на довеждащи + разпределителни водопроводи	км	604	604	604

От представената информация може да се направи извода, че ВиК операторът е направил прогноза за ежегодно намаляване на отчетените количества на неносещата приходи вода през 2014 г. , както в процентно, така и в реално изражение (м³/км/д)

Отчетените нива от дружеството за 2014 г. на количеството неносеща приходи вода в процентно изражение (67,05%) и в реално изражение (18,74 м³/км/д) са по-високи от усреднените нива за дружествата, отнесени към групата на малките ВиК оператори, за същата година (61,38 % и 15,90 м³/км/д).

В таблицата по-долу е представено сравнение между постигнатия средногодишен ефект, на база отчетни стойности за периода 2009-2014 г., и прогнозния за 2016 г.

Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Постигнат средно-год. ефект 2009-2014 г.
Неносеща приходи вода (неотчетена вода) Q9	м ³ /год.	4 131 913	3 800 000	3 630 000	
	%	67,05%	64,41%	62,59%	
	разлика		-2,64%	-1,82%	2,95%
	м ³ /км/ден	18,74	17,24	16,47	
	разлика		-1,51	-0,77	0,05

Данните показват, че за отчетния период 2009-2014 г. дружеството е увеличило неносещата приходи вода средно годишно с 2,95 % и 0,05 м³/км/д. За 2016 г. ВиК операторът прогнозира намаляване на стойностите спрямо тези за 2014 г.

Във връзка с намаляване на загубите, в бизнес плана ВиК операторът посочва на какво се дължат и мерите които ще предприеме за тяхното намаляване, а именно:

„Направената оценка на търговските загуби показва, че през 2014 г. те възлизат на около 5.0 %. Търговските загуби се дължат на следните причини:

- грешки в меренето на търговските водомери;
- грешки в отчитането на търговските водомери;
- манипулиране на водомерите;
- незаконни водопроводни връзки.

Предвижда се до края на прогнозния период тези загуби да бъдат относително постоянни около 5.0%, като основен акцент ще бъде поставен върху навременното извършване на последващи проверки на водомерите, съгласно Закона за измерванията:

- 2 години за водомери с дебит над 20 м³/час;
- 5 години за водомери с дебит под 5 м³/час.

В населените места извън центъра на общината ВиК ООД, Димитровград ще продължи работа по изнасяне на водомерите поетапно съгласно изискванията на Наредба № 4 за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи от 2004 г. на не повече от 2 метра от уличната регулация с цел премахване на незаконни водопроводни отклонения.

Ще бъде засилен и контролът върху отчетниците за правилно отчитане на водомерите на потребителите.

Снижаването на търговските загуби е приоритетна мярка, защото не изисква големи разходи и води до директно увеличаване на фактурираните количества, а оттам и приходите на дружеството.

Направената оценка на реалните загуби показва, че през 2014 г. те възлизат на около 67,05%. Реалните загуби на вода се дължат на следните причини:

- течове по довеждащите водопроводи;
- течове в разпределителната мрежа и сградните отклонения;
- преливане на резервоари;
- грешки в меренето на водомерите на водоизточниците и населените места.

Една от основните причини за високото ниво на реалните загуби на вода е вътрешната водопроводна мрежа по населени места, изпълнена предимно от етернитови тръби с отдавна изтекъл експлоатационен период, които постоянно аварират, най-вече през летните месеци. За цялостната им подмяна са нужни огромни инвестиции, които ВиК ООД, Димитровград, дори и съвместно с община Димитровград, не може да осигури.

Това обаче не означава, че не могат да се предвидят и изпълнят широк набор от други мерки, които значително да подобрят картината на загубите. Такива могат да са:

1. Създаване на карта на загубите. Това включва:

- Монтиране на водомери преди всички населени места;
- Провеждане на нощни измервания за установяване на минималния нощен поток;
- По-точно диференциране на търговските и реалните загуби;
- Обособяване на зони за измерване (DMA);
- Приоритизиране на водопроводни участъци с належаща подмяна.

2. Подобряване на автоматизацията и диспечеризацията на системите. Това включва:

- Обхващане на всички системи с АСУВ;
- Контрол върху преливането на резервоарите;
- Прецизиране на налягането в системите;
- Пренасочване към нощни режими на работа на помпите, вкл. предоговаряне на заявените режими на ползване на електроенергия при свободното договаряне на средно напрежение.

3. Активно управление на течовете. Това включва:

- Интензивно използване на наличната прослушвателна техника за откриване

- на течове;
 - Локализиране на големи течове;
 - Съответно снижаване на наляганията и оптимизиране режима на ПС.
4. Създаване на системи за следене на експлоатацията. Това включва:
- Разширяване на мрежата от АСУВ с цел следене в реално време на всички системи;
 - Разработване на информационна система за месечна отчетност на подадени и фактурирани количества, както и на потребената електроенергия по водоснабдителни зони.
- Основните резултати се очакват в посока намаляване на загубите на вода, както и в броя на аварийите“.

Балансът на двете системи за 2016 г. е представен в следващата таблица:

Баланс на водоснабдителните системи	Ед. мярка	2016 г.
Общо количество вода на входа на системата Q4	м ³ /год	5 800 000
Обща законна консумация Q5	м ³ /год	2 170 000
	%	37,41%
Продадена фактурирана вода Q3	м ³ /год	2 170 000
	%	37,41%
Подадена нефактурирана вода Q3A	м ³ /год	0
	%	0,00%
Общи загуби на вода Q6	м ³ /год	3 630 000
	%	62,59%
	м ³ /км/ден	16,47
Търговски загуби на вода Q8	м ³ /год	300 000
	%	5,17%
Реални загуби на вода Q7	м ³ /год	3 330 000
	%	57,41%
Неносеща приходи вода (неотчетена вода) Q9	м ³ /год	3 630 000
	%	62,59%
	м ³ /км/ден	16,47
	разлика	0

От данните е видно, че:

- балансът на системата е изпълнен в съответствие с утвърдената с Наредба № 1 от 05.05. 2006 г. Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи (Методиката). Сборът на отделните компоненти – Технологични нужди (Q3A), Търговски загуби (Q8) и Реални загуби (Q7), е равен на Неносеща приходи вода (неотчетена вода, Q9);

- за 2016 г. ВиК операторът прогнозира Неносещата приходи вода да бъде 62,59 % от подадената вода на вход ВС, а в реално изражение – 16,47 м³/км/ден.

3.4. Аварии във водоснабдителната система

Във внесения за одобряване бизнес план са представени отчетни и прогнозни данни за брой аварии на водоснабдителната система, отразени в Справка № 3, както следва:

5.	Аварии на водоснабдителната система	Ед. мярка	Параметър		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
5.1.	Брой аварии по довеждащите водопроводи	бр.	81	90	90
5.2.	Дължина на довеждащите водопроводи	км	156	156	156
	Годишно постигнато ниво		0,52	0,58	0,58
5.3	Брой аварии по разпределителните водопроводи	бр.	374	300	300
5.4	Дължина на разпределителните водопроводи	км	448	448	448
	Годишно постигнато ниво		0,83	0,67	0,67
5.5	Брой аварии на СВО	бр.	240	200	200

5.6	Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион	бр.	13 491	13 500	13 550
	Годишно постигнато ниво		0,02	0,01	0,01
5.7	Брой аварии на ПС	бр.	119	100	90
5.8	Общ брой водоснабдителни помпени станции	бр.	43	43	43
	Годишно постигнато ниво		2,77	2,33	2,09
	Общ брой аварии по довеждащи и разпределителни водопроводи	бр.	455	390	390
	Обща дължина на довеждащи и разпределителни водопроводи	км	604	604	604
	Годишно постигнато ниво		0,75	0,65	0,65

Отчетните данни на дружеството за 2014 г. показват следното отношение спрямо обобщените данни на дружествата от групата на малките ВиК оператори:

- По отношение на аварии на довеждащи водопроводи се отчита ниво от 0,52, което е **по-високо** от това на малките ВиК оператори (0,35);
- По отношение на аварии на разпределителни водопроводи се отчита ниво от 0,83, което е **по-ниско** от това на малките ВиК оператори (0,95);
- По отношение на аварии на СВО се отчита ниво от 0,02, което е **по-високо** от това на малките ВиК оператори (0,01);
- По отношение на аварии на ПС се отчита ниво от 2,77, което е **по-високо** от това на малките ВиК оператори (2,15).

Общото ниво на аварии по водопроводната мрежа отчетено за 2014 г. (0,75) е идентично с това на малките ВиК оператори (0,75).

Според данните от Справка № 2, към 2016 г. дружеството прогнозира броя арматури по водопроводите (довеждащи и разпределителни) отнесен към дължината на водопроводите (довеждащи и разпределителни) да бъде, както следва:

- Довеждащи водопроводи: спирателни кранове (СК) **3,016 бр/км**; въздушници: **0,59 бр/км**, редуктори/облекчителни шахти: **2 броя**.
- Разпределителни водопроводи: спирателни кранове **3,333 бр/км**; пожарни хидранти (ПХ): **2,679 бр/км**; редуктори на налягане: **1 броя**.

Отчетните данни за среден брой въздушници на км довеждащи водопроводи (0,59 бр/км) показват, че дружеството не е осигурило необходимия брой въздушници за довеждащите си съоръжения, в съответствие с разпоредбите на чл. 146, ал.4 на *Наредба №2/22.03.2005 г. за проектиране, изграждане и експлоатация на водоснабдителни системи (между 500 – 1000 м)*, което е предпоставка за ефективната работа на активите.

Отчетните данни за среден брой ПХ на км разпределителни водопроводи (2,679 бр/км) показват, че дружеството не е осигурило необходимия брой ПХ съгласно чл.170, ал.1, т.1 – 3 на *Наредба № Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар (между 100 и 200 метра, в зависимост от големината на населеното място)*. Освен за пожарни нужди, ПХ се използват за адекватно промиване и изпразване на мрежата, с което се подобряват експлоатационните параметри и качество на водата.

Отчетните данни за общ брой СК на км довеждащи и разпределителни водопроводи показват, че дружеството разполага с недостатъчен брой арматури, с които да управлява зоните на спиране.

Според данните от *Справка № 5 „Ремонтна програма“*, основен дял от разходите за ремонти през 2016 г. е предвиден за ремонт на довеждащи съоръжения (64,29 %), следван от ремонт на участъци от водопроводната мрежа (34,29 %) и ремонт на СВО (1,43 %).

3.5. Ниво на покритие с канализационни услуги, качество на отпадъчните води

ВиК операторът отчита ниво на покритие с канализационни услуги от 0,105, като е направена прогноза постигнатото ниво да нараства ежегодно и в края на 2016 г. да бъде

0,448.

Данните от Справки № 2 и № 3 показват следната информация за пречистените количества отпадъчни води за експлоатираната ВС:

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
22.1	Заустени отпадъчни води в повърхностни обекти	м ³	2 823 328	2 850 000	2 900 000
22.2	в т.ч. след механично, биологично, третично пречистване	м ³	2 823 328	2 850 000	2 900 000
22.3	в т.ч. след механично, биологично пречистване	м ³	0	0	0
22.4	в т.ч. след механично пречистване	м ³	0	0	0
22.5	в т.ч. без пречистване	м ³	0	0	0
8.4	Проектен капацитет на ПСОВ	м ³	17 000 000	17 000 000	17 000 000
	Годишно постигнато ниво		0,166	0,168	0,171

Видно от представените данни, дружеството прогнозира увеличаване на количествата пречистени отпадъчни води, спрямо 2014 г., без да се надвишава капацитета на ПСОВ.

Представените данни по отношение качеството на отпадъчните води в Справка № 3 са както следва:

8.	Качество на отпадъчните води	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
8.2.	Брой проби, отговарящи на условията включени в разрешителното за заустване	бр.	12	12	12
8.1.	Общ брой проби за качество на отпадъчните води	бр.	12	12	12
	Годишно постигнато ниво		1,000	1,000	1,000

През 2014 г. е отчетено ниво от 1,00 за броя на пробите, отговарящи на условията включени в разрешителното за заустване, като е направена прогноза за запазване до края на разглеждания период.

3.6. Аварии по канализационната мрежа

Във внесените за одобряване бизнес план са представени отчетни и прогнозни данни за аварии на канализационната система, посочени в Справка № 3, както следва:

9.	Аварии на канализационната система	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
9.1.	Брой аварии на СКО	бр.	104	100	100
9.2.	Общ брой СКО в обслужвания от оператора регион	бр.	3 566	3 566	3 570
	Годишно постигнато ниво		0,029	0,028	0,028
9.3.	Общ брой аварии на канализационната мрежа	бр.	203	140	150
9.4.	Дължина на канализационната мрежа	км	105	105	105
	Годишно постигнато ниво		1,933	1,333	1,429

Отчетените за 2014 г. нива на показателите „Съотношение на годишния брой аварии на СКО спрямо броя на СКО“ (0,029) и „Съотношение на годишния брой аварии на канализационната мрежа спрямо дължината на канализационната мрежа“ (1,933) са по-високи от усреднените нива на същите показатели за дружествата, отнесени към групата на малките ВиК оператори (съответно 0,01 и 0,46).

Според данните от Справка № 5 „Ремонтна програма“:

- за канализационната мрежа са прогнозирани 150 броя ремонти и 150 броя аварии, а за СКО - 100 бр. ремонти и 100 броя аварии;

- основен дял от разходите за ремонти през 2016 г. е предвиден за ремонт на участъци от канализационната мрежа (80 %), следван от ремонт на СКО (20 %).

3.7. Управление на утайките от ПСОВ

Съгласно чл. 52, ал. 2 от Закона за управление на отпадъците (ЗУО), кметът на общината разработва и изпълнява програма за управление на отпадъците за територията на съответната община. Програмата е неразделна част от общинската програма за околна среда, и включва и третирането на утайки от ПСОВ, а според чл. 121, т. 4 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), операторът в процеса на експлоатация на инсталациите и съоръженията следва да контролира третирането на образуваните отпадъци да се извършва в следния приоритетен ред: подготовка за повторна употреба; рециклиране; оползотворяване или в случаите, когато това е технически или икономически невъзможно, обезвреждане, като същевременно се избягва или намалява тяхното въздействие върху околната среда.

Според Национален стратегически план за управление на утайките от градските пречиствателни станции за отпадъчни води на територията на Р. България за периода 2014 - 2020 г., изготвен от МОСВ, до края на 2020 г. трябва да се осигури:

- рециклиране и материално оползотворяване на 70% от утайките от ПСОВ;
- енергийно оползотворяване на 30% от утайките от ПСОВ;
- нулево депониране и нецелево временно съхранение на утайки от ПСОВ.

В Справка № 2 ВиК операторът представя данни за утайки от ПСОВ, както следва:

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
23.1	Добити утайки от ПСОВ	тон с.в.	27	27	27
23.2	Оползотворени утайки	тон с.в.	0	0	0
23.3	Депонирани утайки	тон с.в.	27	27	27

Видно от представените данни, дружеството отчита и прогнозира изцяло да депонира генерираните утайки от ПСОВ, което е в противоречие с приоритета посочен в чл. 121, т. 4 от ЗООС, и не отговаря на целите заложи в националния стратегически план. В тази връзка дружеството следва да преразгледа програмата си за управление на утайките от ПСОВ.

3.8. Потребление на електроенергия

Във внесенения за одобрение бизнес план е представена информацията относно разходите за електрическа енергия по услуги за разглеждания период в *Справка № 7 „Разход на електрическа енергия в количествено и стойностно изражение“*, както следва:

№	Ел.енергия	Доставяне на вода на потребителите								
		кВтч			Разход, хил.лв.			Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел. енергия "Ниско напрежение"	2 828 465	3 028 340	3 000 000	475	385	425	167,890	127,089	141,623
2	Изразходвана ел. енергия "Средно напрежение"	1 526 503	1 295 268	1 300 000	184	173	146	120,373	133,795	112,538
3	Изразходвана ел. енергия "Високо напрежение"							0,000	0,000	0,000
5	Общо изразходвана ел.енергия	4 354 968	4 323 608	4 300 000	659	558	571	151,234	129,098	132,830
6	Енергийна ефективност		-31 360	-23 608		-100	13		-22,136	3,732
7	Специфичен разход кВтч/м³ вода на вход ВС	0,707	0,733	0,741						
8	Специфичен разход кВтч/м³ фактурирана вода	2,145	2,059	1,982						

Дружеството отчита за 2014 г. специфичен разход от 0,707 кВтч/м³ вода на вход ВС, който е по-висок от средните данни за групата на малките ВиК оператори (0,475) за същата година. За 2016 г. се прогнозира специфичния разход малко да се увеличи - до 0,741 кВтч/м³.

За разглеждания период ВиК операторът предвижда подмяна на съществуващите помпени агрегати в няколко помпени станции (ПС Крумска тераса, ПС Черногорово, ПС - Крум и ПС в селата Скобелево и Радиево), с такива, които са по-ефективни, както и изграждане на диспечерски системи за управление в някои от помпените станции (ПС Крум, помпените станции на селата Радиево и Сталево). От това може да се направи извод, че дружеството предприема мерки за намаляване потреблението на електрическа енергия и очаква ефект от тях в дългосрочен аспект.

№	Ел.енергия	Отвеждане на отпадъчните води								
		кВтч			Разход, хил.лв.			Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел. енергия "Ниско напрежение"	126 286	125 000	125 000	21	25	25	163,993	200,000	200,000
2	Изразходвана ел. енергия "Средно напрежение"							0,000	0,000	0,000
3	Изразходвана ел. енергия "Високо напрежение"							0,000	0,000	0,000
5	Общо изразходвана ел.енергия	126 286	125 000	125 000	21	25	25	163,993	200,000	200,000
6	Енергийна ефективност		-1 286	0		4	0		36,007	0,000
7	Специфичен разход кВтч/м ³ фактурирана вода	0,088	0,085	0,083						

№	Ел.енергия	Пречистване на отпадъчните води								
		кВтч			Разход, хил.лв.			Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел. енергия "Ниско напрежение"							0,000	0,000	0,000
2	Изразходвана ел. енергия "Средно напрежение"	1 551 934	1 225 516	1 200 000	137	150	150	88,560	122,397	125,000
3	Изразходвана ел. енергия "Високо напрежение"							0,000	0,000	0,000
5	Общо изразходвана ел.енергия	1 551 934	1 225 516	1 200 000	137	150	150	88,560	122,397	125,000
6	Енергийна ефективност		-326 418	-25 516		13	0		33,837	2,603
7	Специфичен разход кВтч/м ³ вода на вход ПСОВ	0,490	0,383	0,364						
8	Специфичен разход кВтч/м ³ фактурирана вода	1,082	0,831	0,801						

Дружеството отчита за 2014 г. специфичен разход от 0,490 кВтч/м³ вода на вход ПСОВ, който е по-висок от средните данни за групата на малките ВиК оператори (0,399) за същата година. Направена е прогноза за ежегодно намаляване на специфичния разход.

В бизнес плана ВиК операторът е отбелязал, че през 2014 г. са подменени 6 бр. помпи за рецикулация с P = 30 kw; Q = 800 м³ в ПСОВ - Димитровград.

№	Ел.енергия	Обобщена справка за консумацията и производството на ел.енергия								
		кВтч			Разход, хил.лв.			Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел.енергия "Ниско напрежение"	2 954 751	3 153 340	3 125 000	496	410	450	167,723	129,980	143,958
2	Изразходвана ел.енергия "Средно напрежение"	3 078 437	2 520 784	2 500 000	321	323	296	104,335	128,254	118,520
3	Изразходвана ел.енергия "Високо напрежение"	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000
	Общо изразходвана ел.енергия за технологични нужди	6 033 188	5 674 124	5 625 000	817	733	746	135,380	129,213	132,652
4	Изразходвана ел.енергия за административни нужди							0,000	0,000	0,000
5	Изразходвана ел.енергия за нерегулирана дейност							0,000	0,000	0,000
	Общо изразходвана ел.енергия за дружеството	6 033 188	5 674 124	5 625 000	817	733	746	135,380	129,213	132,652

Съгласно, представената информация в Справка № 7, дружеството няма действащи и сключени договори за доставяне на електрическа енергия – ниско и/или средно напрежение на свободния пазар за периода на бизнес плана.

3.9. Персонал

ВиК операторът представя информация за персонала на дружеството, систематизирана общо за дружеството в Справка № 3 както следва:

15.	Човешки ресурси	Ед. мярка	Параметър		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
15.1.	Брой на персонала, осигуряващ водоснабдителни услуги	бр.	145	135	132
15.2.	Общ брой потребители, ползващи водоснабдителни услуги	бр.	37 163	37 200	37 300
	Годишно постигнато ниво		0,004	0,004	0,004
15.3.	Брой на персонала, осигуряващ канализационни услуги	бр.	27	25	25
15.4.	Общ брой потребители, ползващи канализационни услуги	бр.	25 473	25 473	25 473
	Годишно постигнато ниво		0,001	0,001	0,001
11.6	Обща численост на персонала, осигуряващ ВиК услуги	бр.	172	160	157

Видно от посочените данни, общата численост на персонала на дружеството за отчетната 2014 г. е 172 човека, като е направена прогноза за ежегодно намаляване и достигане на 157 човека през 2016 г.

Вик оператора в бизнес плана посочва:

„Разчетът на необходимия персонал е направен от гледна точка изпълнение на дългосрочните целеви нива на 01.01.2016 г., при възможното оптимизиране на производствените процеси.

Снижението на броя на персонала позволява известно увеличение на възнагражденията“.

За целите на анализа, за числеността на персонала и неговата структура са изчислени съотношенията между броя на служителите и броя на сградните отклонения, представени като брой служители на 1000 броя СВО (СКО), както следва:

№	Човешки ресурси	Ед. мярка	Параметър		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
15.1.	Брой на персонала, осигуряващ водоснабдителни услуги	бр.	145	135	132
5.6	Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион	бр.	13 491	13 500	13 550
	Брой служители на 1000 СВО		10,748	10,000	9,742
15.3.	Брой на персонала, осигуряващ канализационни услуги	бр.	27	25	25
9.2.	Общ брой СКО в обслужвания от оператора регион	бр.	3 566	3 566	3 570
	Брой служители на 1000 СКО		7,572	7,011	7,003

От данните е видно, че дружеството отчита по-високо ниво на показателите брой служители към 1000 броя СВО (10,748) и брой служители на 1000 броя СКО (7,572) за 2014 г. спрямо усреднените нива за дружествата, отнесени към групата на малките ВиК оператори, (съответно 5,25 служители за 1000 броя СВО и 1,44 служители за 1000 броя СКО).

Следва да се отбележи, че представеното разпределение на служителите за водоснабдителните (145 бр.) и канализационните услуги (27 бр.) за 2014 г. във внесения от ВиК оператора бизнес план (общо 172 бр.) не съответства на отчетеното в представените годишни отчетни данни за същата година, съответно 120 бр. и 18 бр. или общо 138 човека.

IV. Икономическа част

4.1. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на ВиК ООД, гр. Димитровград за 2016 г. е в размер на 120 хил. лв., посочени по услуги в *Справка №8 „Инвестиции и източници на финансиране“*, като 75% от инвестициите са предвидени за доставяне на вода и по 12,5% за отвеждане и пречистване на отпадъчни води.

ВиК операторът предвижда да финансира инвестиционната си програма за 2016 г. единствено със собствени средства.

отчетени и планирани инвестиции (хил. лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне на вода на потребителите	83	59	90
Отвеждане на отпадъчните води	7	9	15
Пречистване на отпадъчните води	0	25	15
ОБЩО	90	93	120

В одобрения пет годишен бизнес план на дружеството за периода 2009-2013 г. е предвиден среден годишен размер на инвестициите от 158 хил. лв., а в ценовия модел годишният размер на инвестициите е 168 хил. лв. За 2016 г. дружеството е прогнозирано инвестиции от 120 хил. лв., с което не е изпълнена точка 39.2 от Указанията.

Сравнението между предвидените капиталови разходи и разходите за амортизации показва, че 80% от прогнозните разходи за амортизации за 2016 г. са предвидени за инвестиции:

Регулирани услуги и системи (хил. лв.)	Планирани инвестиции			Разходи за амортизации			Разлика		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне на вода на потребителите	83	59	90	141	140	134	58	81	44
Отвеждане на отпадъчните води	7	9	15	15	15	16	8	6	1
Пречистване на отпадъчните води	0	25	15	0	0	0	0	-25	-15
ОБЩО	90	93	120	156	155	150	66	62	30

Структурата на инвестиционната програма по категории, в т.ч. за нови обекти, основни ремонти и реконструкции за водоснабдителните и канализационни услуги и системи е представена в таблицата:

№	Доставяне на вода на потребителите	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2016 г. дял (%)
1.	Нови обекти	0	0	0	0,0%
2.	Водоснабдителни обекти - основни ремонти и реконструкции	83	59	90	100,0%
2.1.	Съоръжения	20	4	20	22,2%
2.2.	Основен ремонт сгради	0	0	0	0,0%
2.3.	Водопроводни мрежи	0	25	40	44,4%
2.4.	Енергомеханично оборудване (транспорт и механизация)	63	30	30	33,3%
	Общо доставяне	83	59	90	100,0%
№	Отвеждане на отпадъчните води	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2016 г. дял (%)
1.	Нови обекти	0	0	0	0,00%
2.	Канализационни обекти - основни ремонти и реконструкции	7	9	15	100,00%
2.1.	Съоръжения	3	5	7	46,67%
2.2.	Основен ремонт сгради	0	0	0	0,00%
2.3.	Канализационни мрежи	0	0	3	20,00%
2.4.	Енергомеханично оборудване (транспорт и механизация)	4	4	5	33,33%
	общо отвеждане	7	9	15	100,00%
№	пречистване на отпадъчните води	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2016 г. дял (%)

1	Нови обекти	0	0	0	0,00%
2	обекти в ПСОВ -основни ремонти и реконструкции	0	25	15	100,00%
2.1.	сгради	0	0	0	
2.2.	пречиствателни съоръжения - строителна част	0	10	5	33,33%
2.3.	пречиствателни съоръжения - машини и съоръжения	0	0	0	
2.4.	Енергомеханично оборудване (транспорт и механизация)	0	15	10	66,67%
	Общо пречистване	0	25	15	100,00%
	общо	90	93	120	

Видно от представените данни за 2016 г., предвидената сума за инвестиции в услугата доставяне на вода е 100% за основни ремонти и реконструкции на водоснабдителни обекти, от които 22% са за ремонт на съоръжения - ПС Крумска тераса; 44% са за водопроводна мрежа (външна и вътрешна, съответно 100 м и 1250 м); и 33% са за енергомеханично оборудване (помпи). Предвидената сума за инвестиции в услугата отвеждане на отпадъчните води е разпределена, като 47% са за ремонт на съоръжения (шахти); 20% за ремонт на канализационна мрежа (25 м); и 33% за ремонт на оборудване (ВОМА). Предвидената сума за инвестиции в услугата пречистване на отпадъчни води е разпределена, като 33% са предвидени за основен ремонт на съоръжения и 67% са предвидени за ремонт на енергомеханично оборудване.

Съгласно данните от справка № 8.1. „Инвестиционна програма за услугата доставяне на вода на потребителите“, ВиК операторът планира в инвестиционната програма за 2016 г. да извърши основен ремонт и реконструкция на **1,35 км** от водопроводната мрежа при обща дължина на мрежата **604 км**, респективно дружеството ще подмени **0,22% от водопроводната си мрежа през 2016 г.**

Параметър	2016 г.
Планирани водопроводи за подмяна, км	1,35
Обща дължина на водопроводната мрежа, км	604
Дял на подменена мрежа	0,22%

4.2. Оперативни разходи

Информацията за видовете разходи по икономически елементи по ВиК услуги и системи за отчетната 2014 г. и тяхното прогнозно изменение за 2015 г. и 2016 г. е дадена в Справка №11 „Разходи“ и са както следва:

№	Обобщение на разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Доставяне на вода на потребителите					
		2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 спрямо 2014	2016 г.	Разлика 2016 спрямо 2015	Разлика 2016 спрямо 2014
1	Разходи за материали	758	618	-18,4%	635	2,8%	-16,2%
2	Разходи за външни услуги	277	200	-27,8%	200	0,0%	-27,8%
3	Разходи за амортизации	141	140	-0,4%	134	-4,3%	-5,0%
4	Разходи за възнаграждения	1 047	1 045	-0,2%	1 075	2,9%	2,7%
5	Разходи за осигуровки	297	291	-2,0%	300	3,1%	1,0%
6	Други разходи	18	25	38,9%	30	20,0%	66,7%
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	80	71	-11,3%	70	-1,4%	-12,5%
	ОБЩО РАЗХОДИ	2 617	2 390	-8,7%	2 444	2,3%	-6,6%
	в т.ч. променливи разходи	798	688	-13,7%	706	2,6%	-11,5%

№	Обобщение на разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Отвеждане на отпадъчните води					
		2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 спрямо 2014	2016 г.	Разлика 2016 спрямо 2015	Разлика 2016 спрямо 2014
1	Разходи за материали	62	56	-9,3%	56	0,0%	-9,7%
2	Разходи за външни услуги	30	28	-6,7%	25	-10,7%	-16,7%
3	Разходи за амортизации	15	15	0,0%	16	6,7%	6,7%
4	Разходи за възнаграждения	49	40	-18,4%	50	25,0%	2,0%
5	Разходи за осигуровки	16	12	-25,0%	15	25,0%	-6,3%
6	Други разходи	7	2	-71,4%	2	0,0%	-71,4%
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	10	10	0,0%	10	0,0%	0,0%

ОБЩО РАЗХОДИ	189	163	-13,6%	174	6,8%	-7,9%
в т.ч. променливи разходи	45	43	-3,8%	43	0,0%	-4,4%

№	Обобщение на разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Пречистване на отпадъчните води					
		2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 спрямо 2014	2016 г.	Разлика 2016 спрямо 2015	Разлика 2016 спрямо 2014
1	Разходи за материали	196	184	-6,3%	179	-2,7%	-8,7%
2	Разходи за външни услуги	50	9	-82,0%	19	111,1%	-62,0%
3	Разходи за амортизации	0	0	0,0%	0	0,0%	
4	Разходи за възнаграждения	167	140	-16,2%	150	7,1%	-10,2%
5	Разходи за осигуровки	55	46	-16,4%	48	4,4%	-12,7%
6	Други разходи	2	3	50,0%	1	-66,7%	-50,0%
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	2	1	-50,0%	1	0,0%	-50,0%
ОБЩО РАЗХОДИ		472	383	-18,9%	398	3,9%	-15,7%
в т.ч. променливи разходи		163	176	7,7%	176	0,0%	8,0%

№	Обобщение на разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Общо регулирани услуги						Нерегулирана дейност					
		2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 спрямо 2014	2016 г.	Разлика 2016 спрямо 2015	Разлика 2016 спрямо 2014	2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 спрямо 2014	2016 г.	Разлика 2016 спрямо 2015	Разлика 2016 спрямо 2014
1	Разходи за материали	1 016	858	-15,6%	870	1,4%	-14,4%	1	5	400,0%	6	20,0%	500,0%
2	Разходи за външни услуги	357	237	-33,6%	244	3,0%	-31,7%	3	2	-33,3%	4	100,0%	33,3%
3	Разходи за амортизации	156	155	-0,6%	150	-3,2%	-3,8%	0	0		0		
4	Разходи за възнаграждения	1 263	1 225	-3,0%	1 275	4,1%	1,0%	30	25	-16,7%	30	20,0%	0,0%
5	Разходи за осигуровки	368	349	-5,2%	363	4,0%	-1,4%	4	4	0,0%	5	25,0%	25,0%
6	Други разходи	27	30	11,1%	33	10,0%	22,2%	18	4	-77,8%	5	25,0%	-72,2%
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	92	82	-10,9%	81	-1,2%	-12,0%	0	0		0		
ОБЩО РАЗХОДИ		3 278	2 936	-10,4%	3 016	2,7%	-8,0%	56	40	-28,6%	50	25,0%	-10,7%
в т.ч. променливи разходи		1 006	907	-9,8%	925	2,0%	-8,1%	0	0		0		

Разходите общо за регулираните услуги за 2016 г. спрямо отчетените разходи за 2014 г. са намалени с 8%, като намаление е прогнозирано за всички разходи с изключение на др. разходи (увеличение с 22%) и разходи за заплати (увеличение с 1%).

Предложените разходи за регулирани услуги във внесения за одобряване бизнес план, посочени в *справка № 11 „Отчет и разчет на признатите годишни разходи на ВиК оператора“* са обобщени в таблицата, както следва:

разходи по регулирани услуги (хил. лв.)	2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 спрямо 2014	2016 г.	Разлика 2016 спрямо 2015	Разлика 2016 спрямо 2014
доставяне на вода на потребителите	2 617	2 390	-8,68%	2 444	2,26%	-7%
отвеждане на отпадъчни води	189	163	-13,62%	174	6,75%	-8%
пречистване на отпадъчни води	472	383	-18,93%	398	3,92%	-16%
общо регулирани услуги	3 278	2 936	-10,43%	3 016	2,7%	-8%
дъл на разходи за доставяне на вода	80%	81%	1,96%	81%	-0,5%	2%
нерегулирана дейност	56	40	-28,57%	50	25,00%	-11%

Видно от представената информация с най-голям дял от регулираната дейност са разходите за услугата доставяне на вода на потребителите. Делът на разходите за нерегулирана дейност е 2% от общите разходи на дружеството за 2016 г.

В таблицата по-долу е отразена ефективността на разходите спрямо подадените водни количества и дължина на мрежата общо за оператора. (*Справка №11.1 „Ефективност на разходи“*)

Параметър	ед.мярка	Доставяне на вода на потребителите			Отвеждане на отпадъчните води			Пречистване на отпадъчните води		
материали										
- за обеззаразяване	хил.лв./хил.м3	0,003	0,001	0,001				0	0	0
- за коагуланти	хил.лв./хил.м3	0,000	0,004	0,003				0	0,006	0,022
- за флокуланти	хил.лв./хил.м3	0,000	0,001	0,001				0	0,001	0,004
- за ЛТК	хил.лв./хил.м3	0,006	0,004	0,004				0,002	0,003	0,004
електроенергия за технологични нужди	хил.лв./хил.м3	0,049	0,059	0,063				0,007	0,017	0,021
горива и смазочни материали за технологични нужди	хил.лв./хил.м3	0	0	0				0	0	0
данъци и такси за ползване на водни обекти	хил.лв./хил.м3	0,018	0,017	0,017						
данъци и такси за заустване	хил.лв./хил.м ³							0,001	0,001	0,001
Разходи за външни услуги (без разходи за ползване на водни обекти и заустване)	хил.лв./км мрежа; хил.лв./хил.м ³	0,406	0,393	0,412	0,082	0,073	0,073	0,003	0,004	0,003
Разходи за възнаграждения	хил.лв./км мрежа; хил.лв./хил.м ³	1,666	1,669	1,84	0,61	0,624	0,679	0,022	0,031	0,031
Разходи за осигуровки	хил.лв./км мрежа; хил.лв./хил.м ³	0,3	0,302	0,334	0,123	0,127	0,139	0,004	0,006	0,006
Други разходи	хил.лв./км мрежа; хил.лв./хил.м ³	0,323	0,45	0,314	0,11	0,085	0,121	0,003	0,019	0,005
Разходи за текущ и аварийен ремонт	хил.лв./км мрежа; хил.лв./хил.м ³	0,132	0,118	0,116	0,095	0,095	0,095	0,001	0,000	0,000

Ефективността на променливите разходи за услугите доставяне вода на потребителите и пречистване на отпадъчни води са изчислени като съотношение между променливите разходи и подадените количества (съответно вода на вход ВС, и вода на вход ПСОВ).

Ефективността на условно-постоянните за водоснабдителните и канализационни услуги са изчислени като съотношение между условно-постоянните разходи и дължината на ВиК мрежата, а за услугата пречистване на отпадъчните води като съотношение с подадените количества на вход ПСОВ.

Видно от данните в таблицата през 2016 г. е прогнозирана ефективност на променливите разходи при разходите за обеззаразяване и ЛТК, както и при разходите за такси за ползване на водни единствено за услугата доставяне на вода.

През 2016 г. е прогнозирана ефективност на условно-постоянните разходи при:

- разходите за текущ и аварийен ремонт и др. разходи за услугата доставяне на вода на потребителите;
- разходи за външни услуги при услугата отвеждане на отпадъчните води.

4.3. Дълготрайни активи

Представената в *Справки №10.1 „Амортизационен план за придобитите преди 01.01.2006 г. дълготрайни активи“* и *№10.2 „Амортизационен план за придобитите след 31.12.2005 г. дълготрайни активи“* информация във внесения бизнес план от ВиК оператора по отношение на Нетекущите (дълготрайни активи) е отразена в таблицата по-долу:

Доставяне вода на потребителите	Собствени ДА			ДА, придобити от финансираня		
Обекти (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	-64	29	6	0	3	3
Отчетна стойност	3379	3408	3409	365	368	368
Годишна амортизационна квота	141	140	134	0	3	0
Начислена до момента амортизация	2160	2300	2434	364	367	367
Балансова стойност	1219	1109	976	1	1	1
Отвеждане на отпадъчни води	Собствени ДА			ДА, придобити от финансираня		
Обекти (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	0	0	20	0	0	0
Отчетна стойност	368	368	388	272	272	272
Годишна амортизационна квота	15	15	16	3	0	0
Начислена до момента амортизация	284	299	315	272	272	272
Балансова стойност	84	69	73	0	0	0
Пречистване на отпадъчни води	Собствени ДА			ДА, придобити от финансираня		
Обекти (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	0	0	0	0	0	0
Отчетна стойност	0	0	0	0	0	0
Годишна амортизационна квота	0	0	0	0	0	0
Начислена до момента амортизация	0	0	0	0	0	0
Балансова стойност	0	0	0	0	0	0

	ДА регулирани услуги - ОБЩО			ДА, ползвани за нерегулирана дейност		
Обекти (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	-64	32	29	0	0	0
Отчетна стойност	4 384	4 416	4 437	0	0	0
Годишна амортизационна квота	159	158	150	0	0	0
Начислена до момента амортизация	3 080	3 238	3 388	0	0	0
Балансова стойност	1 304	1 179	1 050	0	0	0

Отчетните стойности на нетекущите активи посочени в *справка № 10.1 „Амортизационен план за придобитите преди 01.01.2006 г. дълготрайни активи“* са определени съгласно отчетните стойности на нетекущите активи в годишния финансов отчет за 2014 г., а за прогнозния период съответстват на предвидените средства в инвестиционната програма.

Годишната амортизационна квота за дълготрайните активи придобити след 31.12.2005 г. е изчислена с амортизационни норми за регулаторни цели съгласно т. 50 от Указанията.

В таблицата по-долу е обобщена информацията за дълготрайните активи за регулирана и нерегулирана дейност.

отчетна стойност на активите по услуги (хил. лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне вода на потребителите	3 744	3 776	3 777
Отвеждане на отпадъчни води	640	640	660
Пречистване на отпадъчни води	0	0	0
общо регулирани услуги и системи	4 384	4 416	4 437
дял на ДА за доставяне на вода на потребителите	85,40%	85,51%	85,13%
нерегулирана дейност	0	0	0

Видно от представената информация с най-голям дял от регулираната дейност са дълготрайните активи за услугата доставяне на вода на потребителите. Делът на дълготрайните активи за нерегулирана дейност е 0% от всички дълготрайни активи на дружеството за 2016 г. Отчетната стойност на активите (общо за регулираните услуги) не съответства на отчетната стойност на активите по ГФО 2014 (4 382 хил. лв.) в размер на 2 хил. лв.

Съгласно разпоредбите на чл.13, ал.1, т.5, 6 и 7, и на чл. 19, ал.1, т.4 (букви „а“ и „б“) от Закона за водите, ВиК активите следва да са публична държавна или общинска собственост. В §9 от преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закон за водите (ЗИДЗВ, обн. ДВ бр. 103 от 29.11.2013 г.) са

регламентирани конкретни срокове за изготвяне на списъци за разпределение на собствеността на ВиК активите, тяхното изваждане от счетоводните баланси на ВиК операторите с държавно и/или общинско участие, и предоставянето им на съответните Асоциации по ВиК или на Общинските съвети.

По отношение на ВиК ООД, гр. Димитровград, в *Справка №10.4 „Нетекущи активи по реда на §9 ал.1 и ал.2 на ЗИД на ЗВ (обн. ДВ бр. 103 от 29.11.2013 г.)“* е посочена следната информация за активите, които следва да бъдат извадени от баланса на дружеството:

№	Описание	Отчетна стойност на нетекущите активи към 31.12.2014 г.в ГФО	Отчетна стойност на нетекущите активи в баланса на дружеството, описани с протокол на МРРБ във връзка с разпоредбите на §9 ал.1 от ЗИД на ЗВ	Отчетна стойност на нетекущите активи, които ще останат за ползване от ВиК оператора при изпълнение разпоредбите на §9 от ЗИД на ЗВ	Стойност на нетекущите активи, намиращи се в обособената територия, които не са включени в баланса на дружествата, описани с протокол на МРРБ във връзка с разпоредбите на §9 ал.2 от ЗИД на ЗВ
1.0	Земя			0,00	
1.1	Сгради	355,00	248,00	107,00	
1.2	Конструкции			0,00	
1.3	Машини	762,00	586,00	176,00	
1.4	Оборудване	86,00	74,00	12,00	
1.5	Съоръжения	2 378,00	2 378,00	0,00	
1.6	Транспортни средства	690,00	0,00	690,00	0,00
	- товарни	211,00		211,00	
	- лекотоварни без автомобили	107,00		107,00	
	- автомобили	94,00		94,00	
	- механизация	198,00		198,00	
	- други	80,00		80,00	
1.7	Компютри	60,00		60,00	
1.8	Други ДМА	16,00		16,00	
1.9	Права върху собственост			0,00	
1.10	Програмни продукти	35,00		35,00	
1.11	Продукти от развойна дейност			0,00	
1.12	Други ДНМА			0,00	
	ОБЩО АКТИВИ:	4 382,00	3 286,00	1 096,00	0,00

От посочените от ВиК оператора стойности за дълготрайните активи е видно, че след изпълнение разпоредбите на Закона за водите, стойността на нетекущите активи в баланса на дружеството ще намалее със 75%.

ВиК операторът не е посочил информация за публичните ВиК активи, които към момента са в балансите на общините (по §9, ал.2 от ЗИД на ЗВ), поради което не може да се прецени каква ще е общата отчетна стойност на ВиК активите, които ще бъдат предоставени на дружеството с договор по реда на чл.198п, ал.1 от Закона за водите.

4.4. Цени и приходи

Действащите цени на ВиК услуги на ВиК ООД, гр. Димитровград са утвърдени с решение на комисията № Ц-014/20.04.2011 г., в сила от 01.05.2011 г. Дружеството не прогнозира увеличение на цените за 2016 г. Информацията е посочена в таблицата:

Вид услуга	цена в лв./м³ без ДДС
Доставяне	1,17
Отвеждане	0,12
Пречистване битови	0,26

Анализът на прага на социална поносимост показва следното: Съгласно §1, ал.1, т.4 от допълнителната разпоредба на Закона за регулиране на ВиК услугите, "Социална

поносимост на цената на ВиК услугите" е налице в случаите, когато тяхната стойност, определена на база минимално месечно потребление на вода за питейно-битови нужди от 2,8 куб. м на едно лице, не надхвърля 4 на сто от средния месечен доход на домакинство в съответния регион.

С §68, т.4 от Закон за изменение и допълнение на Закона за водите (ЗИД на ЗВ, обн. ДВ, бр.58 от 31.07.2015 г.), прагът на социална поносимост бе намален от 4 на 2,5 на сто. Доколкото обаче съгласно §60 от същия закон настоящият регулаторен период е удължен до края на 2016 г., и ВиК операторите допълват текущите бизнес планове в съответствие с удължения срок на настоящия регулаторен период, то намаленият праг на социална поносимост следва да се приложи за новия регулаторен период, започващ от 01.01.2017 г.

Анализът на социална поносимост в *Справка №18 „Социална поносимост“* (изчислен с 4 на сто) показва, че цените на ВиК услугите, които ще се прилагат през 2016 г. от дружеството са под прага на социална поносимост.

В таблицата по-долу са съпоставени отчетените и прогнозни разходи и приходи за регулираните услуги и системи:

Регулирани услуги и системи (хил.лв.)	Разходи за дейността			Приходи от дейността			Разлика		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне вода на потребителите	2 617	2 390	2 444	2 376	2 457	2 539	-241	67	95
Отвеждане на отпадъчни води	189	163	174	172	177	184	-17	14	10
Пречистване на отпадъчни води	472	383	398	373	383	398	-99	0	0
Общо за регулирани услуги	3 278	2 936	3 016	2 921	3 017	3 120	-357	81	105

За разглеждания период общите приходи от регулираните услуги са прогнозирани да надвишават общите разходи за 2015-2016 г., единствено за 2014 г. ВиК операторът отчита загуба от регулираните услуги.

Изчислена е и ефективността на разходите, като съотношение на приходи към разходи за отделните регулирани услуги и системи.

Регулирани услуги и системи (хил.лв.)	ефективност на разходите		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне вода на потребителите	0,908	1,028	1,039
Отвеждане на отпадъчни води	0,910	1,086	1,057
Пречистване на отпадъчни води	0,790	1,000	1,000
Общо за регулирани услуги	0,891	1,028	1,034

Видно от данните в таблицата ефективността на разходите за 2016 г. нараства спрямо 2014 г. като цяло за регулираните услуги.

Събираемостта на вземанията за разглеждания период е отразена в *Справка №15 „Отчет и прогноза за коефициент на събираемост на вземанията“*, както следва:

Година	Нетен размер на приходите от продажби за текущата година (хил. лв.)	Вземания от клиенти и доставчици за текущата година (хил. лв.)	Вземания от клиенти и доставчици за предходната година (хил. лв.)	Коефициент
	А	В	С	$\frac{(1,2 \cdot A - (B - C))}{1,2 \cdot A + C}$
2014 г.	2 921	577	612	0,86
2015 г.	3 016	650	577	0,85
2016 г.	3 121	670	650	0,85

Нивото на събираемост на вземанията е изчислено с данни от ГФО на дружеството за 2014 г. и прогнозни данни за 2015г. и 2016 г. по следния начин:

Събираемост = $\frac{(1,2 \cdot A - (B - C))}{(1,2 \cdot A + C)}$, където:

(А) Нетен размер на приходите от продажби /шифър 15100+15400-15410 от ОПР/

(В) Вземания от клиенти и доставчици /шифър 03210 от счетоводния баланс/

(С) Вземания от клиенти и доставчици /шифър 03210 от счетоводния баланс/

ВиК операторът отчита ниво на събираемост за 2014 г. - 0,86, което е по-високо от отчетеното средно ниво на събираемост за групата на малките ВиК оператори - 0,840 за същата година.

4.5. Социална програма

ВиК операторът е представил социална програма, която включва социални дейности, отразени в *Справка № 17 „Социални дейности“*, като са посочени разходи по типове дейности общо за дружеството, както следва:

Видове дейности хил. лв.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
I. Осигуряване здравословни и безопасни условия на труд	21	7	7
II. Осигуряване на социално-битови и културни потребности на персонала, съгласно чл. 294 от КТ	129	126	124
III. Допълнително доброволно пенсионно, здравно осигуряване и застраховане	0	0	0
IV. Други социални дейности	1	2	2
общо	151	135	133

Посочените разходи по типове дейности общо за дружеството за 2016 г. са с 18 хил. лв. по-ниски спрямо 2014 г. С най-голям дял от разходите за социални дейности са разходите за осигуряване на социално-битови и културни потребности на персонала, съгласно чл. 294 от КТ.

4.6. Допълнителна информация в текстова част

Съгласно Глава шеста от Указанията, по т.66: В текстовата част на бизнес плана се представя допълнителна информация за поне един конкретен проект, който ВиК операторът е реализирал през периода 2014-2015 г., с посочено описание на проекта, конкретни параметри, постигнати резултати и отчетени проблеми, за всяка една от изброените по-долу ключови сфери на дейност:

- 66.1. Измерване на вход система;
- 66.2. Измерване на вход населено място;
- 66.3. Зониране на водопроводната мрежа;
- 66.4. Намаляване загуби на вода;
- 66.5. Намаляване на аварии по водоснабдителната система;
- 66.6. Подмяна на водомери на СВО и/или внедряване на водомери с дистанционно отчитане;
- 66.7. Намаляване на аварии по канализационната система;
- 66.8. Постигане на енергийна ефективност;
- 66.9. Събираемост на вземанията.

Целта на това указание е ВиК операторите да представят (презентират) на Комисията подхода си за подобряване на изброените ключови сфери на дейност, като посочат конкретни проекти – как са подготвени и изпълнени, какви трудности са срещнати при реализирането им, и какви резултати са постигнали.

ВиК операторът не представя информация относно реализирани проекти за периода 2014 г. – 2015 г., съгласно т. 66 от Указанията.

Изказвания по т.2:

Докладваха Иван Стаменов и Даниела Стоилова. Работната група предлага Комисията да одобри внесения бизнес план на оператора.

В. Петков попита кога е приета за експлоатация пречиствателната станция в Димитровград. От справките става ясно, че тя работи с капацитет 17%, което е изключителна разточителност.

И. Стаменов отговори, че не е представен проект на пречиствателната станция. Стаменов ще поиска допълнително информация от ВиК оператора, с която ще запознае Комисията.

И. Касчиев допълни, че цената за пречистване на дружеството е правена през 2011 г. и счита, че тогава е пусната пречиствателната станция, която е изградена по оперативна

програма.

В. Петков обобщава, че това е злоупотреба със средства от ЕС.

В. Петков коментира, че операторите подхождат формално при изготвянето на бизнес планове и този подход трябва да бъде прекратен. Въз основа на тези бизнес планове трябва да бъдат формирани цени, от което се попада в омагьосан кръг.

И. Н. Иванов отбелязва, че е добре да се уточни кога е влязла в експлоатация пречиствателната станция.

Предвид изложеното и на основание чл. 11, ал.1 от ЗРВКУ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА внесения в КЕВР със заявление вх. № В-17-13-6/02.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на Водоснабдяване и канализация ООД, гр. Димитровград за 2016 г.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (И. Н. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков), от които **един глас** (В. Петков) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.3. Комисията, след като разгледа внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-39-6/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на **„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Габрово за 2016 г.**, и Доклад вх. № В-Дк-17/28.01.2016 г., установи следното:

На основание на § 60 от Закона за изменение и допълнение на Закона за водите (ЗИД на ЗВ), обнародван в Държавен вестник бр. 58 от 31.07.2015г., и във връзка с чл. 10, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), настоящият регулаторен период се удължава до 31 декември 2016 г., а следващият регулаторен период започва от 1 януари 2017 г.

Съгласно ал. 3 на цитирания § 14 на ЗИДЗВ в тримесечен срок от влизането в сила на това изменение, т.е. до 03.11.2015 г., ВиК операторите следва да допълнят текущите бизнес планове в съответствие с удължения срок на настоящия регулаторен период, и да ги представят в КЕВР за одобрение по реда на чл. 11 от ЗРВКУ.

С оглед на гореизложеното комисията прие с решение по т. 2 от Протокол №172 от 06.08.2015 г. *Указания за формата и съдържанието на информацията, необходима за удължаване на настоящия регулаторен период на бизнес планове за развитието на дейността на ВиК операторите до 31 декември 2016 г.*, както и *Модел към Указанията*.

В изпълнение на цитираните разпоредби в КЕВР е внесен с вх. № В-17-39-6//03.11.2015 г. бизнес план за развитие на дейността на ВиК ООД, гр. Габрово за 2016 г.

I. Съответствие на бизнес плана с нормативните изисквания

Бизнес планът е представен в комисията в два екземпляра, всеки от които на хартиен и на електронен носител. Налице е съответствие между съдържанието на хартиения и електронния носител, справките и останалите документи, представени от ВиК оператора са подписани от управителя и главния счетоводител.

Представени са копия от изпратените писма, с които бизнес планът е внесен в АВиК, както и в общините, обслужвани от оператора: Габрово, Дряново и Трявна.

Съгласно т. 7 и 8 от Указанията, дружеството следва да представи отчетни данни

за 2014 г., и прогнозни данни за 2015 г., базиращи се на реални резултати и екстраполиране на данните за оставащия период на годината, въз основа на които да се прогнозира параметрите на бизнес плана за удължения период на бизнес плана за 2016 г.

II. Общи данни за ВиК оператора

ВиК ООД, гр. Габрово със седалище и адрес на управление: гр. Габрово 5300, бул. Трети март № 6 е капиталово търговско дружество със смесена (51 % държавна и 49 % общинска) собственост на активите.

Дружеството е с уставен капитал в размер на 370 300 (триста и седемдесет хиляди и триста) лева, разпределен на 3 703 (три хиляди седемстотин и три) дяла с номинална стойност по 100 (сто) лева всеки, собственост на държавата и общините – Габрово, Трявна и Дряново:

Съдружници	дял от капитала (бр. дялове)	дял от капитала (лв.)	дял от капитала (%)
Държавата- с принципал МРРБ	1 889	188 900	51
Община Габрово	1 333	133 300	36
Община Дряново	222	22 200	6
Община Трявна	259	25 900	7

Дружеството е вписано в Търговския регистър с ЕИК 817040128 с предмет на дейност: *водоснабдяване и канализация, пречистване на водите и инженерингови услуги в страната и в чужбина, експлоатация на водоснабдителни язовири.*

Дружеството се представлява в отношенията с трети лица от инж. Владимир Георгиев Василев – управител.

С решение № РД-02-14-2234/22.12.2009 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройството е определена обособена територия на ВиК ООД, гр. Габрово под номер 12, включваща територията на следните общини:

- Габрово
- Дряново
- Трявна.

Дружеството експлоатира една обособена водоснабдителна система (ВС), по която се предоставят услугите: доставяне на питейна вода, отвеждане на отпадъчни води и пречистване на отпадъчни води на битовите и промишлени потребители на територията, обслужвана от ВиК оператора.

В бизнес плана ВиК операторът е записал:

„Водоснабдителните системи на територията, обслужвана от ВиК ООД, гр. Габрово са 97 броя, от които чрез 76 броя се извършва услугата водоснабдяване към настоящия момент. 47 броя водоснабдителни системи са гравитачни, 26 броя са помпени и 3 броя – смесени. Елементите, от които се състоят тези системи са 262 броя. Значителният брой системи и елементи се обуславя от характера на територията (планински, пресечен терен) и вида на водоизточниците (многобройни, местни). Това, от своя страна води до завишени разходи за експлоатация и принудително консервиране на част от системите.

Канализационните системи на територията на, обслужвана от ВиК ООД, гр. Габрово са 5 броя.“

Във връзка с разпоредбите на § 68 на ЗИД на ЗВ (обн. ДВ, бр.58 от 31.07.2015 г.), в чл. 14, ал. 1 на ЗРВКУ е премахната възможността ВиК операторите да предлагат цени на ВиК услуги по потребителски групи в зависимост от потребяваното количество вода и технологията на добиване и доставяне на водата и е въведена нова алинея 2, съгласно която ВиК операторите прилагат принципа на единна цена на ВиК услуга на обособената територия, който се спазва задължително за цените на ВиК услугите доставяне на вода на

потребителите и/или на други ВиК оператори и отвеждане на отпадъчните води. Тази промяна не засяга ВиК ООД, гр. Габрово, тъй като на територията му има една водоснабдителната система.

ВиК операторът представя във внесения бизнес план за 2016 г., опис на експлоатираните от него активи в Справка № 2 „Опис на ВиК активи за периода на бизнес плана“, с които извършва основната си дейност по предоставяне на регулираните услуги, а именно:

Параметър	Ед. мярка	2014 г.
Общ брой водоизточници (основни и резервни)	бр.	159
в т.ч. повърхностни водоизточници	бр.	6
в т.ч. подземни водоизточници	бр.	153
ПСПВ	бр.	2
Резервоари (водоеми)	бр.	199
Общ обем на всички резервоари в експлоатация	м ³	41 628
Водоснабдителни помпени станции	бр.	49
Обща инсталирана мощност на всички ВПС в експлоатация	кВт	2 312
Черпателни резервоари при ПС	бр.	28
Общ обем на всички черпателни резервоари в експлоатация	м ³	1 461
Хидрофори	бр.	4
Обща инсталирана мощност на всички Хидрофори в експлоатация	кВт	25
Хлораторни станции	бр.	8
Довеждащи водопроводи	км	466
Разпределителни водопроводи	км	670
Обща дължина на водопроводна мрежа	км	1 136
Общ брой спирателни кранове	бр.	1 260
Общ брой въздушници	бр.	102
Общ брой пожарни хидранти	бр.	580
Общ брой редуктори на налягане	бр.	46
Сградни водопроводни отклонения	бр.	24 405
Общ брой водомери на СВО	бр.	23 751
Сградни канализационни отклонения	бр.	7 734
Канализационна мрежа	км	146
Шахти по канализационната мрежа	бр.	2 284
Канализационни помпени станции	бр.	0
Обща инсталирана мощност на всички КПС в експлоатация	кВт	0
Задържателни резервоари по канализационна мрежа	бр.	0
Общ обем на всички резервоари в експлоатация	м ³	0
ПСОВ	бр.	1

Съгласно приетия с решение по т. 1 от Протокол № 246/01.12.2015 г. на комисията сравнителен анализ за дейността на ВиК операторите за периода 2009-2014 г., ВиК ООД, гр. Габрово се отнася към групата на средните ВиК оператори.

За целите на анализа и оценката на внесения за одобряване бизнес план е извършено сравнение, между нивата на показателите за качество, посочени от ВиК оператора в бизнес плана и усреднените нива за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори, представени в сравнителния анализ.

III. Техническа част

3.1. Ниво на покритие с водоснабдителни услуги

ВиК операторът отчита за 2014 г. и 2015 г., и прогнозира за 2016 г. 99,3% покритие с водоснабдителна услуга.

3.2. Водоизточници и качество на водата

Във внесения за одобряване бизнес план ВиК операторът представя информация за водоизточниците, отразена в Справка № 2 „Опис на ВиК активи за периода на бизнес плана“ за обособената система, както следва:

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1.1	Общ брой водоизточници (основни и резервни)	бр.	159	159	159
1.2	в т.ч.повърхностни водоизточници	бр.	6	6	6
1.3	в т.ч.подземни водоизточници	бр.	153	153	153
2.1	Общ брой водоизточници, за които има действащо разрешително за водовземане	бр.	90	90	90
2.2		%	56,6%	56,6%	56,6%
3.1	Общ брой водоизточници, за които има учредена СОЗ	бр.	2	2	6
3.2		%	1,3%	1,3%	3,8%
4.1	Общ брой водоизточници, за които се констатира отклонения по показатели за качество на водата	бр.	0	0	0
4.2		%	0,0%	0,0%	0,0%
5.1	Общ брой водоизточници с монтирано измервателно устройство по чл.194а ал.1 от ЗВ (измерване при водоизточника)	бр.	15	15	15
5.2		%	9,4%	9,4%	9,4%
5.3	Общ брой водоизточници с монтирано измервателно устройство по чл.194а ал.4 от ЗВ (измерване на хранителната тръба на напорния резервоар или на довеждащия водопровод)	бр.	40	45	52
5.4		%	25,2%	28,3%	32,7%
6.1	Общ брой водоизточници без измерване	бр.	104	99	92
6.2		%	65,4%	62,3%	57,9%
10.1	Водомери на водоизточници	бр.	15	15	15
		Ниво	0,09	0,09	0,09

Съгласно Справка № 3 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество на ВиК услугите“ за 2014 г. ВиК операторът отчита, че от 159 бр. водоизточника, монтирано измервателно устройство имат 15 бр., като е направена прогноза до края на 2016 г. да се запази същата бройка.

За 2014 г. ВиК операторът отчита ниво на показателя „съотношение на броя на инсталираните водомери при водоизточниците спрямо общия брой водоизточници“ – 0,095. Посоченото ниво е много по-ниско от усредненото ниво на показателя за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори, 0,322, представено в сравнителния анализ за дейността на ВиК операторите за периода 2009-2014 г.

По отношение качеството на питейните води е представена информация в Справка № 3 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество на ВиК услугите“, както следва:

№	Качество на питейната вода	Ед. мярка	Параметър		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
2.1.	Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.2.	бр.	347	331	429
2.2.	Общ брой взети проби по физико-химични и радиологични показатели	бр.	461	348	450
	Годишно постигнато ниво		0,753	0,951	0,953
2.3.	Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.4.	бр.	414	333	414
2.4.	Общ брой взети проби по микробиологични показатели	бр.	444	348	428
	Годишно постигнато ниво		0,932	0,957	0,967

Видно от горната таблица ВиК операторът е отчетел за 2014 г. съответствие с нормативните изисквания по физико-химични и радиологични показатели от 75,3%, като предвижда за 2016 г. съответствието да бъде 95,3%. Съответствието с нормативните изисквания по микробиологични и радиологични показатели постигнато през 2014 г. е 93,2%, като е направена прогноза да достигне 96,7% в края на 2016 г.

По отношение качеството на суровите води, в текстовата част на бизнес плана е посочено следното: „Причина за нестандартните проби по физикохимични показатели са мътност, манган, желязо, цинк и остатъчен хлор. Някои от водоизточниците се замътват след снеготопене и дъжд. След повторно вземане на проби показателя мътност е с приемливи стойности. Желязото и цинка са от остаряла водопроводната система (външна и/или сградна), мангана е от яз. „Хр. Смирненски“ и се появява при водовземане от по-ниска кота, прехлорирането е от неправилно хлориране и обратна връзка след хлориране.Не може да се каже, че отклоненията са трайни, по-скоро

причините са от обективен и субективен характер“.

3.3. Измерване, потребление и загуби на вода

Измерване на вход водоснабдителна система:

По отношение на добитите водни количества и измерването е представена информация в Справка № 2 общо за обособените системи на ВиК оператора, както следва:

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
7.1	Общо вода на вход ВС	м ³	7 926 119	7 600 000	7 400 000
7.2	Добита сурова вода от повърхностни водоизточници	м ³	6 446 906	6 150 000	6 040 000
7.3	Добита сурова вода от подземни водоизточници	м ³	501 584	480 000	410 000
7.4	Подадена сурова вода от друг ВиК оператор	м ³	0	0	0
7.5	Подадена пречистена вода от друг ВиК оператор	м ³	977 629	970 000	950 000
8.1	Общо добита вода от водоизточници с измерване по чл.194а ал.1 от ЗВ	м ³	7 410 426	7 144 000	6 955 000
8.2		%	93,5%	94,0%	94,0%
8.3	Общо добита вода от водоизточници с измерване по чл.194а ал.4 от ЗВ	м ³	257 308	206 000	200 000
8.4		%	3,2%	2,7%	2,7%
8.5	Общо добита вода от водоизточници без измерване (данни от разрешителни)	м ³	258 385	250 000	245 000
8.6		%	3,3%	3,3%	3,3%
	Разлика [7.1 - (8.1 + 8.3 + 8.5)]	м ³	0	0	0

От така представената информация може да се направи изводът, че независимо от това, че ВиК операторът измерва само 15 от общо 159 водоизточници, дружеството отчита много високо ниво на добита вода с измерване при водоизточника (93,5%). Само за 3,3 % от добитите водни количества се отчита липса на измерване, и същите се определят на база данни от разрешителни. На база на така представената информация може да се приеме, че представените данни за добити и подадени количества на вход система са с **висока степен на достоверност**.

Измерване на изход водоснабдителна система:

Информация за състоянието на водомерното стопанство е представена в Справка № 2 общо за обособените системи на ВиК оператора.

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
16.1	Сградни водопроводни отклонения	бр.	24 405	24 460	24 515
16.2	Общ брой водомери на СВО	бр.	23 751	24 100	24 400
16.3	В т.ч. общ брой водомери на СВО, в техническа и метрологична годност	бр.	16 951	19 011	20 700
16.4		%	71,4%	78,9%	84,8%

За отчетната 2014 г. дружеството посочва, че 71,4 % от всички водомери на СВО са в техническа и метрологична годност, като за 2016 г. е прогнозирано техният дял да достигне 84,8 %.

По отношение на броя водомери, преминали последваща проверка, в Справка № 3 са представени следните данни:

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
11.13	Брой водомери, преминали последваща проверка	бр.	2 670	4 822	4 880
11.14	Общ брой на водомерите (без индивидуалните)	бр.	23 766	24 115	24 415
	Годишно постигнато ниво		0,112	0,200	0,200

За показател „Брой водомери, преминали последваща проверка спрямо общия брой на водомерите“ ВиК операторът прогнозира достигане на дългосрочно ниво от 0,200, като тези прогнози са в съответствие с данните от Справка № 2 „Опис на ВиК активи за периода на бизнес плана“. Отчетеното от дружеството ниво на показателя за 2014 г. (0,112) е по-голямо от усредненото ниво за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори, за същата година (0,078). В тази връзка може да се приеме, че представените данни за подадени количества на изход система са с **висока степен на достоверност**.

Потребление на ВиК услуги

Съгласно информацията в Справка № 4 „Отчет и прогнозно ниво на потребление

за периода на бизнес плана“, се отчитат и прогнозираят данни както следва:

Услуга	Ниво на потребление на ВиК услуги	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Подадена питейна вода	Битови и приравнените към тях обществени, търговски и др.	м³/год.	2 633 659	2 690 197	2 695 380
	Промислени и други стопански потребители	м³/год.	824 902	833 027	834 620
	Общо	м³/год.	3 458 561	3 523 224	3 530 000
Отведени отпадъчни води	Битови и приравнените към тях обществени, търговски и др.	м³/год.	1 993 191	2 029 608	2 030 475
	Промислени и други стопански потребители	м³/год.	560 366	569 282	569 525
	Общо	м³/год.	2 553 557	2 598 890	2 600 000
	Дял от доставена питейна вода	%	73,8%	73,8%	73,7%
Пречистени отпадъчни води	Битови и приравнените към тях обществени, търговски и др.	м³/год.	1 494 740	1 601 386	1 784 000
	Промислени и други стопански потребители	м³/год.	410 945	416 614	516 000
	Общо	м³/год.	1 905 685	2 018 000	2 300 000
	Дял от доставена питейна вода	%	55,1%	57,3%	65,2%
	Дял от отведени отпадъчни води	%	74,6%	77,6%	88,5%

Данните показват следното:

- Дружеството прогнозира ежегодно нарастване на фактурираните количества и за трите регулирани услуги;
- 71,4% от прогнозираните фактурирани количества питейна вода за 2016 г. са от битовите и приравнените към тях обществени и търговски потребители, останалите 28,6 % са от промишлени и други стопански потребители;
- По отношение на фактурираните количества отведени отпадъчни води е направена прогноза за увеличаване на количествата им, при запазване на дялът им спрямо доставената питейна вода;
- По отношение на фактурираните количества пречистени отпадъчни води се прогнозира нарастване на количествата и на дялът им спрямо фактурираните отведени отпадъчни води и спрямо доставената питейна вода.

Загуби на вода:

Във внесения за одобряване бизнес план е представена отчетна и прогнозна информация за неносеща приходи вода, отразена в Справка № 3 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество на ВиК услугите“, както следва:

4.	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	Ед. мярка	Параметър		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
4.1.	Подадена вода във водоснабдителната система	м³	7 926 119	7 600 000	7 400 000
4.2.	Фактурирана вода	м³	3 478 561	3 543 224	3 550 000
4.3.	Неинкасирана вода (Неносеща приходи вода Q9)	м³	4 447 558	4 056 776	3 850 000
		%	56,11%	53,38%	52,03%
		м³/км/д	10,73	9,78	9,29
	Дължина на довеждащи + разпределителни водопроводи	км	1 136	1 136	1 136

От представената информация може да се направи извода, че отчетеното от ВиК оператора ниво за 2014 г. за **неносещата приходи вода** (в процентно изражение) 56,11%, намалява за 2015 г. до 53,38%, като за 2016 г. е направена прогноза за намаляване - до 52,03%. Количеството на неносещата приходи вода, отнесено към общата дължината на водопроводната мрежа показва тенденция на ежегодно намаляване – от 10,73 м³/км/д през 2014 г. до 9,29 м³/км/д в края на 2016 г.

Отчетените нива от дружеството за 2014 г. (**56,11 % и 10,73 м³/км/д**) са по-ниски от усреднените нива за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори, за същата година (**65,24%, 15,58 м³/км/д**).

В таблицата по-долу е представено сравнение между постигнатия средногодишен ефект, на база отчетни стойности за периода 2009-2014 г., и прогнозния за 2016 г.

Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Постигнат средно-год. ефект 2009-2014г.
-----------	-----------	---------	---------	---------	---

	м ³ /год.	4 447 558	4 056 776	3 850 000	
	%	56,11%	53,38%	52,03%	
Неносеща приходи вода (неотчетена вода) Q9	разлика		-2,73%	-1,35%	-4,74%
	м ³ /км/ден	10,73	9,78	9,29	
	разлика		-0,94	-0,50	-0,11

Данните показват, че за отчетния период 2009-2014 г. дружеството е намалило неносещата приходи вода средногодишно със 4,74% и 0,11 м³/км/д. За 2016 г. ВиК операторът прогнозира намаляването ѝ в процентно изражение и в реално изражение спрямо тези за 2015 г.

В бизнес плана ВиК операторът е набелязал конкретни мерки, които ще бъдат предприети за намаляване на техническите и търговските загуби, между които:

1. Активен контрол на течовете;
2. Бързина и качество на ремонтните дейности;
3. Рехабилитация и подмяна на участъци от водопроводните мрежи;
4. Програма за монтаж на приходни водомери, график за извършване на последващи проверки и програма за подмяна на стари водомери по приоритетни обекти;
5. Механизми за подобряване на събираемостта.

Балансът на водоснабдителната система за 2016 г. е представен в следващата таблица:

Баланс на водоснабдителните системи	Ед. мярка	2016 г.
Общо количество вода на входа на системата Q4	м ³ /год	7 400 000
Обща законна консумация Q5	м ³ /год	3 846 000
	%	51,97%
Продадена фактурирана вода Q3	м ³ /год	3 550 000
	%	47,97%
Подадена нефактурирана вода Q3A	м ³ /год	296 000
	%	4,00%
Общи загуби на вода Q6	м ³ /год	3 554 000
	%	48,03%
	м ³ /км/ден	8,57
Търговски загуби на вода Q8	м ³ /год	740 000
	%	10,00%
Реални загуби на вода Q7	м ³ /год	2 814 000
	%	38,03%
Неносеща приходи вода (неотчетена вода) Q9	м ³ /год	3 850 000
	%	52,03%
	м ³ /км/ден	9,29
	разлика	0

От данните е видно, че балансът на системата е изпълнен в съответствие с утвърдената с Наредба № 1 от 05.05. 2006 г. *Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи* (Методиката). Сборът на отделните компоненти – технологични нужди (Q3A), търговски загуби (Q8) и реални загуби (Q7), е равен на неносеща приходи вода (неотчетена вода, Q9).

Също така данните показват, че за 2016 г. ВиК операторът прогнозира **неносещата приходи вода** да е **52,03%** от подадената вода на вход ВС, а в реално изражение – **9,29 м³/км/ден**.

3.4. Аварии във водоснабдителната система

Във внесения за одобряване бизнес план са представени отчетни и прогнозни данни за брой аварии на водоснабдителната система, отразени в Справка № 3, както следва:

5.	Аварии на водоснабдителната система	Ед. мярка	Параметър		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
5.1.	Брой аварии по довеждащите водопроводи	бр.	25	20	15
5.2.	Дължина на довеждащите водопроводи	км	466	466	466

	Годишно постигнато ниво		0,05	0,04	0,03
5.3	Брой аварии по разпределителните водопроводи	бр.	595	550	500
5.4	Дължина на разпределителните водопроводи	км	670	670	670
	Годишно постигнато ниво		0,89	0,82	0,75
5.5	Брой аварии на СВО	бр.	820	700	650
5.6	Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион	бр.	24 405	24 460	24 515
	Годишно постигнато ниво		0,03	0,03	0,03
5.7	Брой аварии на ПС	бр.	6	6	5
5.8	Общ брой водоснабдителни помпени станции	бр.	49	49	49
	Годишно постигнато ниво		0,12	0,12	0,10
	Общ брой аварии по довеждащи и разпределителни водопроводи	бр.	620	570	515
	Обща дължина на довеждащи и разпределителни водопроводи	км	1 136	1 136	1 136
	Годишно постигнато ниво		0,55	0,50	0,45

Отчетните данни на дружеството за 2014 г. показват следното отношение спрямо обобщените данни на дружествата от групата на средните ВиК оператори:

- По отношение на аварии на довеждащи водопроводи се отчита ниво от 0,05, което е **по-ниско** от това на средните ВиК оператори (0,57);
- По отношение на аварии на разпределителни водопроводи се отчита ниво от 0,89, което е **по-ниско** от това на средните ВиК оператори (1,14);
- По отношение на аварии на СВО се отчита ниво от 0,03, което е **по-високо** от това на средните ВиК оператори (0,02);
- По отношение на аварии на ПС се отчита ниво от 0,12, което е **по-ниско** от това на средните ВиК оператори (1,21).

Общото ниво на аварии по водопроводната мрежа отчетено за 2014 г. (0,55) е по-ниско от това на средните ВиК оператори (0,92).

Според данните от Справка № 2, към 2016 г. дружеството прогнозира броя на арматури по водопроводите, отнесен към дължината им да бъде, както следва:

- Довеждащи водопроводи: спирателни кранове (СК) **0,44 бр/км**; въздушници: **0,225 бр/км**, редуктори/облекчителни шахти: **21 броя**.
- Разпределителни водопроводи: спирателни кранове **1,74 бр/км**; пожарни хидранти (ПХ): **0,98 бр/км**; редуктори на налягане: **31 броя**.

Отчетните данни за среден брой въздушници на км довеждащи водопроводи (0,225 бр/км) показват, че дружеството не е осигурило необходимия брой въздушници за довеждащите си съоръжения, в съответствие с разпоредбите на чл. 146, ал.4 на *Наредба №2/22.03.2005 г. за проектиране, изграждане и експлоатация на водоснабдителни системи (между 500 – 1000 м)*, което е предпоставка за ефективната работа на активите.

Отчетните данни за среден брой ПХ на км разпределителни водопроводи (0,98 бр/км) показват, че дружеството не е осигурило необходимия брой ПХ съгласно чл. 170, ал. 1, т. 1 – 3 на *Наредба № Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар (между 100 и 200 метра, в зависимост от големината на населеното място)*. Освен за пожарни нужди, ПХ се използват за адекватно промиване и изпразване на мрежата, с което се подобряват експлоатационните параметри и качество на водата.

Отчетните данни за общ брой СК на км довеждащи и разпределителни водопроводи показват, че дружеството разполага с достатъчен брой арматури за управление на мрежата.

Според данните от *Справка № 5 „Ремонтна програма“*, основен дял от разходите за ремонти през 2016 г. е предвиден за ремонт на СВО (39,44%), следван от ремонт на участъци от водопроводната мрежа (30,33%).

3.5. Ниво на покритие с канализационни услуги, качество на отпадъчните води

ВиК операторът отчита ниво на покритие с канализационни услуги от 0,762 за отчетната 2014 г., прогнозира повишаване до 0,826 през 2016 г.

Данните от Справки № 2 и № 3 показват следната информация за пречистените количества отпадъчни води:

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
22.1	Заустени отпадъчни води в повърхностни обекти	м ³	11 211 048	8 843 175	9 649 035
22.2	в т.ч. след механично, биологично, третично пречистване	м ³	0	0	9 649 035
22.3	в т.ч. след механично, биологично пречистване	м ³	11 211 048	8 843 175	0
22.4	в т.ч. след механично пречистване	м ³	0	0	0
22.5	в т.ч. без пречистване	м ³	0	0	0
8.4	Проектен капацитет на ПСОВ	м ³	28 908 000	21 374 400	21 374 400
	Годишно постигнато ниво		0,388	0,414	0,451

Видно от представените данни, дружеството прогнозира намаляване на пречистените отпадъчни води за 2015 г. спрямо 2014 г. и увеличение на същите за 2016 г. спрямо 2015 г.

Представените данни по отношение качеството на отпадъчните води в Справка № 3 са както следва:

8.	Качество на отпадъчните води	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
8.2.	Брой проби, отговарящи на условията включени в разрешителното за заустване	бр.	262	273	307
8.1.	Общ брой проби за качество на отпадъчните води	бр.	279	283	313
	Годишно постигнато ниво		0,939	0,965	0,981

Наблюдава се тенденция на ежегодно увеличаване, както на общия брой проби, взети за изпитване за качество на отпадъчните води, така и на броя проби, отговарящи на условията, включени в разрешителното за заустване. През 2016 г. ВиК операторът предвижда от общ брой взети проби - 313 бр., на условията в разрешителното за заустване да съответстват 307 бр., което определя ниво от 0,981 при постигнато през 2014 г. 0,939.

3.6. Аварии по канализационната мрежа

Във внесените за одобряване бизнес план са представени отчетни и прогнозни данни за аварии на канализационната система, посочени в Справка № 3, както следва:

9.	Аварии на канализационната система	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
9.1.	Брой аварии на СКО	бр.	35	30	30
9.2.	Общ брой СКО в обслужвания от оператора регион	бр.	7 734	7 743	7 752
	Годишно постигнато ниво		0,005	0,004	0,004
9.3.	Общ брой аварии на канализационната мрежа	бр.	80	70	60
9.4.	Дължина на канализационната мрежа	км	146	165	165
	Годишно постигнато ниво		0,548	0,424	0,364

Отчетените за 2014 г. нива на показателите „Съотношение на годишния брой аварии на СКО спрямо броя на СКО“ и „Съотношение на годишния брой аварии на канализационната мрежа спрямо дължината на канализационната мрежа“ спрямо усреднените нива на същите показатели за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори, за отчетната година са както следва:

- „Съотношение на годишния брой аварии на СКО спрямо броя на СКО“ (**0,005**) е по-ниско спрямо обобщеното средно ниво на показателя за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори, за същата година - 0,009.

- „Съотношение на годишния брой аварии на канализационната мрежа спрямо дължината на канализационната мрежа“ (**0,548**) е значително по-ниско спрямо усредненото ниво на показателя за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори, за същата година (1,21).

В ремонтната програма на ВиК оператора (Справка № 5) за 2016 г. направената

прогноза за брой ремонтни работи спрямо брой на аварията, е както следва: 98 бр. ремонти на СКО, и 63 бр. аварии на механизация и транспортни средства за канализация.

Според данните от Справка № 5 „Ремонтна програма“, основен дял от разходите за ремонти през 2016 г. е предвиден за ремонт на СКО.

3.7. Управление на утайките от ПСОВ

Съгласно чл. 52, ал. 2 от Закона за управление на отпадъците (ЗУО), кметът на общината разработва и изпълнява програма за управление на отпадъците за територията на съответната община. Програмата е неразделна част от общинската програма за околна среда, и включва и третирането на утайки от ПСОВ, а според чл. 121, т. 4 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), операторът в процеса на експлоатация на инсталациите и съоръженията следва да контролира третирането на образуваните отпадъци да се извършва в следния приоритетен ред: подготовка за повторна употреба; рециклиране; оползотворяване или в случаите, когато това е технически или икономически невъзможно, обезвреждане, като същевременно се избягва или намалява тяхното въздействие върху околната среда.

Според Национален стратегически план за управление на утайките от градските пречиствателни станции за отпадъчни води на територията на Р. България за периода 2014 - 2020 г., изготвен от МОСВ, до края на 2020 г. трябва да се осигури:

- рециклиране и материално оползотворяване на 70% от утайките от ПСОВ;
- енергийно оползотворяване на 30% от утайките от ПСОВ;
- нулево депониране и нецелево временно съхранение на утайки от ПСОВ.

В Справка № 2 ВиК операторът представя данни за утайки от ПСОВ, както следва:

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
23.1	Добити утайки от ПСОВ	тон с.в.	131	150	1 700
23.2	Оползотворени утайки	тон с.в.	0	0	0
23.3	Депонирани утайки	тон с.в.	131	150	1 700

Видно от представените данни, за периода 2014 г. - 2016 г., дружеството отчита и прогнозира депониране на цялото количество формирани утайки в ПСОВ. Депонирането на утайките е в противоречие с приоритета посочен в чл. 121, т. 4 от ЗООС, и не отговаря на целите, заложили в националния стратегически план. В текстовата част на бизнес плана не са посочени подробности за плана за управление на утайките. В тази връзка дружеството следва да преразгледа програмата си за управление на утайките от ПСОВ.

3.8. Потребление на електроенергия

Във внесения за одобрение бизнес план е представена информацията относно разходите за електрическа енергия по услуги и системи за разглеждания период в Справка № 7 „Разход на електрическа енергия в количествено и стойностно изражение“, както следва:

Доставяне на вода на потребителите

№	Ел.енергия	кВтч			Разход, хил. лв.			Средна цена на ел. енергия, лв./МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел. енергия "Ниско напрежение"	1 560 250	1 570 914	1 455 853	254	291	258	162,794	185,333	177,193
2	Изразходвана ел. енергия "Средно напрежение"	1 041 564	1 038 728	1 235 591	133	161	205	127,894	154,836	166,210
3	Изразходвана ел. енергия "Високо напрежение"							0,000	0,000	0,000
5	Общо изразходвана ел.енергия	2 601 814	2 609 642	2 691 444	387	452	463	149	173	172
6	Енергийна ефективност		7 828	81802		65	11,36		24	-1,043
7	Специфичен разход кВтч/м³ вода на вход ВС	0,328	0,343	0,364						
8	Специфичен разход кВтч/м³ фактурирана	0,748	0,737	0,758						

	вода								
--	------	--	--	--	--	--	--	--	--

За услугата доставяне на вода на потребителите дружеството отчита за 2014 г. в бизнес плана специфичен разход от **0,328 кВтч/м³** вода на вход ВС, който е **по-нисък** от усреднените данни за групата на средните ВиК оператори (0,589) за същата година. За 2015 г. и 2016 г. се прогнозира увеличаване на специфичния разход.

ВиК операторът е посочил: „Разходите за ел. енергия се увеличават с малки стойности поради експлоатацията на ново реагентно стопанство, нови съоръжения за третиране на технологични води и ново първично стъпало за пречистване“ в ПСПВ Киселчова могила.

Пречистване на отпадъчните води

№	Ел.енергия	кВтч			Разход, хил.лв.			Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел. енергия "Ниско напрежение"	1 296	1 293	1 293	0	0	0	208,333	228,925	230,472
2	Изразходвана ел. енергия "Средно напрежение"	681 198	1 034 842	1 274 842	89	160	212	130,226	154,423	166,210
3	Изразходвана ел. енергия "Високо напрежение"							0,000	0,000	0,000
5	Общо изразходвана ел.енергия	682 494	1 036 135	1 276 135	89	160	212	130	155	166
6	Енергийна ефективност		353 641	240000		71	52,09		24	11,759148
7	Специфичен разход кВтч/м³ вода на вход ПСОВ	0,055	0,109	0,124						
8	Специфичен разход кВтч/м³ фактурирана вода	0,366	0,522	0,570						

За услугата пречистване на отпадъчни води дружеството отчита за 2014 г. в бизнес плана специфичен разход от **0,055 кВтч/м³** вода на вход ПСОВ, който е **по-нисък** от усреднените данни за групата на средните ВиК оператори (**0,201**) за същата година. За 2016 г. се прогнозира **увеличение** на специфичния разход.

Нарастването на количествата потребена ел. енергия през 2016 г. се дължи на пускането в експлоатация на ПСОВ Трявна.

Обобщена справка за консумацията и производството на ел. енергия

№	Ел.енергия	кВтч			Разход, хил.лв.			Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел. енергия "Ниско напрежение"	1 561 546	1 572 207	1 457 146	254	291	258	162,832	185,369	177,240
2	Изразходвана ел. енергия "Средно напрежение"	1 722 762	2 073 570	2 510 433	222	321	417	128,816	154,629	166,210
3	Изразходвана ел. енергия "Високо напрежение"	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000
	Общо изразходвана ел.енергия за технологични нужди	3 284 308	3 645 777	3 967 579	476	612	676	145	168	170
4	Изразходвана ел. енергия за административни нужди							0,000	0,000	0,000
5	Изразходвана ел.енергия за нерегулирана дейност	200	193	193	71	105	105	0,355	0,544	0,544
	Общо изразходвана ел.енергия за дружеството	3 284 508	3 645 970	3 967 772	547	717	781	0,000167	0,000197	0,000197

Съгласно представената информация в Справка № 7 дружеството има договор за доставяне на електрическа енергия - ниско и средно напрежение на свободния пазар за 2015 г. на цена 98 лв./МВтч (без надбавки).

3.9. Персонал

ВиК операторът представя информация за персонала на дружеството, систематизирана общо за дружеството в Справка № 3 както следва:

15.	Човешки ресурси	Ед. мярка	Параметър		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
15.1.	Брой на персонала, осигуряващ водоснабдителни услуги	бр.	127	230	230
15.2.	Общ брой потребители, ползващи водоснабдителни услуги	бр.	62 408	62 428	62 450
	Годишно постигнато ниво		0,002	0,004	0,004
15.3.	Брой на персонала, осигуряващ канализационни услуги	бр.	22	49	50
15.4.	Общ брой потребители, ползващи канализационни услуги	бр.	41 682	42 338	42 400
	Годишно постигнато ниво		0,001	0,001	0,001
11.6	Обща численост на персонала, осигуряващ ВиК услуги	бр.	149	279	280

Видно от посочените данни, числеността на персонала на дружеството за отчетната 2014 г. е 149 човека, като се предвижда увеличаване с 131 човека в края на 2016 г. или 88%.

ВиК операторът е обосновал нарастването на числеността на персонала с пускането в експлоатация на нови обекти, сред които е и ПСОВ Трявна. При все това прогнозираното увеличение на персонала от 149 на 280 души (88%) е много сериозно, и не обосновано от дружеството.

За целите на анализа за числеността на персонала и неговата структура са изчислени съотношенията между броя на служителите и броя на сградните отклонения, представени като брой служители на 1000 броя СВО (СКО), както следва:

№	Човешки ресурси	Ед. мярка	Параметър		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
15.1.	Брой на персонала, осигуряващ водоснабдителни услуги	бр.	127	230	230
5.6	Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион	бр.	24 405	24 460	24 515
	Брой служители на 1000 СВО		5,204	9,403	9,382
15.3.	Брой на персонала, осигуряващ канализационни услуги	бр.	22	49	50
9.2.	Общ брой СКО в обслужвания от оператора регион	бр.	7 734	7 743	7 752
	Брой служители на 1000 СКО		2,845	6,328	6,450

От данните е видно, че дружеството отчита по-ниско ниво за брой служители към 1000 броя СВО (5,204) спрямо осреднените нива за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори, (5,87 служители за 1000 броя СВО), и по-високо ниво за брой служители на 1000 броя СКО (2,845) за 2014 г. спрямо осреднените нива за дружествата (2,52 служители за 1000 броя СКО).

Видно е обаче, че прогнозните бройки през 2016 г. ще доведат до нива, които са много по-високи от тези на средните дружества.

IV. Икономическа част

4.1. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на ВиК ООД, гр. Габрово за 2016 г. е в размер на 750 хил. лв., посочени по услуги в Справка №8 „Инвестиции и източници на финансиране“, като 94% от инвестициите са доставяне на вода, а 6% за отвеждане на отпадъчни води.

ВиК операторът предвижда да финансира инвестиционната си програма за 2016 г. единствено със собствени средства.

отчетени и планирани инвестиции	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне на вода на потребителите	622	710	705
Отвеждане на отпадъчните води	76	45	45
Пречистване на отпадъчните води	0	0	0
ОБЩО	698	755	750

В одобрения пет годишен бизнес план на дружеството за периода 2009-2013 г. е предвиден среден годишен размер на инвестициите от 1 575 хил. лв., а в ценовия модел годишният размер на инвестициите е 1 570 хил. лв. За 2016 г. дружеството е прогнозирано инвестиции от 750 хил. лв., с което не е изпълнена точка 39.2 от Указанията.

Сравнението между предвидените капиталови разходи и разходите за амортизации

показва, че 61% от прогнозните разходи за амортизации за 2016 г. са предвидени за инвестиции:

Регулирани услуги и системи (хил. лв.)	Планирани инвестиции			Разходи за амортизации			Разлика		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне на вода на потребителите	622	710	705	930	915	911	308	205	206
Отвеждане на отпадъчните води	76	45	45	148	237	149	72	192	104
Пречистване на отпадъчните води	0	0	0	212	616	167	212	616	167
ОБЩО	698	755	750	1 290	1 768	1 227	592	1 013	477

Структурата на инвестиционната програма по категории, в т.ч. за нови обекти, основни ремонти и реконструкции за водоснабдителните и канализационни услуги и системи е представена в таблицата:

№	Доставяне на вода на потребителите	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2016 г. дял (%)
1.	Нови обекти:	260	96	103	14,6%
2.	Водоснабдителни обекти - основни ремонти и реконструкции	362	614	602	85,4%
2.1.	Съоръжения	11	35	45	6,4%
2.2.	Основен ремонт сгради	12	80	80	11,3%
2.3.	Водопроводни мрежи	333	387	415	58,9%
2.4.	Енергомеханично оборудване (транспорт и механизация)	6	112	62	8,8%
	Общо доставяне	622	710	705	100,0%
№	Отвеждане на отпадъчните води	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2016 г. дял (%)
1.	Нови обекти:	0	0	0	0,00%
2.	Канализационни обекти - основни ремонти и реконструкции	76	45	45	100,00%
2.1.	Съоръжения	0	0	0	0,00%
2.2.	Основен ремонт сгради	0	0	0	0,00%
2.3.	Канализационни мрежи	76	45	45	100,00%
2.4.	Енергомеханично оборудване (транспорт и механизация)	0	0	0	0,00%
	общо отвеждане	76	45	45	100,00%
№	пречистване на отпадъчните води	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2016 г. дял (%)
1	Нови обекти:	0	0	0	
2	обекти в ПСОВ -основни ремонти и реконструкции	0	0	0	
	Общо пречистване	0	0	0	
	общо	698	755	750	

Видно от представените данни за изграждане, основни ремонти и реконструкции на ВиК мрежи за 2016 г., предвидената сума за инвестиции в услугата доставяне на вода е разпределена, като:

- 85% от нея са предвидени за основни ремонти и реконструкции на водоснабдителни обекти (от които 59% са за водопроводни мрежи – 5,72 км, основно ВВМ на Габрово, Дряново и Трявна, 11% за сгради – ремонт на административни сгради, 9% за енергомеханично оборудване – тежка и малка механизация и 6% за съоръжения – хлораторно съоръжение на довеждащия водопровод за Трявна, ВЕЦ Хр. Смирненски и ТППС Буря);
- 15% са за нови обекти (зониране на Габрово и Трявна, ГИС, помпени агрегати за 8 ПС).

Предвидената сума за инвестиции в услугата отвеждане на отпадъчните води е 100% за основен ремонт на канализационни мрежи (жк Априлци в Дряново и 2 участъка в Трявна).

Така планираната инвестиционна програма ще осигури подмяна на проводи, с което следва да се постигне заложеното в бизнес плана подобрене на състоянието на публичните ВиК мрежи, подобряване качеството на услугата, намаляване на аварияте и загубите на вода.

Съгласно данните от справка № 8.1. „Инвестиционна програма за услугата доставяне на вода на потребителите”, ВиК операторът планира в инвестиционната програма за 2016 г. да извърши основен ремонт и реконструкция на 5,72 км от водопроводната мрежа

при обща дължина на мрежата 1 136 км, респективно дружеството ще подмени **0,5% от водопроводната си мрежа през 2016 г.**

Параметър	2016 г.
Планирани водопроводи за подмяна, км	5,72
Обща дължина на водопроводната мрежа, км	1 136
Дял на подменена мрежа	0,50%

4.2. Оперативни разходи

Информацията за видовете разходи по икономически елементи по ВиК услуги и системи за отчетната 2014 г. и тяхното прогнозно изменение за 2015 г. и 2016 г. е дадена в *Справка №11 „Разходи“* и са както следва:

№	Обобщение на разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Доставяне на вода на потребителите					
		2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 спрямо 2014	2016 г.	Разлика 2016 спрямо 2015	Разлика 2016 спрямо 2014
1	Разходи за материали	732	760	3,8%	800	5,3%	9,3%
2	Разходи за външни услуги	602	573	-4,8%	597	4,2%	-0,8%
3	Разходи за амортизации	930	915	-1,6%	911	-0,5%	-2,0%
4	Разходи за възнаграждения	1 893	1 896	0,2%	2 090	10,2%	10,4%
5	Разходи за осигуровки	341	343	0,6%	379	10,5%	11,1%
6	Други разходи	367	511	39,2%	357	-30,1%	-2,7%
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	389	390	0,3%	300	-23,1%	-22,9%
ОБЩО РАЗХОДИ		5 254	5 388	2,6%	5 434	0,9%	3,4%
	в т.ч. променливи разходи	819	862	5,2%	870	1,0%	6,2%

№	Обобщение на разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Отвеждане на отпадъчните води					
		2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 спрямо 2014	2016 г.	Разлика 2016 спрямо 2015	Разлика 2016 спрямо 2014
1	Разходи за материали	26	22	-15,4%	26	18,2%	0,0%
2	Разходи за външни услуги	15	15	0,0%	14	-6,7%	-6,7%
3	Разходи за амортизации	148	237	60,0%	149	-37,1%	0,7%
4	Разходи за възнаграждения	89	103	15,7%	112	8,7%	25,8%
5	Разходи за осигуровки	18	21	16,7%	23	9,5%	27,8%
6	Други разходи	16	14	-12,5%	20	42,9%	25,0%
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	30	25	-16,7%	30	20,0%	0,0%
ОБЩО РАЗХОДИ		342	437	27,7%	374	-14,4%	9,4%
	в т.ч. променливи разходи	5	5	0,0%	4	-20,0%	-20,0%

№	Обобщение на разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Пречистване на отпадъчните води					
		2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 спрямо 2014	2016 г.	Разлика 2016 спрямо 2015	Разлика 2016 спрямо 2014
1	Разходи за материали	124	268	116,2%	530	97,8%	327,4%
2	Разходи за външни услуги	43	51	18,6%	44	-13,7%	2,3%
3	Разходи за амортизации	212	616	-390,6%	167	-127,1%	-21,2%
4	Разходи за възнаграждения	268	293	9,3%	322	9,9%	20,1%
5	Разходи за осигуровки	51	54	5,9%	59	9,3%	15,7%
6	Други разходи	38	185	386,8%	53	-71,4%	39,5%
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	18	27	50,0%	19	-29,6%	5,6%
ОБЩО РАЗХОДИ		754	262	-65,2%	1 194	355,6%	58,4%
	в т.ч. променливи разходи	124	267	115,4%	532	99,3%	329,0%

№	Обобщение на разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Общо регулирани услуги						Нерегулирана дейност					
		2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 спрямо 2014	2016 г.	Разлика 2016 спрямо 2015	Разлика 2016 спрямо 2014	2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 спрямо 2014	2016 г.	Разлика 2016 спрямо 2015	Разлика 2016 спрямо 2014
1	Разходи за материали	882	1 050	19,05%	1 356	29,14%	53,7%	105	150	42,86%	140	-6,67%	33,3%

2	Разходи за външни услуги	660	639	-3,18%	655	2,50%	-0,8%	0	0		0		
3	Разходи за амортизации	1 290	1 768	37,05%	1 227	-30,60%	-4,9%	4	4	0,00%	6	50,00%	50,0%
4	Разходи за възнаграждения	2 250	2 292	1,87%	2 524	10,12%	12,2%	98	98	0,00%	98	0,00%	0,0%
5	Разходи за осигуровки	410	418	1,95%	461	10,29%	12,4%	8	8	0,00%	8	0,00%	0,0%
6	Други разходи	421	710	68,65%	430	-39,44%	2,1%	60	50	-16,67%	61	22,00%	1,7%
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	437	442	1,14%	349	-21,04%	-20,1%	253	282	11,46%	256	-9,22%	1,2%
ОБЩО РАЗХОДИ		6 350	6 087	-4,14%	7 002	15,03%	10,3%	528	584	10,61%	569	-2,57%	7,8%
в т.ч. променливи разходи		948	1 134	19,62%	1 406	23,99%	48,3%	71	105	47,89%	105	0,00%	47,9%

Общото увеличение на разходите за регулираните услуги за 2016 г. спрямо отчетените разходи за 2014 г. е 10%, като разходите за амортизации са намалени с 5%. От условно постоянните разходи, разходите за възнаграждения за 2016 г. са увеличени с 12% (предвид прогнозиране на допълнителен персонал за нови обекти), което не съответства на изискванията на т. 54 от Указанията, но разходите за текущ ремонт и външни услуги са намалени съответно с 20% и 1% спрямо 2014 г.

Общите променливи разходи са увеличени за 2016 г. с 48% спрямо 2014 г. в резултат на прогнозирано увеличение на разходите за обеззаразяване, коагуланти, флокуланти (за 2014 г. разходи за коагуланти и флокуланти не са отчетени) и разходи за електрическа енергия (ПСПВ Киселчова могила и ПСОВ Трявна).

Предложените разходи за регулирани услуги и системи във внесения за одобряване бизнес план, посочени в *справка № 11 „Отчет и разчет на признатите годишни разходи на ВиК оператора“* са обобщени в таблицата, както следва:

разходи по регулирани услуги (хил. лв.)	2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 спрямо 2014	2016 г.	Разлика 2016 спрямо 2015	Разлика 2016 спрямо 2014
Доставяне на вода на потребителите	5 254	5 388	2,55%	5 434	0,9%	3,4%
Отвеждане на отпадъчни води	342	437	27,78%	374	-14,4%	9,4%
Пречистване на отпадъчни води	754	262	-65,25%	1 194	355,7%	58,4%
Общо регулирани услуги	6 350	6 087	-4,14%	7 002	15,0%	10,3%
Дял на разходи за доставяне на вода	83%	89%	6,98%	78%	-12,3%	-6,2%
Нерегулирана дейност	528	584	10,61%	569	-2,6%	7,8%

Видно от представената информация с най-голям дял от регулираната дейност са разходите за услугата доставяне на вода на потребителите. Делът на разходите за нерегулирана дейност е 8% от общите разходи на дружеството за 2016 г.

В таблицата по-долу е отразена ефективността на разходите спрямо подадените водни количества и дължина на мрежата общо за оператора. (*Справка №11.1 „Ефективност на разходи“*)

Параметър	ед.мярка	Доставяне на вода на потребителите			Отвеждане на отпадъчните води			Пречистване на отпадъчните води		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
материали										
- за обеззаразяване	хил.лв./хил.м 3	0,003	0,001	0,001				0,000	0,000	0,000
- за коагуланти	хил.лв./хил.м 3	0,000	0,004	0,003				0,000	0,006	0,022
- за флокуланти	хил.лв./хил.м 3	0,000	0,001	0,001				0,000	0,001	0,004
- за ЛТК	хил.лв./хил.м 3	0,006	0,004	0,004				0,002	0,003	0,004
електроенергия за технологични нужди	хил.лв./хил.м 3	0,049	0,059	0,063				0,007	0,017	0,021
горива и смазочни материали за технологични нужди	хил.лв./хил.м 3	0,000	0,000	0,000				0,000	0,000	0,000
данъци и такси за ползване на водни обекти	хил.лв./хил.м 3	0,018	0,017	0,017						
данъци и такси за заустване	хил.лв./хил.м 3							0,001	0,001	0,001

Разходи за външни услуги (без разходи за ползване на водни обекти и заустване)	хил.лв/км мрежа; хил.лв./хил.м З	0,406	0,393	0,412	0,082	0,073	0,073	0,003	0,004	0,003
Разходи за възнаграждения	хил.лв/км мрежа; хил.лв./хил.м З	1,666	1,669	1,840	0,610	0,624	0,679	0,022	0,031	0,031
Разходи за осигуровки	хил.лв/км мрежа; хил.лв./хил.м З	0,300	0,302	0,334	0,123	0,127	0,139	0,004	0,006	0,006
Други разходи	хил.лв/км мрежа; хил.лв./хил.м З	0,323	0,450	0,314	0,110	0,085	0,121	0,003	0,019	0,005
Разходи за текущ и аварийен ремонт	хил.лв/км мрежа; хил.лв./хил.м З	0,342	0,343	0,264	0,205	0,152	0,109	0,000	0,002	0,002

Ефективността на променливите разходи за услугите доставяне вода на потребителите и пречистване на отпадъчни води са изчислени като съотношение между променливите разходи и подадените количества (съответно вода на вход ВС, и вода на вход ПСОВ).

Ефективността на условно-постоянните за водоснабдителните и канализационни услуги са изчислени като съотношение между условно-постоянните разходи и дължината на ВиК мрежата, а за услугата пречистване на отпадъчните води като съотношение с подадените количества на вход ПСОВ.

Видно от данните в таблицата през 2016 г. е прогнозирана ефективност на променливите разходи при разходите за обеззаразяване и ЛТК единствено за услугата доставяне на вода.

През 2016 г. е прогнозирана ефективност на условно-постоянните разходи при:

*разходите за текущ и аварийен ремонт за услугата доставяне на вода на потребителите;

* разходи за външни услуги при услугата отвеждане на отпадъчните води.

4.3. Дълготрайни активи

Представената в *Справки №10.1 „Амортизационен план за придобитите преди 01.01.2006 г. дълготрайни активи“ и №10.2 „Амортизационен план за придобитите след 31.12.2005 г. дълготрайни активи“* информация във внесения бизнес план от ВиК оператора по отношение на Нетекущите (дълготрайни активи) е отразена в таблицата по-долу:

Обекти (хил. лв.)	Доставяне вода на потребителите		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	500	480	698
Отчетна стойност	18 293	18 773	19 471
Годишна амортизационна квота	930	915	911
Начислена до момента амортизация	10 107	11 022	11 933
Балансова стойност	8 186	7 751	7 538
Обекти (хил.лв.)	Отвеждане на отпадъчни води		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	116	150	44
Отчетна стойност	2 641	2 791	2 835
Годишна амортизационна квота	148	237	149
Начислена до момента амортизация	1 869	2 106	2 255
Балансова стойност	801	686	581
Обекти (хил.лв.)	Пречистване на отпадъчни води		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	28	-904	0
Отчетна стойност	3 567	2 663	2 663
Годишна амортизационна квота	212	-616	167
Начислена до момента амортизация	2 747	2 131	2 298
Балансова стойност	820	532	365

Обекти (хил.лв.)	ДА регулирани услуги - ОБЩО			ДА, ползвани за нерегулирана дейност		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	644	-274	742	11	-1	0
Отчетна стойност	24 501	24 227	24 969	129	128	128
Годишна амортизационна квота	1 290	536	1 227	4	-4	6
Начислена до момента амортизация	14 723	15 259	16 486	58	54	60
Балансова стойност	9 807	8 969	8 484	71	80	74

Отчетните стойности на нетекущите активи посочени в *справка № 10.1 „Амортизационен план за придобитите преди 01.01.2006 г. дълготрайни активи“* са определени съгласно отчетните стойности на нетекущите активи в годишния финансов отчет за 2014 г., а за прогнознния период съответстват на предвидените средства в инвестиционната програма.

Годишната амортизационна квота за дълготрайните активи придобити след 31.12.2005 г. е изчислена с амортизационни норми за регулаторни цели съгласно т.50 от Указанията.

В таблицата по-долу е обобщена информацията за дълготрайните активи за регулирана и нерегулирана дейност.

отчетна стойност на активите по услуги	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне вода на потребителите	18 293	18 773	19 471
Отвеждане на отпадъчни води	2 641	2 791	2 835
Пречистване на отпадъчни води	3 567	2 663	2 663
Общо регулирани услуги и системи	24 501	24 227	24 969
Дял на ДА за доставяне на вода на потребителите	74,66%	77,49%	77,98%
Нерегулирана дейност	129	128	128

Видно от представената информация с най-голям дял от регулираната дейност са дълготрайните активи за услугата доставяне на вода на потребителите. Делът на дълготрайните активи за нерегулирана дейност е 0,51% от всички дълготрайни активи на дружеството за 2016 г. Отчетната стойност на активите (общо за регулираните услуги) не съответства на отчетната стойност на активите по ГФО 2014 (24 748 хил. лв.) в размер на 247 хил. лв.

Съгласно разпоредбите на чл.13, ал.1, т.5, 6 и 7, и на чл. 19, ал.1, т.4 (букви „а“ и „б“) от Закона за водите, ВиК активите следва да са публична държавна или общинска собственост. В §9 от преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закон за водите (ЗИДЗВ, обн. ДВ бр. 103 от 29.11.2013 г.) са регламентирани конкретни срокове за изготвяне на списъци за разпределение на собствеността на ВиК активите, тяхното изваждане от счетоводните баланси на ВиК операторите с държавно и/или общинско участие, и предоставянето им на съответните Асоциации по ВиК или на Общинските съвети.

По отношение на ВиК ООД, гр. Габрово, в *Справка №10.4 „Нетекущи активи по реда на §9 ал.1 и ал.2 на ЗИД на ЗВ (обн. ДВ бр. 103 от 29.11.2013 г.)“* е посочена следната информация за активите, които следва да бъдат извадени от баланса на дружеството:

№	Описание	Отчетна стойност на нетекущите активи към 31.12.2014 г.в ГФО	Отчетна стойност на нетекущите активи в баланса на дружеството, описани с протокол на МРРБ във връзка с разпоредбите на §9 ал.1 от ЗИД на ЗВ	Отчетна стойност на нетекущите активи, които ще останат за ползване от ВиК оператора при изпълнение разпоредбите на §9 от ЗИД на ЗВ	Стойност на нетекущите активи, намиращи се в обособената територия, които не са включени в баланса на дружествата, описани с протокол на МРРБ във връзка с разпоредбите на §9 ал.2 от ЗИД на ЗВ
1.0	Земя	65,00		65,00	
1.1	Сгради	1 714,00	790,00	924,00	
1.2	Конструкции	17 867,00	17 183,00	684,00	
1.3	Машини	2 905,00	1 259,00	1 646,00	

1.4	Оборудване			0,00	
1.5	Съоръжения			0,00	
1.6	Транспортни средства	2 063,00	0,00	2 063,00	0,00
	- товарни	1 817,00		1 817,00	
	- лекотоварни без автомобили			0,00	
	- автомобили	246,00		246,00	
	- механизация			0,00	
	- други			0,00	
1.7	Компютри	112,00		112,00	
1.8	Други ДМА	22,00		22,00	
1.9	Права върху собственост	3,00		3,00	
1.10	Програмни продукти	238,00		238,00	
1.11	Продукти от развойна дейност			0,00	
1.12	Други ДНМА			0,00	
	ОБЩО АКТИВИ:	24 989,00	19 232,00	5 757,00	0,00

От посочените от ВиК оператора стойности за дълготрайните активи е видно, че след изпълнение разпоредбите на Закона за водите, стойността на нетекущите активи в баланса на дружеството ще намалее със 77%.

ВиК операторът не е посочил информация за публичните ВиК активи, които към момента са в балансите на общините (по §9, ал.2 от ЗИД на ЗВ), поради което не може да се прецени каква ще е общата отчетна стойност на ВиК активите, които ще бъдат предоставени на дружеството с договор по реда на чл.198п, ал.1 от Закона за водите.

4.4. Цени и приходи

Действащите цени на ВиК услуги на ВиК ООД, гр. Габрово са утвърдени с решение на комисията № Ц-42/26.09.2012 г., в сила от 01.10.2012 г. Дружеството прогнозира увеличение на цените за 2016 г. Информацията е посочена в таблицата:

Вид услуга		Действащи цени	Прогнозна цени за 2016 г.	2016 г. ръст (%)
		цена в лв./м³ без ДДС		
Доставяне		1,45	1,61	11,0%
Отвеждане		0,15	0,16	6,7%
Пречистване битови		0,23	0,33	43,5%
Пречистване промишлени	степен на замърсяване 1	0,85	1,23	44,7%
	степен на замърсяване 2	1,06	1,53	44,3%
	степен на замърсяване 3	1,17	1,7	45,3%

Прогнозираните цени в *Справка №12 „Цени, количества и необходими приходи от ВиК услуги“* са индикативни и са под прага на социалната поносимост на цените на ВиК услуги за обслужваната територия.

Годишни корекции на цените на ВиК услуги по време на регулаторния период се извършват в съответствие с изискванията на Наредба за регулиране на цените на ВиК услуги (НРЦВКУ), и Указания за образуване на цени на ВиК услуги чрез метода „горна граница на цени“, приети от ДКЕВР с решение по т.5 от Протокол №17 от 31.01.2011 г.

Анализът на прага на социална поносимост показва следното: Съгласно §1, ал.1, т.4 от допълнителната разпоредба на Закона за регулиране на ВиК услугите, *"Социална поносимост на цената на ВиК услугите"* е налице в случаите, когато тяхната стойност, определена на база минимално месечно потребление на вода за питейно-битови нужди от 2,8 куб. м на едно лице, не надхвърля 4 на сто от средния месечен доход на домакинство в съответния регион.

С §68, т.4 от Закон за изменение и допълнение на Закона за водите (ЗИД на ЗВ, обн. ДВ, бр.58 от 31.07.2015 г.), прагът на социална поносимост бе намален от 4 на 2,5 на сто. Доколкото обаче съгласно §60 от същия закон настоящият регулаторен период е удължен до края на 2016 г., и ВиК операторите допълват текущите бизнес планове в съответствие с удължения срок на настоящия регулаторен период, то намаленият праг на социална поносимост следва да се приложи за новия регулаторен период, започващ от 01.01.2017 г.

Анализът на социална поносимост в *Справка №18 „Социална поносимост“* (изчислен с 4 на сто) показва, че цените на ВиК услугите, които ще се прилагат през 2016 г. от дружеството са под прага на социална поносимост.

В таблицата по-долу са съпоставени отчетените и прогнозни разходи и приходи за регулираните услуги и системи:

Регулирани услуги (хил. лв.)	Разходи за дейността			Приходи от дейността			Разлика		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне вода на потребителите	5 254	5 388	5 434	5 043	5 137	5 716	-211	-251	282
Отвеждане на отпадъчни води	342	437	374	383	390	416	41	-47	42
Пречистване на отпадъчни води	754	262	1 194	704	733	1 246	-50	471	52
Общо за регулирани услуги	6 350	6 087	7 002	6 130	6 260	7 378	-220	173	376

За разглеждания период приходите от 3^{те} услуги не покриват разходите за 2014 г., за 2015-2016 е предвидено надвишаване на приходи над разходи.

Изчислена е и ефективността на разходите, като съотношение на приходи към разходи за отделните регулирани услуги и системи.

Регулирани услуги и системи (хил.лв.)	ефективност на разходите		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне вода на потребителите	0,960	0,953	1,052
Отвеждане на отпадъчни води	1,120	0,892	1,112
Пречистване на отпадъчни води	0,934	2,798	1,044
Общо за регулирани услуги	0,965	1,028	1,054

Видно от данните в таблицата ефективността на разходите за 2016 г. нараства спрямо 2014 г. като цяло за регулираните услуги: единствено при услугата отвеждане на отпадъчните води тя намалява.

Събираемостта на вземанията за разглеждания период е отразена в *Справка №15 „Отчет и прогноза за коефициент на събираемост на вземанията“*, както следва:

Година	Нетен размер на приходите от продажби за текущата година (хил. лв.)	Вземания от клиенти и доставчици за текущата година (хил. лв.)	Вземания от клиенти и доставчици за предходната година (хил. лв.)	Коефициент
	A	B	C	$\frac{(1,2*A-(B-C))}{1,2*A+C}$
2014 г.	13 988	2 847	3 032	0,86
2015 г.	13 642	2 912	2 847	0,85
2016 г.	15 500	3 136	2 912	0,85

Нивото на събираемост на вземанията е изчислено с данни от ГФО на дружеството за 2014 г. и прогнозни данни за 2015г. и 2016 г. по следния начин:

Събираемост = $\frac{(1,2*A-(B-C))}{(1,2*A+C)}$, където:

(A) Нетен размер на приходите от продажби /шифър 15100+15400-15410 от ОПР/

(B) Вземания от клиенти и доставчици /шифър 03210 от счетоводния баланс/

(C) Вземания от клиенти и доставчици /шифър 03210 от счетоводния баланс/

ВиК операторът отчита ниво на събираемост за 2014 г. - 0,86, което е по-високо от отчетеното средно ниво на събираемост за групата на средните ВиК оператори - 0,848 за същата година.

4.5. Социална програма

ВиК операторът е представил социална програма, която включва социални дейности, отразени в *Справка № 17 „Социални дейности“*, като са посочени разходи по типове дейности общо за дружеството, както следва:

Видове дейности хил. лв.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
I. Осигуряване здравословни и безопасни условия на труд	49	46	50
II. Осигуряване на социално- битови и културни потребности на персонала, съгласно чл. 294 от КТ	5	6	6
III. Допълнително доброволно пенсионно, здравно осигуряване и застраховане	38	43	43
IV. Други социални дейности	4	3	4
общо	96	98	103

Посочените разходи по типове дейности общо за дружеството за 2016 г. са със 7 хил. лв. по-високи спрямо 2014 г. С най-голям дял от разходите за социални дейности са разходите за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд.

4.6. Допълнителна информация в текстовата част

Съгласно Глава шеста от Указанията, по т.66: В текстовата част на бизнес плана се представя допълнителна информация за поне един конкретен проект, който ВиК операторът е реализирал през периода 2014-2015 г., с посочено описание на проекта, конкретни параметри, постигнати резултати и отчетени проблеми, за всяка една от изброените по-долу ключови сфери на дейност:

- 66.1. Измерване на вход система;
- 66.2. Измерване на вход населено място;
- 66.3. Зониране на водопроводната мрежа;
- 66.4. Намаляване загуби на вода;
- 66.5. Намаляване на аварии по водоснабдителната система;
- 66.6. Подмяна на водомери на СВО и/или внедряване на водомери с дистанционно отчитане;
- 66.7. Намаляване на аварии по канализационната система;
- 66.8. Постигане на енергийна ефективност;
- 66.9. Събираемост на вземанията.

Целта на това указание е ВиК операторите да представят (презентират) на комисията подхода си за подобряване на изброените ключови сфери на дейност, като посочат конкретни проекти – как са подготвени и изпълнени, какви трудности са срещнати при реализирането им, и какви резултати са постигнали.

Не е представена такава допълнителна информация в текстовата част на бизнес плана.

Изказвания по т.3:

Докладва Анелия Керкова. Числеността на персонала на дружеството за отчетната 2014 г. е 149 човека. Предвижда се увеличаване с 131 човека в края на 2016 г. (88%). ВиК операторът е обосновал нарастването на числеността на персонала с пускането в експлоатация на нови обекти, сред които е и ПСОВ Трявна. Прогнозираното увеличение на персонала от 149 на 280 души (88%) не е обосновано от дружеството.

Д. Стоилова докладва по икономическата част на бизнес плана – инвестиционна програма, оперативни разходи, дълготрайни активи. Дружеството прогнозира увеличение на цените за 2016 г.

В. Петков коментира, че увеличаването на персонала с 88% е абсурдно. Той счита, че това е грешка от страна на дружеството. Това е малка пречиствателна станция и в нея не могат да работят 100 човека. Петков попита разговаряно ли е с тях по този въпрос.

А. Керкова отговори, че не е коментирано.

В. Петков отбеляза, че в попълнените от дружеството справки стойностите на активите не съответстват на инвестиционната програма. Посочените разходи за амортизации, планираните инвестиции, това означава, че дружеството усвоява 50-60% от амортизационни отчисления. Амортизациите не съответстват на стойността на активите при пречистването, където са дадени отрицателни стойности при положителни в оперативните разходи. Амортизациите в отвеждането са несъотносими с ... Това формално отношение към изготвянето на бизнес планове ще се констатира при почти всички оператори. Съставът на дирекцията е малък и е трудно да анализира некоректно въведени данни от страна на дружествата. Ако следващите петгодишни бизнес планове имат такъв характер, няма да е възможно Комисията да осъществява своите регулаторни функции.

И. Н. Иванов също счита, че е смущаващо с 88% да нарасне персоналет на дружеството в рамките на 2 години. Това може да се случи, само ако има голям инвестиционен проект, който влиза в експлоатация и изисква ресурсно осигуряване.

И. Н. Иванов настоява с писмо да бъде изискана обосновка от „Водоснабдяване и

канализация” ООД, гр. Габрово. Ако има грешка, тя да бъде коригирана.

Р. Осман коментира увеличението на персонала с 88%, което ще увеличи разходната част. Това няма да бъде изпълнено. Той подкрепя В. Петков и попита какво прави Комисията в този случай. Нещо, което не е сериозно, ще бъде ли одобрено или не? Защо трябва да се одобри? Дружеството може да посочи и 100% увеличение и се надява това да бъде одобрено, но ангажиментът е на КЕВР. Осман счита, че никой няма да приеме сериозно едно 88% увеличение.

Р. Костова отбеляза, че е работила с „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Габрово, където е била на проверки. Голяма част от персонала, който е зает с помпи на отдалечени места, не са назначени на щатни бройки, а са на граждански договор с намалено работно време. Костова обърна внимание, че ФРЗ не се увеличава значително във времето, само с 10%, което е нормално. Тя предполага, че тези служители са сложени като бройки, вместо да бъдат приравнени като почасова работа, което увеличава бройката на персонала.

И. Н. Иванов отбеляза, че когато има такъв проблем, не трябва механично да се записват данните в доклада. Редно е да бъдат поискани разяснения и мотиви от оператора.

И. Н. Иванов прочете проекта на решение и го подложи на гласуване. С писмо до оператора А. Керкова да изиска аргументация и разяснение по разисквания въпрос, за което да информира членовете на Комисията.

Предвид изложеното и на основание чл. 11, ал.1 от ЗРВКУ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА внесения в КЕВР със заявление вх.№ В-17-39-6/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Габрово за 2016 г.

Решението е взето със **седем гласа „за”** (И. Н. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков), от които **един глас** (В. Петков) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.4. Комисията разгледа доклад относно бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД - гр. Враца за 2016 г.

Изказвания по т.4:

Докладва Анелия Керкова. Дружеството експлоатира 4 обособени водоснабдителни системи с различни цени: ВС Смесена, по която се предоставят услугите доставяне на питейна вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води на битови и промишлени потребители на територията, обслужвана от ВиК оператора. ВС Гравитачна, по която се предоставя услугата доставяне на питейна вода на битови и промишлени потребители от 14 населени места на територията, обслужвана от ВиК оператора. ВС Доставяне на вода на „ВиК” ООД, гр. Монтана, по която се предоставя услугата доставяне на вода на две села (Стояново и Долно Озирово), обслужвани от „ВиК” ООД, гр. Монтана. ВС Помпена - доставяне на вода с непитейни качества (ВС Непитейна), по която се доставя вода за селата Крапец и Боденец и промишлени предприятия в гр. Мездра.

С две писма до оператора е изискано да коригира грешки в предоставените данни в справките. В получените обратно справки грешките не са били отстранени, а дори са били пренесени и на друго място. Отново е била изискана допълнителна информация, тъй като

по ключови параметри не е била подадена информация, която така и не е получена. От получените справки не може да се направят достоверни изводи за дейността на дружеството.

По отношение на водоизточниците Керкова отбелязва, че данните не отговарят на изискваната информация и оттам достоверността на изводите е с много ниско ниво.

Дружеството прогнозира ежегодно да повишава качеството на питейните води и по двата показателя. Записаните данни в бизнес плана не отговарят на показателите за качество, записани в Справка №3.

Измерване на вход водоснабдителна система, във връзка с подадените данни степента за достоверност е много ниска.

Измерване на изход водоснабдителна система, брой водомери преминали последваща проверка спрямо общия бройна водомерите, операторът отчита ниво, което е по-ниско от усредненото. Достоверността и на този показател е много ниска.

Относно загубите на вода в системата, дружеството прогнозира ежегодно увеличение на размера на загубите. Прогнозата и отчетът е много по-висок от усреднените в процентно изражение.

Относно управлението на утайките, дружеството отчита и прогнозира почти всички добити утайки да бъдат депонирани. За 2016 г. само 20 т. от утайките се прогнозира да бъдат оползотворени, но не се казва как ще стане това.

Относно потреблението на електрическа енергия, дружеството отчита значително по-ниска специфична енергия спрямо средните за всички средни оператори. За 2015 г. и 2016 г. прогнозират увеличение на този специфичен разход. Обосновката е пускане в експлоатация на нова пречиствателна станция за отпадни води.

Относно персонала, увеличението е сравнително ниско във връзка с пускането в експлоатация на нова пречиствателна станция.

Д. Стоилова докладва по икономическата част на бизнес плана. За 2016 г. ВиК операторът предвижда инвестиции в размер на 3 782 хил. лв. Прогнозираните инвестиции за тази година надвишават прогнозираните разходи за амортизации. Въпреки че дружеството предвижда печалба от регулираните услуги, тя няма да бъде достатъчна за покриване на инвестициите и ще им се наложи да търсят външни средства за осъществяването им. 30% от инвестициите са насочени за основен ремонт на водопроводни мрежи и 100% от инвестициите за услугата отвеждане на отпадъчни води и основен ремонт на канализационни мрежи. Дружеството планира увеличаване на оперативните си разходи с 13,4%. Отчетната стойност на активите за 2014 г. е 37,5 млн. лв., за 2016 г. предвижда да стане 46 млн. лв. За 2016 г. дружеството прогнозира увеличаване на цената за всички услуги. За ВС Смесена – 23% за доставяне, 14% за отвеждане и 21% за пречистване. Предвижда се събираемостта да падне с 1 пункт през 2016 г.

Въпреки негативните констатации в доклада, работната група предлага Комисията да одобри внесенния допълнен бизнес план, защото на този етап не се очаква операторът да представи по-добър.

И. Касчиев допълни, че предстои Асоциацията да подпише договор с този оператор по Закона за водите. Неразделна част от договора е одобреният бизнес план. Ако сега Комисията го върне, ще се забави това подписване на договора.

И. Н. Иванов каза, че не вижда как ще се работи, ако следващият бизнес план за 2017-2021 г. е с такова пренебрежително отношение, каквото дружеството демонстрира с отговорите си на писмата на работната група.

И. Касчиев отговори, че с „ВиК“ ООД - гр. Враца обикновено е така. С тях винаги е имало проблеми с данните, които дават.

В. Петков обърна внимание на стр.7, където е зарисано, че ВиК операторът доставя вода на друг ВиК оператор („ВиК“ ООД, гр. Монтана). Тъй като не е гледан бизнес планът на „ВиК“ ООД, гр. Монтана, да се проследи дали има сравнимост между това, което заявяват, и Монтана.

В. Петков отбелязва, че в т. 3.5 на стр.11 в Справки № 2 и № 3 - Заустени отпадъчни води в повърхностни обекти, е посочен капацитет 19 588 400 м³ при проектен капацитет

на пречиствателна станция 11 млн. м³. Петков счита, че това или е недоглеждане, или е мърляво отношение, или е отношение към Комисията. Операторът е с дълъг опит и не е възможно да внася за разглеждане такъв документ. Тази практика се налага в подготовката на бизнес плановете за 2016 г. на операторите в тази група и това е изключително тревожно. Увеличението на персонала е с 72 бройки с почти никаква обосновка. Инвестиционните програми не се изпълняват. Амортизационният план е 30-40% от заявените инвестиции. Всички очакват чрез увеличение на цената да могат да компенсират с някакви приходи някакво изпълнение.

А. Йорданов попита ръководителя на работната група има ли юрист в състава на отдела, който да работи по бизнес плановете.

И. Касчиев отговори, че няма юрист.

А. Йорданов предложи работната група да се обърне към дирекция „Правна“, защото законът не може да не е предвидил някаква принуда в случай, че операторът отказва да предостави данни, документи или пък предоставя недостоверни такива. За да не се повтаря тази критика при всяко следващо разглеждане на бизнес планове, да се отработи механизъм и където се налага, да може да се възползват от правото на налагането на административни наказателни санкции. От работната група е казано, че въз основа на тези данни не може да се направят достоверни изводи. Йорданов попита какъв бизнес план се одобрява, ако изводите са недостоверни.

И. Н. Иванов отбеляза, че след проведен конкурс е избран юрист за този отдел.

Р. Осман подкрепя изказването на А. Йорданов. Явно има разминаване в предоставената информация. Той също задава въпрос, който е поставен от В. Петков, какво прави Комисията в такива случаи. Осман каза, че трябва да се проучи по какъв начин може да се влияе на това дружество, някакви санкции ще има ли. Той не казва, че се опитват да подвеждат Комисията, но дават невярна информация. Когато е констатирано разминаване, при това масово, ... Касчиев казва, че договорите трябва да се подпишат навреме. Осман заяви, че една грешка не се поправя с друга грешка. Той не желае да е част от един такъв процес. След като се е установило, че подадената информация е в нарушение, оттук нататък и Комисията ще е в нарушение. Излиза, че една Комисия работи проформа, която узаконява нередностите на определени дружества.

Е. Харитонов попита още ли управител е г-н Престойски и дали още е председател на Асоциацията на ВиК операторите. Едно такова отношение на председателя на Асоциацията към КЕВР определя отношението на другите ВиК оператори към Комисията. Трябва да се намери някакъв законов лост, за да бъдат санкционирани.

И. Касчиев отговори, че Ангел Престойски е на отговорния пост. Същият от няколко години не е председател на Асоциацията на ВиК операторите. Конкретно за този оператор Касчиев предложи, тъй като наистина няма време за приемането на бизнес плановете и предсочи да се подписват договорите, въпреки проблемите, този бизнес план да бъде приет. Да бъдат включени в графика за проверка за 2016 г. Тези данни да бъдат проверени и ако се установи, че са неверни, да им се наложат санкции. Ако бизнес планът им бъде върнат, те нямат капацитет в момента да направят нещо по-добро. Ще им бъдат искани данни, които няма да дадат, може да бъдат глобени, но за тези данни в хода на проверката също могат да бъдат глобени, ако се установи, че са подали грешни данни.

Р. Осман каза, че Касчиев иска от комисарите да нарушат закона. Има ясно констатирано разминаване. Това е невъзможно и той няма да гласува. Трябва да има санкции. Това е в нарушение на законодателството. Самата работна група докладва, че има неправилна информация. Не е оправдание, че трябва да се подписва договор. Осман предложи да не се гледа този бизнес план.

А. Йорданов каза, че ако не се одобри бизнес планът, това не означава, че ВиК операторът ще си прекрати дейността. Не означава, че няма да сключи договор с Асоциацията или ще го забави. Йорданов не намира за състоятелен аргумента бизнес планът да се приеме сега под условие, за да се облекчи сключването на договора.

И. Касчиев каза, че все пак този бизнес план е някаква прогноза за 2016 г. Дори да са прогнозираны несъответствия, ... Във всеки един бизнес план, дори на „Софийска вода“ АД, има несъответствие. Няма ВиК оператор, в чийто бизнес план да няма

несъответствие. През 2013 г. Комисията е върнала 13 бизнес плана, което не е дало никакъв резултат. Внасяли са преработени бизнес планове без да изпълняват указанията, без да са коригирани цифрите. Наскоро е върнат бизнес планът на „ВиК“ ООД, гр. Добрич за преработка, но операторът още не го е преработил. Работната група не очаква да има никакви съществени промени, когато го внесат.

С. Тодорова попита колко още бизнес плана за 2016 г. остават, които не са приети.

И. Касчиев отговори, че са внесени 8 доклада и остават 17, плюс бизнес планът на „ВиК“ ООД, гр. Добрич.

С. Тодорова предложи да има отделно заседание, на което да се дискутира подхода на Комисията за в бъдеще. В момента Тодорова не вижда вариант с неприемане на тези бизнес планове, които са за удължен втори път период. Действително въпросът е сериозен за следващата година, но се повтарят само проблемите, без да се предлага решение. С. Тодорова предложи да се продължи и да се вземе решение за политиката на Комисията за следващите важни петгодишни планове.

И. Н. Иванов попита какво е предложението на С. Тодорова за този бизнес план.

С. Тодорова отговори, че предложението ѝ е да продължи приемането, защото тя ги намира за формални. Това са удължения, коригирани за втори път. Трябва да се тръгне от първоначалните бизнес планове, които са били подадени. След това да се преразгледат актуализираните. Да се преразгледат сега внасяните. Тодорова не счита, че това е физически възможно и не вижда изход, ако не ги приеме Комисията. В Закона са написани достатъчно ясно условията за приемане и неприемане. Тодорова предлага всеки да предложи какъв изход вижда.

И. Н. Иванов каза, че ситуацията е крайно смущаваща, защото който прочете протокола от днешното заседание, ще види казаното от Керкова, Стоилова и Касчиев за тежки несъответствия в бизнес плана. В резултат на проведена кореспонденция ВиК операторът не е предложил нищо съществено, което да подобри или най-малкото – да изчисти грешките в бизнес плана. От друга страна, последното изявление на Касчиев, че такива проблеми има във всички бизнес планове, поставят нещата на една различна плоскост. Санкция само за „ВиК“ ООД - гр. Враца ли трябва да има, след като са приети с недостатъци други бизнес планове? Това не оправдава Комисията пред тежките несъответствия на „ВиК“ ООД - гр. Враца.

И. Н. Иванов поиска да чуе ясно становище на членовете на Комисията относно решението, което трябва да се вземе за конкретния бизнес план.

Р. Осман каза, че това са отделни точки от дневния ред. Всяко решение се взема индивидуално. По тази логика и в енергийния сектор има подобни проблеми. Единият вариант е да се отложи във времето и принципно да се реши този въпрос. Трябва да се види какви са възможностите на Комисията за налагане на санкции на тези дружества. Досега Комисията не се е възползвала от тази възможност. Р. Осман попита как ще се гласува нещо, което не е правилно. Нещо, което е в противоречие, председателят може да не го подложи на гласуване. Ако се приеме нещо формално, се обезсмисля работата на Комисията. Един компромис води след себе си друг. Така Комисията става съучастник в този процес. Това не е съдействие за дружеството. Напротив, така се стимулира дружеството да работи в тази посока, ако бъде одобрен бизнес планът в този вид. Нищо не пречи, ако се отложи във времето, за да се разбере, че по този въпрос Комисията ще се произнесе сериозно. Трябва да се видят възможностите за санкции, които дава Законът. Време е Комисията да се възползва максимално. Затова глобите са сложени в действащите закони.

В. Петков каза, че всички приети бизнес планове са в този вид. Петков счита, че да се промени подходът оттук нататък също не е добре. Няма как допълнително да се поставят изисквания към едни оператори, защото така се поставят в различна ситуация спрямо останалите. Ако се приеме хипотезата, че са приети повече от 1/3... Всички имат бележки и неточности, което Петков не счита, че е липса на опит и незнание, а формален подход или negliжиране на дейността на Комисията. Петков предлага членовете на Комисията да помислят как ще се работи оттук нататък, защото не е възможно 2017 г. да стартира реформа в сектора. С такова качество на бизнес плановете няма как да се работи

ефективно. В. Петков предложи бизнес плановете да се приемат както останалите, без допълнителни обструкции към всички, които предстоят да се разглеждат. Да се направят изводи в кратки срокове, до края на месеца, във връзка с Указанията, които предстоят да се издадат. Ако е необходимо, да бъдат поканени ВиК операторите, но не е възможно Комисията да продължава така да работи.

Е. Харитонова каза, че за пръв път се заявява на членовете на Комисията, че ВиК операторът отказва да даде данни.

А. Керкова обясни, че не отказват. Те ги дават, но нямат стойност.

Е. Харитонова каза, че това е отношение към Комисията. Харитонова разбира, че трябва да се приемат тези бизнес планове за 2016 г. Операторите също знаят, че трябва да бъдат приети. В резултат на това поведението им е такова. Досега бизнес плановете са били приемани с техните недостатъци, но сега работната група е подчертала за „ВиК” ООД - гр. Враца, че недостатъците са много съществени. Е. Харитонова е на позицията, че бизнес планът трябва да бъде върнат. Това в бъдеще ще определи поведението на Комисията при определянето на цените на ВиК услугите на този оператор.

А. Йорданов счита, че обстоятелството, че това са допълнени бизнес планове, не е аргумент да бъдат формално разглеждани. Той счита, че в този кратък период за 2016 г. Комисията трябва да покаже на операторите изискванията си по отношение на бизнес плановете, защото ако сега изискванията се занижат, операторите ще приложат този подход и при петгодишните бизнес планове. А. Йорданов е на мнение, че сега е моментът Комисията да реагира на това ниско качество като не го приеме.

Г. Златев счита, че трябва предложеният бизнес план или да се отхвърли, или да се отложи. Да има задължително специално заседание по темата.

И. Н. Иванов счита, че при тези тежки нарушения при изготвяне на бизнес плана, които са станали явни в дискусията, не би трябвало Комисията днес да приеме този бизнес план в този му вид. И. Н. Иванов предложи решението на Комисията да бъде – отлага приемането на бизнес плана. Иванов счита, че това трябва да бъде в последната партида бизнес планове. Дотогава да бъде информиран ВиК операторът, че Комисията в този вид не вижда достатъчни аргументи за приемането на техния бизнес план. След като им предстои подписване на договор с Асоциацията, те трябва да са мотивирани. На среща с дружеството ясно да се каже какви данни и аргументи трябва да бъдат дадени допълнително. В рамките на приемане на бизнес плановете „ВиК” ООД - гр. Враца да са в последната позиция, което се отнася и за „ВиК” ООД, гр. Добрич.

И. Н. Иванов заключи, че неговото предложение е Комисията да вземе решение: отлага приемането на бизнес плана на „ВиК” ООД - гр. Враца.

С. Тодорова е на мнение, че не може да се отлага приемането на бизнес плана. По закон бизнес планът се връща със задължителни указания. Комисията трябва да формулира указанията, които да бъдат изпратени на оператора. Въз основа на тези указания операторът да преработи бизнес плана си и да го внесе в Комисията.

И. Н. Иванов се обърна към И. Касчиев за формулировка на указанията, с които Комисията излиза с решение.

И. Касчиев предложи Комисията да върне доклада на работната група, а не бизнес плана, за по-обстойно проучване. Работната група да поиска информация от ВиК оператора отново и да коригира съответните справки. Това е по-добрият вариант, процедурата ще е по облекчена.

И. Н. Иванов формулира предложението за решение: *Комисията не приема представения доклад. Работната група трябва да представи нов доклад.* Бизнес планът, който почива на доклада, не може да бъде подложен на гласуване при неприет доклад. Иванов счита, че това трябва да има дисциплиниращ ефект. В противен случай се създава усещането, че това е една добродушна Комисия, която приема всичко, което ѝ се представи. Дори когато се изисква някаква допълнителна информация, тя не се представя в желан вид. Така не може да се работи.

И. Н. Иванов подложи предложението на гласуване.

Предвид гореизложеното, Комисията

РЕШИ:

Комисията не приема представения доклад. Работната група трябва да представи нов доклад.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (И. Н. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков), от които **един глас** (В. Петков) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.5. Комисията, след като разгледа внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-01-9/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД - гр. София за 2016 г., и Доклад вх. № В-Дк-19/28.01.2016 г., установи следното:

На основание на § 60 от Закона за изменение и допълнение на Закона за водите (ЗИД на ЗВ), обнародван в Държавен вестник бр. 58 от 31.07.2015 г., и във връзка с чл. 10, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), настоящият регулаторен период се удължава до 31 декември 2016 г., а следващият регулаторен период започва от 1 януари 2017 г.

Съгласно ал. 3 на цитирания § 14 на ЗИДЗВ в тримесечен срок от влизането в сила на това изменение, т.е. до 03.11.2015 г., ВиК операторите следва да допълнят текущите бизнес планове в съответствие с удължения срок на настоящия регулаторен период, и да ги представят в КЕВР за одобрение по реда на чл. 11 от ЗРВКУ.

С оглед на гореизложеното комисията прие с решение по т.2 от Протокол №172/06.08.2015 г. *Указания за формата и съдържанието на информацията, необходима за удължаване на настоящия регулаторен период на бизнес плановете за развитието на дейността на ВиК операторите до 31 декември 2016 г., както и Модел към Указанията.*

В изпълнение на цитираните разпоредби в КЕВР е внесен с вх. № В-17-01-9/03.11.2015 г. бизнес план за развитие на дейността на „ВиК“ ЕООД - гр. София за 2016 г.

I. Съответствие на бизнес плана с нормативните изисквания

Бизнес планът е представен в комисията в два екземпляра, всеки от които на хартиен и на електронен носител. Налице е съответствие между съдържанието на хартиения и електронния носител, справките и останалите документи, представени от ВиК оператора са подписани от управителя и главния счетоводител.

Представено е копие от изпратеното писмо за съгласуване на бизнес плана до Асоциацията по ВиК с регистрационен индекс и дата 30.00-336/03.11.15 г.

Съгласно т. 7 и 8 от Указанията, дружеството следва да представи отчетни данни за 2014 г., и прогнозни данни за 2015 г., базиращи се на реални резултати и екстраполиране на данните за оставащия период на годината, въз основа на които да се прогнозират параметрите на бизнес плана за удължения период на бизнес плана за 2016 г.

II. Общи данни за ВиК оператора

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД – гр.София със седалище и адрес на управление: София 1220, район Надежда, бул. Рожен № 15 е еднолично акционерно дружество със 100 % държавна собственост на капитала и принципал Министерство на регионалното развитие и благоустройството (МРРБ). Регистрираният уставен капитал на дружеството е в размер на 169 768 лв. (сто шестдесет и девет хиляди седемстотин

шестдесет и осем) лева.

Дружеството е вписано в Търговския регистър с ЕИК 832046330 и предмет на дейност: Водоснабдяване, канализация, пречистване на водите и други дейности, които не са забранени със закон.

Дружеството се управлява и представлява в отношенията с трети лица от Никола Гергинов Нитов – управител.

Съгласно решение № РД-02-14-2234/22.09.2009 г. на Министъра на регионалното развитие и благоустройството е определена обособена територия на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД – гр.София под номер 41, включваща 21 общини: Божурище, Годеч, Горна Малина, Долна баня, Драгоман, Елин Пелин, Етрополе, Златица, Мирково, Чавдар, Челопеч, Ихтиман, Костенец, Костинброд, Пирдоп, Антон, Копривщица, Правец, Самоков, Своге и Сливница.

Дружеството експлоатира три обособени водоснабдителни системи (ВС) с различни цени, както следва:

1. ВС „Гравитачна“ – по която се предоставят услугите: доставяне на питейна вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води на битовите и промишлени потребители на територията, обслужвана от ВиК оператора;
2. ВС „Смесена“ – по която се предоставят услугите: доставяне на питейна вода, отвеждане на отпадъчни води на битовите и промишлени потребители на територията, обслужвана от ВиК оператора;
3. ВС „Помпена“ – по която се предоставят услугите: доставяне на питейна вода, отвеждане на отпадъчни води на битовите и промишлени потребители на територията, обслужвана от ВиК оператора;

Във връзка с разпоредбите на §68 на ЗИД на ЗВ (обн. ДВ, бр.58 от 31.07.2015г.), в чл.14, ал.1 на ЗРВКУ е премахната възможността ВиК операторите да предлагат цени на ВиК услуги по потребителски групи в зависимост от потребляваното количество вода и технологията на добиване и доставяне на водата; и е въведена нова алинея 2 съгласно която ВиК операторите прилагат принципа на единна цена на ВиК услуга на обособената територия, който се спазва задължително за цените на ВиК услугите „доставяне на вода на потребителите и/или на други ВиК оператори“ и „отвеждане на отпадъчните води“. В тази връзка от началото на следващия регулаторен период, започващ от 01.01.2017 г., „ВиК“ ЕООД, гр. София ще трябва да обедини действащите ВС „Гравитачна“, ВС „Смесена“ и ВС „Помпена“ с единна цена за потребителите.

ВиК операторът представя във внесения бизнес план за 2016 г., опис на експлоатираните от него активи в *Справка № 2 „Опис на ВиК активи за периода на бизнес плана“*, с които извършва основната си дейност по предоставяне на регулираните услуги, а именно:

Параметър	Ед. мярка	2014 г.
Общ брой водоизточници (основни и резервни)	бр.	550
в т.ч.повърхностни водоизточници	бр.	46
в т.ч.подземни водоизточници	бр.	504
ПСПВ	бр.	4
Резервоари (водоеми)	бр.	403
Общ обем на всички резервоари в експлоатация	м ³	83 548
Водоснабдителни помпени станции	бр.	108
Обща инсталирана мощност на всички ВПС в експлоатация	кВт	5 297
Черпателни резервоари при ПС	бр.	64
Общ обем на всички черпателни резервоари в експлоатация	м ³	3 306
Хидрофори	бр.	0
Обща инсталирана мощност на всички Хидрофори в експлоатация	кВт	0
Хлораторни станции	бр.	32
Довеждащи водопроводи	км	1 186
Разпределителни водопроводи	км	2 100

Обща дължина на водопроводна мрежа	км	3 286
Общ брой спирателни кранове	бр.	4 561
Общ брой въздушници	бр.	517
Общ брой пожарни хидранти	бр.	2 229
Общ брой редуктори на налягане	бр.	9
Сградни водопроводни отклонения	бр.	117 632
Общ брой водомери на СВО	бр.	118 090
Сградни канализационни отклонения	бр.	51 396
Канализационна мрежа	км	440
Шахти по канализационната мрежа	бр.	8 936
Канализационни помпени станции	бр.	0
Обща инсталирана мощност на всички КПС в експлоатация	кВт	0
Задържатели резервоари по канализационна мрежа	бр.	0
Общ обем на всички резервоари в експлоатация	м ³	0
ПСОВ	бр.	1

Съгласно приетия с решение по т. 1 от Протокол № 246/01.12.2015 г. на комисията сравнителен анализ за дейността на ВиК операторите за периода 2009-2014 г., „ВиК“ ЕООД – гр. София се отнася към групата на средните ВиК оператори.

За целите на анализа и оценката на внесения за одобряване бизнес план е извършено сравнение, между нивата на показателите за качество, посочени от ВиК оператора в бизнес плана и усреднените нива за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори, представени в сравнителния анализ.

III. Техническа част

3.1. Ниво на покритие с водоснабдителни услуги

ВиК операторът отчита и планира за 2014-2016 г. 99% покритие на водоснабдителни услуги общо за дружеството. В бизнес плана е посочено, че:

„През летния период на настоящата 2015 г. поради високите температури, намаления дебит на някои водоизточници и повишената консумация на питейна вода се наложи въвеждане на режимно водоподаване за 20 бр. населени места на територията, обслужвана от Дружеството.“

3.2. Водоизточници и качество на водата

Във внесения за одобряване бизнес план ВиК операторът представя информация за водоизточниците, отразена в Справки № 2 общо за обособените системи на ВиК оператора, както следва:

№	Параметър ВС "Гравитачна" + ВС "Смесена" + ВС "Помпена"	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1.1	Общ брой водоизточници (основни и резервни)	бр.	550	541	531
1.2	в т.ч. повърхностни водоизточници	бр.	46	44	43
1.3	в т.ч. подземни водоизточници	бр.	504	497	488
2.1	Общ брой водоизточници, за които има действащо разрешително за водовземане	бр.	197	198	237
2.2		%	35,8%	36,6%	44,6%
3.1	Общ брой водоизточници, за които има учредена СОЗ	бр.	4	4	8
3.2		%	0,7%	0,7%	1,5%
4.1	Общ брой водоизточници, за които се констатира отклонения по показатели за качество на водата	бр.	0	0	0
4.2		%	0,0%	0,0%	0,0%
5.1	Общ брой водоизточници с монтирано измервателно устройство по чл.194а ал.1 от ЗВ (измерване при водоизточника)	бр.	0	0	0
5.2		%	0,0%	0,0%	0,0%
5.3	Общ брой водоизточници с монтирано измервателно устройство по чл.194а ал.4 от ЗВ (измерване на хранителната тръба на напорния резервоар или на довеждащия водопровод)	бр.	21	22	27
5.4		%	3,8%	4,1%	5,1%
6.1	Общ брой водоизточници без измерване	бр.	529	519	507
6.2		%	96,2%	95,9%	95,5%
10.1	Водомери на водоизточници	бр.	21	22	27
		Ниво на покритие	0,038	0,041	0,051

За 2014 г. ВиК операторът отчита ниво на показател „Съотношение на броя на инсталираните водомери при водоизточниците спрямо общия брой водоизточници“ - **0,038**. Посоченото ниво е **много по-ниско** от усредненото ниво на показателя за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори, 0,322, представено в сравнителния анализ за дейността на ВиК операторите за периода 2009-2014 г. Докладваните данни в бизнес плана се различават от отчетните данни за 2014 г., според които отчетеното ниво е 0,047.

Следва да се отбележи, че за много малък брой водоизточници има учредени санитарно-охранителни зони (СОЗ) – 0,7%.

По отношение качеството на питейните води е представена информация в *Справка № 3 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество на ВиК услугите“*, както следва:

№	Качество на питейната вода	Ед. мярка	ВС "Гравитачна" + ВС "Смесена" + ВС "Помпена"			2016 г.		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	ВС Гравитачна	ВС Смесена	ВС Помпена
2.1.	Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.2.	бр.	1 656	1 690	1 695	830	261	604
2.2.	Общ брой взети проби по физико-химични и радиологични показатели	бр.	1 668	1 700	1 700	837	262	601
	Годишно постигнато ниво		0,993	0,994	0,997	0,992	0,996	1,005
2.3.	Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.4.	бр.	416	571	575	283	89	203
2.4.	Общ брой взети проби по микробиологични показатели	бр.	429	580	580	285	89	206
	Годишно постигнато ниво		0,970	0,984	0,991	0,993	1,000	0,985

По отношение качеството на водата, предназначена за питейно-битови нужди, в текстовата част на бизнес плана е посочено следното:

„Направените анализи показват, че някои от пробите дават отклонения по химични и микробиологични показатели. Отклоненията по химични показатели главно са по-висока мътност, оцветеност, висока перманганатна окисляемост /разтворени органични вещества във водата/, амониев йон и нитрити. Такива отклонения се забелязват главно при повърхностните водоизточници. Отклоненията имат сезонен характер и са пряко свързани с промяната на метеорологичните условия. Обикновено след обилни валежи и снеготопене се влошава показател мътност. Отклоненията в микробиологичните показатели се дължат на неправилното дезинфекциране на водата с хлорни реагенти. При недостатъчно насищане на водата с хлор микробиологичните показатели: общи коли форми, ешерихия коли и клостридиум перфрингенс се влошават и пробите са нестандартни.

При констатиране на проба с показатели, неотговарящи на наредбите се вземат мерки. Провежда се профилактика на водопроводната мрежа, саниране и отново вземане на проби до пълното отстраняване на проблема.“

3.3. Измерване, потребление и загуби на вода

Измерване на вход водоснабдителна система:

По отношение на добитите водни количества и измерването е представена информация в Справка № 2 общо за обособените системи на ВиК оператора, както следва:

№	Параметър ВС "Гравитачна" + ВС "Смесена" + ВС "Помпена"	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
7.1	Общо вода на вход ВС	м ³	23 101 000	22 870 000	22 750 000
7.2	Добита сурова вода от повърхностни водоизточници	м ³	5 006 150	4 952 000	4 930 000
7.3	Добита сурова вода от подземни водоизточници	м ³	10 196 560	10 120 000	10 070 000
7.4	Подадена сурова вода от друг ВиК оператор	м ³	7 290 290	7 190 000	7 155 000
7.5	Подадена пречистена вода от друг ВиК оператор	м ³	608 000	608 000	595 000
8.1	Общо добита вода от водоизточници с измерване по чл.194а ал.1 от ЗВ	м ³	0	0	0
8.2		%	0,0%	0,0%	0,0%

8.3	Общо добита вода от водоизточници с измерване по чл.194а ал.4 от ЗВ	м³	12 426 816	12 394 500	13 565 500
8.4		%	53,8%	54,2%	59,6%
8.5	Общо добита вода от водоизточници без измерване (данни от разрешителни)	м³	10 674 184	10 475 500	9 184 500
8.6		%	46,2%	45,8%	40,4%
	Разлика [7.1 - (8.1 + 8.3 + 8.5)]	м³	0	0	0

Видно от така представената информация, ВиК операторът не отчита и планира водоизточници, съответно добита вода, с непосредствено измерване при водоизточника. Дружеството отчита 21 бр. от общо 550 бр. водоизточници, съответно 53,8% от добитата вода на вход ВС с измерване на довеждащия водопровод, докато за 46,2% от добитите водни количества се отчита липса на измерване, и същите се определят на база данни от разрешителни. **Във връзка с гореизложеното може да се приеме, че представените данни за добити и подадени количества на вход система са с ниска степен на достоверност.**

ВиК операторът посочва следната информация относно налични измервателни устройства при водоизточниците:

№ по ред	ВС	водоизточник	тип на водомера Ду	дата на последваща проверка	забележка
1	Гравитачна	от Рилски водопровод за гр. Самоков	ф 250 мм	първоначална проверка 2014 г.	монтирани от "Софийска вода" АД м. октомври 2014 г.
2	Гравитачна	от Рилски водопровод за к.к. Боровец	ф 100 мм	първоначална проверка 2014 г.	монтирани от "Софийска вода" АД м. октомври 2014 г.
3	Гравитачна	от Рилски водопровод за к.к. Боровец	ф 100 мм	първоначална проверка 2014 г.	монтирани от "Софийска вода" АД м. октомври 2014 г.
4	Гравитачна	от Рилски водопровод за с. Рельово и с. Райово	ф 80 мм	първоначална проверка 2014 г.	монтирани от "Софийска вода" АД м. октомври 2014 г.
5	Гравитачна	от Рилски водопровод за с. Белчин	ф 80 мм	първоначална проверка 2014 г.	монтирани от "Софийска вода" АД м. октомври 2014 г.
6	Гравитачна	от Рилски водопровод за с. Алино	ф 80 мм	първоначална проверка 2014 г.	монтирани от "Софийска вода" АД м. октомври 2014 г.
7	Гравитачна	от Рилски водопровод за с. Алино	ф 80 мм	първоначална проверка 2014 г.	монтирани от "Софийска вода" АД м. октомври 2014 г.
8	Гравитачна	от Рилски водопровод за с. Говедарци	ф 100 мм	първоначална проверка 2014 г.	монтирани от "Софийска вода" АД м. октомври 2014 г.
9	Помпена	от яз. Искър при ПС Искър	ф 200 мм	10.2014 г.	-
10	Помпена	ШК № 1 до 5 за гр. Божурище	ф 200 мм	06.2011 г.	-
11	Помпена	ТК №1 до 7 при ПС Долна Малина	ф 150 мм	06.2011 г.	-
12	Помпена	ТК 2 бр. при ПС Неделище	ф 200 мм	06.2011 г.	-
13	Помпена	ТК група Лесново при ПС Лесново - посока гара Елин Пелин	ф 200 мм	07.2011 г.	-
14	Помпена	ТК група Лесново при ПС Лесново - посока гара Елин Пелин и Нови хан	ф 200 мм	07.2011 г.	-
15	Помпена	от яз. Искър при ПСПВ Габра - за Крушовица и Вакарел	ф 150 мм	07.2011 г.	-
16	Помпена	к-жи "Блато" при ПС Опицвет - посока Сливница	ф 200 мм	08.2009 г.	-
17	Помпена	к-жи "Блато" при ПС Опицвет - посока Сливница	ф 200 мм	08.2009 г.	-
18	Помпена	к-жи "Блато" при ПС Опицвет - посока Костинброд	ф 200 мм	08.2009 г.	-
19	Помпена	ТК Шияковци при ПС Шияковци	ф 200 мм	10.2015 г.	-
20	Помпена	к-жи Мишина бара за с. Златуша	ф 80 мм	02.2012 г.	-
21	Помпена	ТК "Стопанството" за с. Пожарево	ф 80 мм	01.2013 г.	-
22	Помпена	к-жи "Пещерата" при ПС Лакатник	ф 80 мм	10.2012 г.	-
23	Помпена	сондаж за с. Пролеша	ф 80 мм	първоначална проверка 2014 г.	монтирани м. октомври 2014

Измерване на изход водоснабдителна система:

Информация за състоянието на водомерното стопанство е представена в Справка № 2 общо за обособените системи на ВиК оператора.

№	Параметър ВС "Гравитачна" + ВС "Смесена" + ВС "Помпена"	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
16.1	Сградни водопроводни отклонения	бр.	117 632	118 610	118 750
16.2	Общ брой водомери на СВО	бр.	118 090	119 220	119 500

16.3	В т.ч. общ брой водомери на СВО, в техническа и	бр.	16 452	22 000	25 000
16.4	метрологична годност	%	13,9%	18,5%	20,9%

За отчетната 2014 г. дружеството е посочило, че само 13,9% от всички водомери на СВО са в техническа и метрологична годност, като за 2016 г. е прогнозирано техният дял да достигне 20,9%.

По отношение на броя водомери, преминали последваща проверка, в Справка № 3 са представени следните данни:

№	Параметър ВС "Гравитачна" + ВС "Смесена" + ВС "Помпена"	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
11.13	Брой водомери, преминали последваща проверка	бр.	4 734	7 000	12 150
11.14	Общ брой на водомерите (без индивидуалните)	бр.	118 111	119 242	119 527
	Годишно постигнато ниво		0,040	0,059	0,102

За показател „Брой водомери, преминали последваща проверка спрямо общия брой на водомерите“ ВиК операторът прогнозира ниско ниво от 0,102, като тези прогнози са в съответствие с данните от Справка № 2 „Опис на ВиК активи за периода на бизнес плана“. Отчетеното от дружеството ниво на показателя за 2014 г. (**0,040**) е по - ниско от усредненото ниво за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори, за същата година (0,078). **В тази връзка може да се приеме, че представените данни за подадени количества на изход система са с ниска степен на достоверност.** Докладваните данни в бизнес плана се различават от отчетните данни за 2014 г., според които отчетеното ниво е 0,035.

Потребление на ВиК услуги

Съгласно информацията в Справка №4 „Отчет и прогнозно ниво на потребление за периода на бизнес плана“ – общо за дружеството, се отчитат и прогнозират данни както следва:

Услуга	Ниво на потребление на ВиК услуги	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Подадена питейна вода	Битови и приравнените към тях обществени, търговски и др.	м³/год.	8 171 692	8 308 072	8 367 518
	Промислени и други стопански потребители	м³/год.	900 893	915 928	922 482
	Общо	м³/год.	9 072 585	9 224 000	9 290 000
Отведени отпадъчни води	Битови и приравнените към тях обществени, търговски и др.	м³/год.	4 809 671	4 900 500	4 950 000
	Промислени и други стопански потребители	м³/год.	219 360	220 500	225 000
	Общо	м³/год.	5 029 031	5 121 000	5 175 000
	<i>Дял от доставена питейна вода</i>	%	55,4%	55,5%	55,7%
Пречистени отпадъчни води	Битови и приравнените към тях обществени, търговски и др.	м³/год.	800 308	820 000	840 000
	Промислени и други стопански потребители	м³/год.	28 687	25 000	27 000
	Общо	м³/год.	828 995	845 000	867 000
	<i>Дял от доставена питейна вода</i>	%	9,1%	9,2%	9,3%
	<i>Дял от отведени отпадъчни води</i>	%	16,5%	16,5%	16,8%

Данните показват следното:

- Дружеството прогнозира ежегодно нарастване на фактурираните количества и за трите регулирани услуги;
- Потреблението на битовите и приравнените към тях обществени и търговски потребители е значително по – високо спрямо промишлените и други стопански потребители за услугата доставяне на питейна вода (съответно 90,1% към 9,9% от общо фактурираните количества);
- По отношение на фактурираните количества отведени отпадъчни води се отчита и прогнозира ежегодно увеличение както на количествата, така и на дела им спрямо фактурираната доставена питейна вода;
- По отношение на фактурираните количества пречистени отпадъчни води се прогнозира ежегодно увеличение на количествата, същевременно намаление на дела им през 2015 г. и увеличение на същия през 2016 г. спрямо фактурираната

доставена питейна вода.

Загуби на вода:

Във внесения за одобряване бизнес план е представена отчетна и прогнозна информация за неносеща приходи вода, отразена в *Справка № 3 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество на ВиК услугите“*, както следва:

4.	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	Ед. мярка	ВС "Гравитачна" + ВС "Смесена" + ВС "Помпена"			2016 г.		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	ВС "Гравитачна"	ВС "Смесена"	ВС "Помпена"
4.1.	Подадена вода във водоснабдителната система	м ³	23 101 000	22 870 000	22 750 000	13 174 000	2 934 000	6 642 000
4.2.	Фактурирана вода	м ³	9 072 585	9 224 000	9 290 000	4 459 200	1 486 400	3 344 400
4.3.	Неинкасирана вода (Неносеща приходи вода Q9)	м ³	14 028 415	13 646 000	13 460 000	8 714 800	1 447 600	3 297 600
		%	60,73%	59,67%	59,16%	66,15%	49,34%	49,65%
		м ³ /км/д	11,70	11,38	11,22	13,16	6,89	10,08
	Дължина на довеждащи + разпределителни водопроводи	км	3 286	3 286	3 286	1 814	576	896

От представената информация може да се направи извода, че ВиК операторът отчита и прогнозира ежегодно намаление на размера на неносеща приходи вода както в процентно, така и в реално изражение (м³/км/д). Отчетените нива от дружеството за 2014 г. (**60,73%; 11,70 м³/км/д**) са **по-ниски** от усреднените нива за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори, за същата година (65,24%, 15,58 м³/км/д).

В таблицата по-долу е представено сравнение между постигнатия средногодишен ефект, на база отчетни стойности за периода 2009-2014 г., и прогнозния за 2016 г.

Параметър ВС "Гравитачна" + ВС "Смесена" + ВС "Помпена"	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Постигнат средно-год.ефект 2009-2014г.
Неносеща приходи вода (неотчетена вода) Q9	м ³ /год.	14 028 415	13 646 000	13 460 000	
	%	60,73%	59,67%	59,16%	
	разлика		-1,06%	-0,50%	5,58%
	м ³ /км/ден	11,70	11,38	11,22	
	разлика		-0,32	-0,16	0,11

Съгласно т. 29.1 от Указанията нивата на показателите за качество за 2016 г. се прогнозира въз основа на постигнатия средногодишен ефект на оптимизация за периода 2009-2014 г. Следва да се отбележи, че дружеството **не е постигнало ефект на оптимизация по отношение на неносеща приходи вода за периода 2009-2014 г.**, видно от данните в таблицата, даже напротив – нивото на неносеща приходи вода е увеличено средногодишно с 5,58%.

В текстовата част на бизнес плана не са посочени конкретни причини за увеличението на неносеща приходи вода за периода 2009-2014 г., но са посочени редица мероприятия и дейности за оптимизиране на търговските и реалните загуби на вода за периода на бизнес плана в следните направления:

търговски загуби на вода

- Масови проверки, дали са извършени в срок последващи проверки на индивидуалните водомери в етажните собственоности.;
- Извършване на последващи проверки на водомери на сградни отклонения за сметка на ВиК дружеството, съгласно ремонтната програма.;
- Постоянен контрол на инкасаторите за наличие на метрични и пластмасови пломби на водомерите, съгласно чл. 33 от Наредба 4. Прилагане на чл. 46-48 от ОУ при констатирани нарушения.;

- Изпълнение на инвестиционната програма за подмяна на приходни водомери на СВО, през 2016 г. и закупуване и подмяна на около 5000 бр. водомери в т.ч. общи водомери.;
- Постоянен контрол върху отчетници/инкасатори/инспектори за точността на показанията чрез внезапни проверки от инспекторите на дружеството. Стимулиране на отчетници/ инкасатори при разкриване на незаконни присъединявания.;
- Проверяване на обектите, които са без разход повече от 6 месеца и прекъсне водоснабдяването на тези обекти.;
- Стимулиране на служителите на дружеството за откриване на кражби на вода.

Реални (физически) загуби на вода

- Регулярно измерване на потоците по „чувствителни“ точки – напорни водопроводи, преди населени места, начало на градски зони и др. Съставяне на 24 часови диаграми със съпоставка минимален нощен поток/нощна консумация.;
- Използване на наличната прослушвателна техника не само за локализиране на вече настъпили аварии, но и за активно планово прослушване. закупуване на нова прослушвателна апаратура на фирмата. Съставяне регистър на течовете. Преориентиране от „реактивно“ към „проактивно“ управление на течовете – т.е. увеличаване дяла на плановете ремонти вместо единствено отстраняване на аварии.;
- Монтиране на ултразвукови разходомери с регистратори за налягане в ключови точки на водоснабдителната мрежа, създаване на зони с пренос на данни в реално време – в перспектива.;
- Подмяна на 5444 м. амортизирани участъци от водопроводната мрежа съгласно инвестиционната програма.

Балансът на двете системи за 2016 г. е представен в следващата таблица:

Баланс на водоснабдителните системи	Ед. мярка	2016 г.			
		ВС "Гравитачна"	ВС "Смесена"	ВС "Помпена"	ОБЩО
Общо количество вода на входа на системата Q4	м ³ /год.	13 174 000	2 934 000	6 642 000	22 750 000
Обща законна консумация Q5	м ³ /год.	4 953 225	1 600 826	3 661 317	10 215 368
	%	37,60%	54,56%	55,12%	44,90%
Продадена фактурирана вода Q3	м ³ /год.	4 459 200	1 486 400	3 344 400	9 290 000
	%	33,85%	50,66%	50,35%	40,84%
Подадена нефактурирана вода Q3A	м ³ /год.	494 025	114 426	316 917	925 368
	%	3,75%	3,90%	4,77%	4,07%
Общи загуби на вода Q6	м ³ /год.	8 220 775	1 333 174	2 980 683	12 534 632
	%	62,40%	45,44%	44,88%	55,10%
	м ³ /км/ден	12,42	6,34	9,11	38,33
Търговски загуби на вода Q8	м ³ /год.	1 317 400	293 400	664 200	2 275 000
	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
Реални загуби на вода Q7	м ³ /год.	6 903 375	1 039 774	2 316 483	10 259 632
	%	52,40%	35,44%	34,88%	45,10%
Неносеща приходи вода (неотчетена вода) Q9	м ³ /год.	8 714 800	1 447 600	3 297 600	13 460 000
	%	66,15%	49,34%	49,65%	59,16%
	м ³ /км/ден	13,16	6,89	10,08	41,16
	разлика	0	0	0	0

От данните е видно, че балансът на системата е изпълнен в съответствие с утвърдената с Наредба № 1 от 05.05. 2006 г. *Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи* (Методиката). Сборът на отделните компоненти – Технологични нужди (Q3A), Търговски загуби (Q8) и Реални загуби (Q7), е равен на Неносеща приходи вода (неотчетена вода, Q9).

ВиК операторът не е обосновал така изготвената прогноза за ВС „Помпена“ относно Подадена нефактурирана вода (технологични нужди Q3A) в размер от 4,77% от подадените водни количества на вход ВС, при условие, че размерът на компонента не би следвало да надхвърля 4% от подадената вода на вход ВС.

Също така данните показват, че за 2016 г. ВиК операторът прогнозира Неносещата приходи вода за ВС „Гравитачна“ да е 66,15% от подадената вода на вход ВС, а в реално изражение – 13,16 м³/км/ден. Съответно за ВС „Смесена“ – 49,34% и 6,89 м³/км/ден, а за ВС „Помпена“ – 49,65% и 10,08 м³/км/ден.

3.4. Аварии във водоснабдителната система

Във внесения за одобряване бизнес план са представени отчетни и прогнозни данни за брой аварии на водоснабдителната система, отразени в Справка № 3, както следва:

5.	Аварии на водоснабдителната система	Ед. мярка	ВС "Гравитачна" + ВС "Смесена" + ВС "Помпена"			2016 г.		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	ВС Гравитачна	ВС Смесена	ВС Помпена
5.1.	Брой аварии по довеждащите водопроводи	бр.	557	550	540	280	50	210
5.2.	Дължина на довеждащите водопроводи	км	1 186	1 186	1 186	677	341	168
	Годишно постигнато ниво		0,470	0,464	0,455	0,414	0,147	1,250
5.3	Брой аварии по разпределителните водопроводи	бр.	2 514	2 500	2 450	1 400	260	790
5.4	Дължина на разпределителните водопроводи	км	2 100	2 100	2 100	1 137	235	728
	Годишно постигнато ниво		1,197	1,190	1,167	1,231	1,106	1,085
5.5	Брой аварии на СВО	бр.	827	820	800	320	110	370
5.6	Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион	бр.	117 632	118 610	118 750	60 325	16 980	41 445
	Годишно постигнато ниво		0,007	0,007	0,007	0,005	0,006	0,009
5.7	Брой аварии на ПС	бр.	0	11	10	0	0	10
5.8	Общ брой водоснабдителни помпени станции	бр.	108	108	108	9	15	84
	Годишно постигнато ниво		0,000	0,102	0,093	0,000	0,000	0,119
	Общ брой аварии по довеждащи и разпределителни водопроводи	бр.	3 071	3 050	2 990	1 680	310	1 000
	Обща дължина на довеждащи и разпределителни водопроводи	км	3 286	3 286	3 286	1 814	576	896
	Годишно постигнато ниво		0,935	0,928	0,910	0,926	0,538	1,116

Отчетните данни на дружеството за 2014 г. показват следното отношение спрямо обобщените данни на дружествата от групата на средните ВиК оператори:

- По отношение на аварии на довеждащи водопроводи се отчита ниво от 0,470, което е **по-ниско** от това на средните ВиК оператори (0,568);
- По отношение на аварии на разпределителни водопроводи се отчита ниво от 1,197, което е **по-високо** от това на средните ВиК оператори (1,137);
- По отношение на аварии на СВО се отчита ниво от 0,007, което е **по-ниско** от това на средните ВиК оператори (0,016);
- По отношение на аварии на ПС ВиК операторът не отчита аварии спрямо отчетеното ниво за същата година на средните ВиК оператори (1,214). Посочените данни в бизнес плана се различават от отчетните данни за 2014 г., според които отчетеното ниво е 0,110.

Общото ниво на аварии по водопроводната мрежа отчетено за 2014 г. (0,935) е по-високо от това на средните ВиК оператори (0,923).

Според данните от Справка № 2, към 2016 г. дружеството прогнозира броя арматури по водопроводите (общо за ВС „Гравитачна“, ВС „Смесена“ и ВС „Гравитачна“)

отнесен към дължината на водопроводите (довеждащи и разпределителни) да бъде, както следва:

- Довеждащи водопроводи: спирателни кранове (СК) **0,578 бр./км**; въздушници: **0,452 бр./км**, редуктори/облекчителни шахти: **5 броя**.
- Разпределителни водопроводи: спирателни кранове **1,867 бр./км**; пожарни хидранти (ПХ): **1,020 бр./км**; редуктори на налягане: **9 броя**.

Отчетните данни за среден брой въздушници на км довеждащи водопроводи (0,452 бр./км) показват, че дружеството е осигурило необходимия брой въздушници за довеждащите си съоръжения, в съответствие с разпоредбите на чл. 146, ал.4 на *Наредба №2/22.03.2005 г. за проектиране, изграждане и експлоатация на водоснабдителни системи*, което е предпоставка за ефективната работа на активите.

Отчетните данни за среден брой ПХ на км разпределителни водопроводи (1,020 бр./км) показват, че дружеството не е осигурило необходимия брой ПХ съгласно чл.170, ал.1, т.1 – 3 на *Наредба № Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар*. Освен за пожарни нужди, ПХ се използват за адекватно промиване и изпразване на мрежата, с което се подобряват експлоатационните параметри и качество на водата.

Отчетните данни за общ брой СК на км довеждащи и разпределителни водопроводи показват, че дружеството разполага с адекватен брой арматури, с които да управлява зоните на спиране.

Според данните от *Справка № 5 „Ремонтна програма“* – общо за обособените системи на ВиК оператора, основен дял от разходите за ремонти през 2016 г. е предвиден за ремонт на участъци от водопроводната мрежа(31,3%), следван от ремонт на механизация и транспортни средства за водоснабдяване (24,1%) и ремонт на други съоръжения за водоснабдяване (9,64%).

3.5. Ниво на покритие с канализационни услуги, качество на отпадъчните води

ВиК операторът отчита и прогнозира за 2014-2016 г. общо за дружеството ниво на покритие с канализационни услуги от 0,687.

Данните от Справки № 2 и № 3 показват следната информация за пречистените количества отпадъчни води, общо за обособените системи на ВиК оператора:

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
22.1	Заустени отпадъчни води в повърхностни обекти	м ³	15 238 712	14 625 000	16 450 000
22.2	в т.ч. след механично, биологично, третично пречистване	м ³	0	0	0
22.3	в т.ч. след механично, биологично пречистване	м ³	10 866 902	9 500 000	11 500 000
22.4	в т.ч. след механично пречистване	м ³	0	0	0
22.5	в т.ч. без пречистване	м ³	4 371 810	5 125 000	4 950 000
8.4	Проектен капацитет на ПСОВ	м ³	19 097 500	19 097 500	19 097 500
	Годишно постигнато ниво		0,798	0,766	0,861

Видно от представените данни, дружеството прогнозира увеличение на количествата пречистени отпадъчни води през 2016 г. спрямо 2014 г. и 2015 г. Дружеството не прогнозира увеличение на капацитета на ПСОВ за 2016 г., същевременно в справка № 2 е предвидено броят на ПСОВ да нарасне на 4 бр., докато в текстовата част на бизнес плана е посочено, че предстои въвеждане в експлоатация на 2 бр. ПСОВ – за гр. Пирдоп и с. Душанци; в процес на строителство са за гр. Етрополе и гр. Костинброд; в проектна фаза са за гр. Правец и гр. Елин Пелин.

Представените данни по отношение качеството на отпадъчните води в Справки № 3 общо за обособените системи на ВиК оператора са както следва:

8.	Качество на отпадъчните води	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
8.2.	Брой проби, отговарящи на условията включени в разрешителното за заустване	бр.	144	145	146
8.1.	Общ брой проби за качество на отпадъчните води	бр.	148	148	148
	Годишно постигнато ниво		0,973	0,980	0,986

ВиК операторът предвижда за 2016 г. повишаване броя на пробите, отговарящи на условията включени в разрешителното за заустване.

3.6. Аварии по канализационната мрежа

Във внесения за одобряване бизнес план са представени отчетни и прогнозни данни за аварии на канализационната система, посочени в Справка № 3, общо за обособените системи на ВиК оператора, както следва:

9.	Аварии на канализационната система	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
9.1.	Брой аварии на СКО	бр.	7	7	10
9.2.	Общ брой СКО в обслужвания от оператора регион	бр.	51 396	51 969	52 000
	Годишно постигнато ниво		0,000	0,000	0,000
9.3.	Общ брой аварии на канализационната мрежа	бр.	28	16	20
9.4.	Дължина на канализационната мрежа	км	440	440	440
	Годишно постигнато ниво		0,064	0,036	0,045

ВиК операторът отчита и прогнозира много малък брой аварии на СКО, в резултат дружеството отчита за 2014 г. ниво на показател „Съотношение на годишния брой аварии на СКО спрямо броя на СКО“ от **0,000** спрямо усредненото ниво на показателя за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори, за същата година от 0,009. Същевременно отчетеното ниво през 2014 г. на показател „Съотношение на годишния брой аварии на канализационната мрежа спрямо дължината на канализационната мрежа“ (**0,064**) е **значително по-ниско** спрямо усредненото ниво на показателя за групата на средните дружества (1,210).

Според данните от Справка № 5 „Ремонтна програма“ – общо за обособените системи на ВиК оператора, основен дял от разходите за ремонти през 2016 г. е предвиден за ремонт на механизация и транспортни средства за канализация (71,4%), и поравно за ремонт на участъци от канализационната мрежа, и на СВО (14,3%).

3.7. Управление на утайките от ПСОВ

Съгласно чл. 52, ал. 2 от Закона за управление на отпадъците (ЗУО), кметът на общината разработва и изпълнява програма за управление на отпадъците за територията на съответната община. Програмата е неразделна част от общинската програма за околна среда, и включва и третирането на утайки от ПСОВ, а според чл. 121, т. 4 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), операторът в процеса на експлоатация на инсталациите и съоръженията следва да контролира третирането на образуваните отпадъци да се извършва в следния приоритетен ред: подготовка за повторна употреба; рециклиране; оползотворяване или в случаите, когато това е технически или икономически невъзможно, обезвреждане, като същевременно се избягва или намалява тяхното въздействие върху околната среда.

Според Национален стратегически план за управление на утайките от градските пречиствателни станции за отпадъчни води на територията на Р. България за периода 2014 - 2020 г., изготвен от МОСВ, до края на 2020 г. трябва да се осигури:

- рециклиране и материално оползотворяване на 70% от утайките от ПСОВ;
- енергийно оползотворяване на 30% от утайките от ПСОВ;
- нулево депониране и нецелево временно съхранение на утайки от ПСОВ.

В Справка № 2 ВиК операторът представя данни за утайки от ПСОВ, както следва, общо за обособените системи на ВиК оператора:

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
23.1	Добити утайки от ПСОВ	тон с.в.	520	540	650
23.2	Оползотворени утайки	тон с.в.	0	0	550
23.3	Депонирани утайки	тон с.в.	520	540	100

Видно от представените данни, за периода 2014-2015 г., дружеството отчита и прогнозира изцяло да депонира генерираните утайки от ПСОВ, което е в противоречие с приоритета посочен в чл. 121, т.4 от ЗООС, и не отговаря на целите заложи в националния стратегически план. За 2016 г. дружеството планира около 85% от генерираните утайки да се оползотворяват и само 15% да се извозват на депо.

В тази връзка дружеството посочва: „На площадката на ПСОВ – Самоков е изградено депо за временно съхранение на обезводнени утайки (кек). Депонираният кек се третира като неопасен отпадък. Съгласно издадено разрешително за Управление на отпадъците с № 16-ДО-44-00 от 07.08.2009 г. на ПСОВ – Самоков, имаме изготвени експертизи от НЦООЗ, в които е посочено, че обезводнените и третирани утайки могат да бъдат използвани в земеделието и за рекултивация.“

3.8. Потребление на електроенергия

Във внесения за одобрение бизнес план е представена информацията относно разходите за електрическа енергия по услуги и системи за разглеждания период в Справка № 7 „Разход на електрическа енергия в количествено и стойностно изражение“.

ВС „Гравитачна“

№	Ел.енергия	Доставяне на вода на потребителите								
		кВтч			Разход, хил.лв.			Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел. енергия "Ниско напрежение"	226 755	187 000	300 000	43	39	63	189,632	208,556	210,000
2	Изразходвана ел. енергия "Средно напрежение"							0,000	0,000	0,000
3	Изразходвана ел. енергия "Високо напрежение"	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000
5	Общо изразходвана ел.енергия	226 755	187 000	300 000	43	39	63	189,632	208,556	210,000
6	Енергийна ефективност		-39 755	113 000		-4	24		18,924	1,444
7	Специфичен разход кВтч/м ³ вода на вход ВС	0,017	0,014	0,023						
8	Специфичен разход кВтч/м ³ фактурирана вода	0,052	0,042	0,067						

Дружеството прогнозира значително увеличение на изразходваното количество ел. енергия през 2016 г., съответно спец. разход кВтч/м³ вода на вход ВС, за което липсва обосновка с текстовата част на бизнес плана.

ВС „Смесена“

№	Ел.енергия	Доставяне на вода на потребителите								
		кВтч			Разход, хил.лв.			Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел. енергия "Ниско напрежение"	981 691	1 161 000	1 160 000	160	210	210	162,984	180,879	181,034
2	Изразходвана ел. енергия "Средно напрежение"							0,000	0,000	0,000

3	Изразходвана ел. енергия "Високо напрежение"	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000
5	Общо изразходвана ел.енергия	981 691	1 161 000	1 160 000	160	210	210	162,984	180,879	181,034
6	Енергийна ефективност		179 309	-1 000		50	0		17,894	0,156
7	Специфичен разход кВтч/м³ вода на вход ВС	0,332	0,392	0,395						
8	Специфичен разход кВтч/м³ фактурирана вода	0,700	0,787	0,780						

Дружеството прогнозира увеличение на изразходваното количество ел. енергия през 2015 г. и леко намаление през 2016 г., но увеличение на специфичния разход кВтч/м³ вода на вход ВС. В Справка № 6 е предвидено през 2016 г. да се монтират софтверти на ПС „Джиджовица“.

ВС „Помпена“

№	Ел.енергия	Доставяне на вода на потребителите								
		кВтч			Разход, хил.лв.			Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел. енергия "Ниско напрежение"	11 726 413	12 059 000	12 230 000	1 787	2 047	2 076	152,391	169,749	169,747
2	Изразходвана ел. енергия "Средно напрежение"							0,000	0,000	0,000
3	Изразходвана ел. енергия "Високо напрежение"	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000
5	Общо изразходвана ел.енергия	11 726 413	12 059 000	12 230 000	1 787	2 047	2 076	152,391	169,749	169,747
6	Енергийна ефективност		332 587	171 000		260	29		17,358	-0,002
7	Специфичен разход кВтч/м³ вода на вход ВС	1,753	1,803	1,841						
8	Специфичен разход кВтч/м³ фактурирана вода	3,585	3,632	3,657						

Дружеството прогнозира увеличение на разхода за ел. енергия, като в текстовата част на бизнес плана е посочено: „Предвижда се разхода за ел. енергия през 2016 г. да се увеличи във ВС "Помпена" с 2,07% предвид включването на нови тръбни кладенци, изградени от общините в с. Поповяне и изграждане и пускане в действие на нова ПС Горно Камарци.“

Предвидени са следните мерки с цел оптимизиране на изразходваното количество ел. енергия в Справка № 6 за 2016 г.: подмяна на помпени агрегати на помпени станции и подземни водоизточници; подмяна на осветителни тела и монтаж на софтверти на помпени станции.

Обща информация относно изразходвана електроенергия за услугата доставяне вода на потребителите

№	Ел.енергия	Доставяне на вода на потребителите								
		кВтч			Разход, хил.лв.			Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел. енергия "Ниско напрежение"	12 934 859	13 407 000	13 690 000	1 990	2 296	2 349	153,848	171,254	171,585
2	Изразходвана ел. енергия "Средно напрежение"	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000
3	Изразходвана ел. енергия "Високо напрежение"	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000
5	Общо изразходвана ел.енергия	12 934 859	13 407 000	13 690 000	1 990	2 296	2 349	153,848	171,254	171,585
6	Енергийна ефективност		472 141	283 000		306	53		17,406	0,331
7	Специфичен разход кВтч/м³ вода на вход ВС	0,560	0,586	0,602						

8	Специфичен разход кВтч/м ³ фактурирана вода	1,426	1,453	1,474						
---	--	-------	-------	-------	--	--	--	--	--	--

Дружеството отчита за 2014 г. специфичен разход от 0,560 кВтч/м³ вода на вход ВС, който е по-нисък от средните данни за групата на средните ВиК оператори (0,589) за същата година. За 2016 г. се прогнозира увеличаване на специфичния разход спрямо 2014-2015 г.

№	Ел.енергия	Пречистване на отпадъчните води								
		кВтч			Разход, хил.лв.			Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел. енергия "Ниско напрежение"							0,000	0,000	0,000
2	Изразходвана ел. енергия "Средно напрежение"	1 158 416	1 074 000	1 100 000	156	131	147	134,667	121,974	133,636
3	Изразходвана ел. енергия "Високо напрежение"	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000
5	Общо изразходвана ел.енергия	1 158 416	1 074 000	1 100 000	156	131	147	134,667	121,974	133,636
6	Енергийна ефективност		-84 416	26 000		-25	16		-12,693	11,662
7	Специфичен разход кВтч/м ³ вода на вход ПСОВ	0,107	0,113	0,096						
8	Специфичен разход кВтч/м ³ фактурирана вода	1,397	1,271	1,269						

Дружеството отчита за 2014 г. специфичен разход от 0,107 кВтч/м³ вода на вход ПСОВ, който е значително по-нисък от средните данни за групата на средните ВиК оператори (0,201) за същата година. За 2016 г. се прогнозира намаление на специфичния разход, въпреки предвиденото въвеждане в експлоатация на две нови пречиствателни станции за тази година.

Обща информация за ВиК оператора е представена в Справка № 7 както следва:

№	Ел.енергия	Обобщена справка за консумацията и производството на ел.енергия								
		кВтч			Разход, хил.лв.			Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел. енергия "Ниско напрежение"	12 934 859	13 407 000	13 690 000	1 990	2 296	2 349	153,848	171,254	171,585
2	Изразходвана ел. енергия "Средно напрежение"	1 158 416	1 074 000	1 100 000	156	131	147	134,667	121,974	133,636
3	Изразходвана ел. енергия "Високо напрежение"	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000
	Общо изразходвана ел.енергия за технологични нужди	14 093 275	14 481 000	14 790 000	2 146	2 427	2 496	152,271	167,599	168,763
4	Изразходвана ел.енергия за административни нужди	464 564	542 000	542 000	85	108	108	182,967	199,262	199,262
5	Изразходвана ел.енергия за нерегулирана дейност							0,000	0,000	0,000
	Общо изразходвана ел.енергия за дружеството	14 557 839	15 023 000	15 332 000	2 231	2 535	2 604	153,251	168,741	169,841

ВиК операторът е представил към отчетния доклад за 2015 г. договор за доставка на електрическа енергия средно напрежение на свободния пазар, в сила от 14.07.2014 г. за срок от една календарна година. Дружеството планира доставяне на ел. енергия средно напрежение по цени на свободния пазар и през 2016 г.

3.9. Персонал

ВиК операторът представя информация за персонала на дружеството, систематизирана общо за дружеството в Справка № 3 както следва:

№	Човешки ресурси	Ед. мярка	ВС "Гравитачна" + ВС "Смесена" + ВС "Помпена"		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
15.1.	Брой на персонала, осигуряващ водоснабдителни услуги	бр.	439	450	450
15.2.	Общ брой потребители, ползващи водоснабдителни услуги	бр.	117 623	118 484	118 604
	Годишно постигнато ниво		0,004	0,004	0,004
15.3	Брой на персонала, осигуряващ канализационни услуги	бр.	105	135	105
15.4	Общ брой потребители, ползващи канализационни услуги	бр.	51 399	51 969	52 000
	Годишно постигнато ниво		0,002	0,003	0,002
11.6	Обща численост на персонала, осигуряващ ВиК услуги	бр.	544	585	555

Видно от посочените данни, числеността на персонала през 2015 г. е увеличена спрямо 2014 г. за услугата доставяне на питейна вода с 11 души, за което липсва обосновка в текстовата част на бизнес плана, същевременно е докладвано увеличение на персонала и за услугата пречистване на отпадъчни води от 105 на 135 души, което рефлектира в увеличение на общата численост на персонала от 544 на 585 души.

Дружеството е представило План за оптимизация на персонала, като спрямо представената в плана информация, общата численост на персонала за 9-месечието на 2015 г. е 564 души, от които 555 са заети в основната регулирана дейност и 9 души в нерегулирана дейност. Посочено е още, че за 2016 г. не се предвижда увеличение на персонала за услугата пречистване на отпадъчни води, въпреки прогнозираното въвеждане в експлоатация на нови пречиствателни станции, тъй като за същия период е предвидено намаление на персонала за ПСОВ, гр. Самоков. В тази връзка следва да се направи извода, че е допусната грешка при изготвянето и обобщаването на данните относно числеността на персонала за 2015 г.

За целите на анализа за числеността на персонала и неговата структура са изчислени съотношенията между броя на служителите и броя на сградните отклонения, представени като брой служители на 1000 броя СВО (СКО), както следва:

№	Човешки ресурси	Ед. мярка	ВС "Гравитачна" + ВС "Смесена" + ВС "Помпена"		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
15.1.	Брой на персонала, осигуряващ водоснабдителни услуги	бр.	439	450	450
5.6	Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион	бр.	117 632	118 610	118 750
	Брой служители на 1000 СВО		3,732	3,794	3,789
15.3	Брой на персонала, осигуряващ канализационни услуги	бр.	105	135	105
9.2.	Общ брой СКО в обслужвания от оператора регион	бр.	51 396	51 969	52 000
	Брой служители на 1000 СКО		2,043	2,598	2,019

От данните е видно, че дружеството отчита **по-ниски** нива, както за брой служители към 1000 броя СВО (**3,732**), така и за брой служители на 1000 броя СКО (**2,043**) за 2014 г. спрямо усреднените нива за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори, (съответно 5,87 служители за 1000 броя СВО, и 2,52 служители за 1000 броя СКО). Важно е да се отбележи, че докладваният общ брой и разпределение на служителите за водоснабдителните и канализационните услуги за 2014 г. във внесения от ВиК оператора бизнес план не съответства на отчетеното в представените годишни отчетни данни за същата година, съответно са отчетени различни нива за показателите – 3,806 служители за 1000 броя СВО и 2,724 служители за 1000 броя СКО.

IV. Икономическа част

4.1. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД - гр. София за 2016 г. е в размер на 1 048 хил. лв., посочени по системи и услуги в *Справка №8 „Инвестиции и източници на финансиране“*

ВиК операторът предвижда да финансира инвестиционната си програма за 2016 г. единствено със собствени средства.

Планирани инвестиции	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна" (система 1-ва група)	312	395	420
Доставяне на вода на потребителите ВС "Смесена" (система 2-ра група)	51	67	200
Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена" (система 3-та група)	316	420	350
Отвеждане на отпадъчните води	15	5	60
Пречистване на отпадъчните води	2	21	18
ОБЩО	696	908	1 048

В одобрения пет годишен бизнес план на дружеството за периода 2009-2013 г. е предвиден среден годишен размер на инвестициите от 912 хил.лв., а в ценовия модел годишния размер на инвестициите е 912 хил.лв. За 2016 г. дружеството е прогнозирано инвестиции от 1 048 хил.лв., с което е изпълнена точка 39.2 от Указанията. Предвидените средства за инвестиции за 2016 г. са прогнозирани над размера на годишните амортизационни отчисления. ВиК оператора не е посочил други източници на финансиране за инвестиционната програма.

Сравнението между предвидените капиталови разходи и разходите за амортизации показва, че прогнозните разходи за амортизации за 2016 г. са недостатъчни и само 41% от предвидените инвестиции могат да се изградят с тях.

Регулирани услуги и системи (хил.лв.)	Планирани инвестиции			Разходи за амортизации			Разлика		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна" (система 1-ва група)	312	395	420	96,6	135	157	-215	-260	-263
Доставяне на вода на потребителите ВС "Смесена" (система 2-ра група)	51	67	200	27	30	33	-24	-37	-167
Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена" (система 3-та група)	316	420	350	136	170	176	-180	-250	-174
Отвеждане на отпадъчните води	15	5	60	57	58	59	42	53	-1
Пречистване на отпадъчните води	2	21	18	5	6	8	3	-15	-10
ОБЩО	696	908	1 048	322	399	433	-374	-509	-615

Формираната разлика от 615 хил.лв. за 2016 г. отразява необходимостта за финансиране на планираните инвестиции за 2016 г. от други източници.

Прогнозираният от ВиК оператора положителен финансов резултат от регулираните услуги за 2016 г. в размер на 141 хил.лв. е недостатъчен за пълното финансиране на останалите 615 хил.лв. планирани инвестиции. За разликата от 474 хил.лв. дружеството трябва да осигури друг източник на финансиране.

Структурата на инвестиционната програма по категории, в т.ч. за нови обекти, основни ремонти и реконструкции за водоснабдителните и канализационни услуги и системи е представена в таблицата:

№	Доставяне на вода на потребителите	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2016 г. дял (%)
1.	Нови обекти :	94	71	205	21,1
2.	Водоснабдителни обекти -основни ремонти и реконструкции	585	811	765	78,9
2.1.	Съоръжения	55	32	88	9,1
2.2.	Основен ремонт сгради	40	11	62	6,4
2.3.	Водопроводни мрежи	187	186	68	7,0
2.4.	Енергомеханично оборудване (транспорт и механизация)	303	582	547	56,4
	Общо доставяне	679	882	970	100,0
№	Отвеждане на отпадъчните води	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2016 г. дял (%)
1.	Нови обекти :	0	0	0	0,0
2.	Канализационни обекти - основни ремонти и реконструкции	15	5	60	100,0

2.1.	Съоръжения				0,0
2.2.	Основен ремонт сгради				0,0
2.3.	Канализационни мрежи	4	5	0	0,0
2.4.	Енергомеханично оборудване (транспорт и механизация)	11	0	60	100,0
	Общо отвеждане	15	5	60	100,0
№	Пречистване на отпадъчните води	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2016 г. дял (%)
1.	Нови обекти :	0	7	0	0,00
2.	Обекти в ПСОВ - основни ремонти и реконструкции	2	14	18	100,00
2.1.	Съоръжения	0	0	0	0,00
2.2.	Основен ремонт сгради	2	0	3	16,67
2.3.	Пречиствателни съоръжения - строителна част	0	0	0	0,00
2.4.	Пречиствателни съоръжения - машини и съоръжения	0	14	15	83,33
2.5.	Енергомеханично оборудване (транспорт и механизация)	0	0	0	0,00
	Общо пречистване:	2	21	18	100,0

Предложените инвестиции за 2016 г. за услугата доставяне на вода на потребителите за трите водоснабдителни системи представляват 92,6% от общия размер на инвестиционната програма и са предимно за енергомеханично оборудване 56,4% и за изграждане на нови обекти 21,1%. За изграждане, основни ремонти и реконструкции на ВиК мрежи за 2016 г. са предвидени 7% от инвестициите за услугата доставяне на вода на потребителите, а за услугата отвеждане на отпадъчните води за канализационни мрежи инвестиции не са предвидени. Предложените инвестиции за 2016 г. за услугата пречистване на отпадъчните води представляват 1,7% от общия размер на инвестиционната програма и са предимно за пречиствателни съоръжения – машини и съоръжения – 83,3%. Така планираната инвестиционна програма основно е насочена към закупуване на енергомеханично оборудване и изграждане на нови обекти за повишаване на качеството на предоставяните ВиК услуги.

Съгласно данните от *Справка № 8.1. „Инвестиционна програма за услугата доставяне на вода на потребителите“*, ВиК операторът планира в инвестиционната програма да извърши през 2016 г. основни ремонти и реконструкции на 4 км от водопроводната мрежа при обща дължина на мрежата 3 286 км, респективно дружеството ще подмени **0,12% от водопроводната си мрежа през 2016 г.**

Параметър	2016 г.
Планирани водопроводи за подмяна, км	3,794
Обща дължина на водопроводната мрежа, км	3286
Дял на подменена мрежа	0,12%

4.2. Оперативни разходи

Информацията за видовете разходи по икономически елементи по ВиК услуги и системи за отчетната 2014 г. и тяхното прогнозно изменение за 2015 г. и 2016 г. е дадена в *Справка № 11 „Разходи“* и са както следва:

№	Обобщение на разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна" (система 1-ва група)						Доставяне на вода на потребителите ВС "Смесена" (система 2-ра група)					
		2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.	2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.
1	Разходи за материали	377	373	-1,1%	401	7,5%	6,4%	244	294	20,5%	294	0,0%	20,5%
2	Разходи за външни услуги	659	925	40,4%	925	0,0%	40,4%	110	107	-2,7%	107	0,0%	-2,7%
3	Разходи за амортизации, в т.ч.	97	135	39,8%	157	16,3%	62,5%	27	30	11,1%	33	10,0%	22,2%
4	Разходи за възнаграждения, в т.ч.	1 714	1 760	2,7%	1 897	7,8%	10,7%	531	575	8,3%	609	5,9%	14,7%
5	Разходи за осигуровки в т.ч.	553	562	1,6%	583	3,7%	5,4%	170	179	5,3%	186	3,9%	9,4%
6	Други разходи	54	54	0,0%	55	1,9%	1,9%	10	10	0,0%	10	0,0%	0,0%
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	260	208	-20,0%	214	2,9%	-17,7%	55	56	1,8%	44	-21,4%	-20,0%
ОБЩО РАЗХОДИ		3 714	4 017	8,2%	4 232	5,4%	14,0%	1 147	1 251	9,1%	1 283	2,6%	11,9%
	в т.ч. променливи разходи	513	775	51,1%	798	3,0%	55,6%	233	280	20,2%	280	0,0%	20,2%

№	Обобщение на разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена" (система 3-та група)						Отвеждане на отпадъчните води					
		2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.	2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.
1	Разходи за материали	2 055	2 315	12,7%	2 347	1,4%	14,2%	89	89	0,0%	90	1,1%	1,1%
2	Разходи за външни услуги	326	344	5,5%	343	-0,3%	5,2%	54	54	0,0%	54	0,0%	0,0%
3	Разходи за амортизации, в т.ч.	136	170	25,0%	176	3,5%	29,4%	57	58	1,8%	59	1,7%	3,5%
4	Разходи за възнаграждения, в т.ч.	1 224	1 257	2,7%	1 334	6,1%	9,0%	526	539	2,5%	571	5,9%	8,6%
5	Разходи за осигуровки в т.ч.	392	399	1,8%	414	3,8%	5,6%	170	173	1,8%	179	3,5%	5,3%
6	Други разходи	31	31	0,0%	31	0,0%	0,0%	7	7	0,0%	7	0,0%	0,0%
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	214	142	-33,6%	157	10,4%	-26,6%	20	9	-53,8%	14	55,6%	-28,2%
ОБЩО РАЗХОДИ		4 378	4 658	6,4%	4 802	3,1%	9,7%	923	929	0,7%	974	4,8%	5,6%
	в т.ч. променливи разходи	1 993	2 271	14,0%	2 299	1,2%	15,4%	27	27	0,0%	27	0,0%	0,0%
№	Обобщение на разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Пречистване на отпадъчните води						Нерегулирана дейност					
		2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.	2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.
1	Разходи за материали	252	132	-47,6%	148	12,1%	-41,3%	1	1	0,0%	1	0,0%	0,0%
2	Разходи за външни услуги	9	0	-100,0%	0	0,0%	-100,0%	78	78	0,0%	78	0,0%	0,0%
3	Разходи за амортизации, в т.ч.	5	6	20,0%	8	33,3%	60,0%	0	0		0		0,0%
4	Разходи за възнаграждения, в т.ч.	292	299	2,4%	304	1,7%	4,1%	77	87	13,0%	117	34,5%	51,9%
5	Разходи за осигуровки в т.ч.	90	91	1,1%	93	2,2%	3,3%	24	26	8,3%	32	23,1%	33,3%
6	Други разходи	0	0	0,0%	0	0,0%	0,0%	41	41	0,0%	41	0,0%	0,0%
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	5	8	60,0%	16	100,0%	220,0%	260	0	-100,0%	0	0,0%	-100,0%
ОБЩО РАЗХОДИ		653	536	-17,9%	569	6,2%	-12,9%	481	233	-51,6%	269	15,5%	-44,1%
	в т.ч. променливи разходи	215	132	-38,6%	148	12,1%	-31,2%	0	0	0,0%	0	0,0%	0,0%

№	Обобщение на разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Общо регулирани услуги и системи					
		2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.
1	Разходи за материали	3 017	3 203	6,2%	3 280	2,4%	8,7%
2	Разходи за външни услуги	1 158	1 430	23,5%	1 429	-0,1%	23,4%
3	Разходи за амортизации, в т.ч.	322	399	24,1%	433	8,5%	34,6%
4	Разходи за възнаграждения, в т.ч.	4 287	4 430	3,3%	4 715	6,4%	10,0%
5	Разходи за осигуровки в т.ч.	1 375	1 404	2,1%	1 455	3,6%	5,8%
6	Други разходи	102	102	0,0%	103	1,0%	1,0%
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	554	423	-23,6%	445	5,2%	-19,6%
ОБЩО РАЗХОДИ		10 814	11 391	5,3%	11 860	4,1%	9,7%
	в т.ч. променливи разходи	2 981	3 485	16,9%	3 552	1,9%	19,2%

Общото увеличение на разходите за регулираните услуги за 2016 г. спрямо отчетените разходи за 2014 г. е 9,7%, като разходите за амортизации са увеличени с 34,6%. От условно постоянни разходи за 2016 г. разходите за възнаграждения и разходите за осигуровки са увеличени с повече от 1,2% (натрупаната средногодишна инфлация от началото на 2014 г. до края на 2015 г.) спрямо отчетната 2014 г. ВиК оператора не е представил обосновка за увеличението на условно постоянните разходи по водоснабдителни услуги и системи.

Общите променливи разходи са увеличени за 2016 г. с 19,2% спрямо 2014 г. От тях с най-голямо увеличение са прогнозираните разходи за ползване на водни обекти с 49,7%, разходи за доставяне на вода на входа на ВС от друг доставчик с 34,7% и разходите за електрическа енергия с 18%.

Предложените разходи за регулирани услуги и системи във внесения за одобряване бизнес план, посочени в *справка № 11 „Отчет и разчет на признатите годишни разходи на ВиК оператора“* са обобщени в таблицата, както следва:

Разходите по регулирани услуги и системи (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	Разлика %	2016 г.	Разлика %
Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна" (система 1-ва група)	3 714	4 017	8,2	4 232	5,4
Доставяне на вода на потребителите ВС "Смесена" (система 2-ра група)	1 147	1 251	9,1	1 283	2,6
Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена" (система 3-та група)	4 378	4 658	6,4	4 802	3,1
Доставяне на вода на потребителите - общо	9 239	9 926	7,4	10 317	3,9
Отвеждане на отпадъчните води	923	929	0,7	974	4,8
Пречистване на отпадъчните води	653	536	-17,9	569	6,2
Общо регулирани услуги и системи	10 814	11 391	5,3	11 860	4,1
Дял на разходи за доставяне вода на потребителите (ВС "Гравитачна, ВС "Смесена" и ВС "Помпена")	85,4%	87,1%		87,0%	
Нерегулирана дейност	481	233	-51,6	269	15,5

Видно от представената информация с най-голям дял от регулираната дейност са разходите за услугата доставяне на вода на потребителите от ВС „Гравитачна“, ВС Смесена“ и ВС „Помпена“. Делът на разходите за нерегулирана дейност е 2,2% от общите разходи на дружеството за 2016 г.

Посочените общи разходи в бизнес плана се различават от отчетните данни за 2014 г. В таблицата по-долу е отразена ефективността на разходите спрямо подадените водни количества и дължина на мрежата общо за оператора (*Справка №11.1 „Ефективност на разходи“*)

Параметър	ед.мярка	Доставяне на вода на потребителите			Отвеждане на отпадъчните води			Пречистване на отпадъчните води		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
материали										
- за обеззаразяване	хил.лв./хил.м3	0,001	0,001	0,001				0,000	0,000	0,000
- за коагуланти	хил.лв./хил.м3	0,000	0,000	0,000				0,005	0,000	0,000
- за флокуланти	хил.лв./хил.м3	0,000	0,000	0,000				0,000	0,000	0,000
- за ЛТК	хил.лв./хил.м3	0,000	0,000	0,000				0,000	0,000	0,000
електроенергия за технологични нужди	хил.лв./хил.м3	0,086	0,100	0,103				0,014	0,014	0,013
горива и смазочни материали за технологични нужди	хил.лв./хил.м3	0,000	0,000	0,000				0,002	0,000	0,000
данъци и такси за ползване на водни обекти	хил.лв./хил.м3	0,013	0,020	0,020						
данъци и такси за заустване	хил.лв./хил.м3							0,000	0,000	0,000
Разходи за външни услуги (без разходи за ползване на водни обекти и заустване)	хил.лв./км мрежа ; хил.лв./хил.м3	0,241	0,280	0,280	0,073	0,073	0,073	0,001	0,000	0,000
Разходи за възнаграждения	хил.лв./км мрежа ; хил.лв./хил.м3	1,056	1,093	1,169	1,195	1,225	1,298	0,027	0,031	0,026
Разходи за осигуровки	хил.лв./км мрежа ; хил.лв./хил.м3	0,339	0,347	0,360	0,386	0,393	0,407	0,008	0,010	0,008
Други разходи	хил.лв./км мрежа ; хил.лв./хил.м3	0,029	0,029	0,029	0,016	0,016	0,016	0,000	0,000	0,000
Разходи за текущ и аварийен ремонт	хил.лв./км мрежа ; хил.лв./хил.м3	0,161	0,124	0,126	0,044	0,020	0,032	0,000	0,001	0,001

Ефективността на променливите разходи за услугите доставяне вода на потребителите и пречистване на отпадъчни води е изчислени като съотношение между променливите разходи и подадените количества (съответно вода на вход ВС, и вода на вход ПСОВ).

Видно от данните в таблицата през 2016 г. е прогнозирана ефективност при разходите за коагуланти и за електрическа енергия при услугата пречистване на отпадъчните води.

Ефективността на условно-постоянните за водоснабдителните и канализационни услуги са изчислени като съотношение между условно-постоянните разходи и дължината на ВиК мрежата, а за услугата пречистване на отпадъчните води като съотношение с подадените количества на вход ПСОВ.

Видно от данните в таблицата през 2016 г. е прогнозирана ефективност на разходите за възнаграждения при услугата пречистване на отпадъчните води.

4.3. Дълготрайни активи

Представената в Справки №10.1 „Амортизационен план за придобитите преди 01.01.2006 г. дълготрайни активи“ и №10.2 „Амортизационен план за придобитите след 31.12.2005 г. дълготрайни активи“ информация във внесенния бизнес план от ВиК оператора по отношение на Нетекущите (дълготрайни активи) е отразена в следващата таблица както следва:

Обекти (хил.лв.)	Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна" (система 1-ва група)			Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна" (система 1-ва група) от финансираня		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	281	394	420			
Отчетна стойност	3 960	4 354	4 774	252	252	252
Годишна амортизационна квота	97	135	157	5	5	5
Начислена до момента амортизация	2 220	2 355	2 512	194	199	204
Балансова стойност	1 740	1 999	2 262	58	53	48
Обекти (хил.лв.)	Доставяне на вода на потребителите ВС "Смесена" (система 2-ра група)			Доставяне на вода на потребителите ВС "Смесена" (система 2-ра група) от финансираня		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	51	67	200			
Отчетна стойност	1 098	1 165	1 365	66	66	66
Годишна амортизационна квота	27	30	33	1	1	1
Начислена до момента амортизация	658	688	721	49	50	51
Балансова стойност	441	478	644	17	16	15
Обекти (хил.лв.)	Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена" (система 3-та група)			Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена" (система 3-та група) от финансираня		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	299	418	350			
Отчетна стойност	5 152	5 570	5 920	267	267	267
Годишна амортизационна квота	136	170	176	5	5	5
Начислена до момента амортизация	3 042	3 212	3 388	209	214	219
Балансова стойност	2 110	2 361	2 539	58	53	48
Обекти (хил.лв.)	Отвеждане на отпадъчни води			Отвеждане на отпадъчни води от финансиране		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	0	5	60			
Отчетна стойност	2 956	2 961	3 021	338	338	338
Годишна амортизационна квота	57	58	59	7	7	7
Начислена до момента амортизация	2 061	2 119	2 178	267	274	281
Балансова стойност	895	844	847	71	64	57
Обекти (хил.лв.)	Пречистване на отпадъчни води			Пречистване на отпадъчни води от финансиране		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	2	21	18			
Отчетна стойност	225	246	264	17 376	17 376	17 376
Годишна амортизационна квота	5	6	8	220	220	220
Начислена до момента амортизация	137	143	151	11 460	11 680	11 900
Балансова стойност	88	103	113	5 916	5 696	5 476
Обекти (хил.лв.)	Регулирани услуги и системи - ОБЩО			ДА ползвани за нерегулирана дейност		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	633	905	1 048			
Отчетна стойност	31 690	32 595	33 643	265	265	265
Годишна амортизационна квота	560	637	671	0	0	0
Начислена до момента амортизация	20 297	20 934	21 605	18	18	18
Балансова стойност	11 394	11 667	12 049	262	262	262

Отчетните стойности на нетекущите активи посочени в справки № 12.1 „Амортизационен план за придобитите преди 01.01.2006 г. дълготрайни активи“ са определени съгласно отчетните стойности на нетекущите активи в годишния финансов отчет за 2014 г., а за прогнозния период съответстват на предвидените средства в инвестиционната програма;

Годишната амортизационна квота за дълготрайните активи придобити след 31.12.2005 г. е изчислена с амортизационни норми за регулаторни цели съгласно т.50 от Указанията.

В таблицата по-долу е обобщена информацията за дълготрайните активи за регулирана и нерегулирана дейност.

Отчетна стойност на активите по услуги и системи (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна" (система 1-ва група)	4 212	4 606	5 026
Доставяне на вода на потребителите ВС "Смесена" (система 2-ра група)	1 164	1 231	1 431
Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена" (система 3-та група)	5 419	5 837	6 187
Доставяне на вода на потребителите - общо	10 795	11 674	12 644
Отвеждане на отпадъчните води	3 294	3 299	3 359
Пречистване на отпадъчните води	17 601	17 622	17 640
Общо регулирани услуги и системи	31 690	32 595	33 643
Дял на активите за доставяне вода на потребителите (ВС "Гравитачна" , ВС "Смесена" и ВС "Помпена")	34,1%	35.82%	37.58%
Дял на активите за отвеждане на отпадъчните води	10,4%	10,1%	10,0%
Дял на активите за пречистване на отпадъчните води	55,5%	54,1%	52,4%
Нерегулирана дейност	265	265	265

Видно от представената информация с най-голям дял от регулираната дейност са дълготрайните активи за услугата пречистване на отпадъчните води. Делът на дълготрайните активи за нерегулирана дейност е 0,8% от всички дълготрайни активи на дружеството за 2016 г.

Съгласно разпоредбите на чл.13, ал.1, т.5, 6 и 7, и на чл. 19, ал.1, т.4 (букви „а“ и „б“) от Закона за водите, ВиК активите следва да са публична държавна или общинска собственост. В §9 от преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закон за водите (ЗИДЗВ, обн. ДВ бр. 103 от 29.11.2013 г.) са регламентирани конкретни срокове за изготвяне на списъци за разпределение на собствеността на ВиК активите, тяхното изваждане от счетоводните баланси на ВиК операторите с държавно и/или общинско участие, и предоставянето им на съответните Асоциации по ВиК или на Общинските съвети.

По отношение на „ВиК“ ЕООД, гр. София, в Справка №10.4 „Нетекущи активи по реда на §9 ал.1 и ал.2 на ЗИД на ЗВ (обн. ДВ бр. 103 от 29.11.2013 г.)“ е посочена следната информация за активите, които следва да бъдат извадени от баланса на дружеството:

№	Описание	Отчетна стойност на нетекущите активи към 31.12.2014 г.в ГФО	Отчетна стойност на нетекущите активи в баланса на дружеството, описани с протокол на МРРБ във връзка с разпоредбите на §9 ал.1 от ЗИД на ЗВ	Отчетна стойност на нетекущите активи, които ще останат за ползване от ВиК оператора при изпълнение разпоредбите на §9 от ЗИД на ЗВ	Стойност на нетекущите активи, намиращи се в обособената територия, които не са включени в баланса на дружествата, описани с протокол на МРРБ във връзка с разпоредбите на §9 ал.2 от ЗИД на ЗВ
1.0	Земя	600	261	339	130
1.1	Сгради	3 124	2 695	429	3 202
1.2	Конструкции	1 062	1 025	37	
1.3	Машини	1 081	605	476	
1.4	Оборудване	6 036	5 854	182	
1.5	Съоръжения	15 772	15 763	9	214 226
1.6	Транспортни средства	3 651	0	3 651	0
	- <i>товарни</i>	441		441	
	- <i>лекотоварни без автомобили</i>	410		410	
	- <i>автомобили</i>	512		512	

	- механизация	2 288		2 288	
	- други			0	
1.7	Компютри	120		120	
1.8	Други ДМА	225		225	
1.9	Права върху собственост			0	
1.10	Програмни продукти	108		108	
1.11	Продукти от развойна дейност			0	
1.12	Други ДНМА	176		176	
	ОБЩО АКТИВИ:	31 955	26 203	5 752	217 558

Данните показват, че след изпълнение разпоредбите на Закона за водите, отчетната стойност на нетекущите активи на дружеството ще намалее с 82%.

ВиК операторът е посочил информация за публичните ВиК активи, които към момента са в балансите на общините (по §9, ал.2 от ЗИД на ЗВ), и общата отчетна стойност на ВиК активите, които ще бъдат предоставени на дружеството с договор по реда на чл.198п, ал.1 от Закона за водите е 243 761 хил. лв.

4.4. Цени и приходи

Действащите цени на ВиК услуги на "ВиК" ЕООД, гр. София са утвърдени с решение на комисията №Ц-3/30.01.2015 г., в сила от 01.02.2015 г. както следва:

Вид услуга	Действащи цени	Прогнозни за 2016 г.	2016 г. Ръст (%)
	Цена лв./куб.м без ДДС	Цена лв./куб.м без ДДС	
Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна" (система 1-ва група)	0,78	0,87	11,54%
Доставяне на вода на потребителите ВС "Смесена" (система 2-ра група)	0,99	0,99	0,00%
Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена" (система 3-та група)	1,42	1,42	0,00%
Отвеждане - битови и приравнени към тях потребители	0,18	0,18	0,00%
Отвеждане -промишлени замърсяване 1	0,19	0,19	0,00%
Пречистване битови и приравнени към тях потребители	0,39	0,60	53,85%
Пречистване промишлени замърсяване 1	1,97	2,50	26,90%

ВиК операторът е прогнозировал повишаване на цените на ВиК услугите за 2016 г. за услугите доставяне на вода на потребителите за ВС "Гравитачна" (система 1-ва група) и пречистване на отпадъчните води. Прогнозираните цени в *Справка №12 „Цени, количества и необходими приходи от ВиК услуги“* са индикативни. Годишни корекции на цените на ВиК услуги по време на регулаторния период се извършват в съответствие с изискванията на Наредба за регулиране на цените на ВиК услуги (НРЦВКУ), и Указания за образуване на цени на ВиК услуги чрез метода „горна граница на цени“, приети от ДКЕВР с решение по т.5 от Протокол №17 от 31.01.2011 г.

Съгласно §1, ал.1, т.4 от допълнителната разпоредба на Закона за регулиране на ВиК услугите, *"Социална поносимост на цената на ВиК услугите"* е налице в случаите, когато тяхната стойност, определена на база минимално месечно потребление на вода за питейно-битови нужди от 2,8 куб. м на едно лице, не надхвърля 4 на сто от средния месечен доход на домакинство в съответния регион.

С §68, т.4 от Закон за изменение и допълнение на Закона за водите (ЗИД на ЗВ, обн. ДВ, бр.58 от 31.07.2015 г.), прагът на социална поносимост бе намален от 4 на 2,5 на сто. Доколкото обаче съгласно §60 от същия закон настоящият регулаторен период е удължен до края на 2016 г., и ВиК операторите допълват текущите бизнес планове в съответствие с удължения срок на настоящия регулаторен период, то намаленият праг на социална поносимост следва да се приложи за новия регулаторен период, започващ от 01.01.2017 г.

Социалната поносимост на цените на ВиК услуги отразена в *Справка №18 „Анализ на социалната поносимост на предлаганите цени“* (изчислен с 4 на сто) показва, че цените на ВиК услугите за 2015 г. и 2016 г. са под прага на социална поносимост за област София.

В таблицата по-долу са съпоставени отчетените и прогнозни разходи и приходи за регулираните услуги и системи:

Регулирани услуги и системи (хил.лв.)	Разходи за дейността			Приходи от дейността			Разлика		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна" (система 1-ва група)	3 714	4 017	4 232	3 432	3 702	4 174	-281	-315	-58
Доставяне на вода на потребителите ВС "Смесена" (система 2-ра група)	1 147	1 251	1 283	1 375	1 461	1 471	228	210	188
Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена" (система 3-та група)	4 378	4 658	4 802	4 285	4 716	4 805	-93	58	3
Доставяне на вода на потребителите - общо	9 239	9 926	10 317	9 092	9 880	10 450	-146	-46	133
Отвеждане на отпадъчните води	923	929	974	910	933	979	-13	4	5
Пречистване на отпадъчните води	653	536	569	369	369	572	-284	-167	3
Общо регулирани услуги и системи	10 814	11 391	11 860	10 371	11 182	12 001	-443	-209	141

За 2016 г. приходите от услугите за доставяне вода на потребителите, отвеждане и пречистване на отпадъчни води надвишават разходите, с изключение на услугата доставяне на вода на потребителите за ВС „Гравитачна“. Планираните допълнителни приходи през 2016 г. не могат да осигурят финансирането на капиталовите разходи, прогнозиран над размера на амортизационните отчисления.

Изчислена е и ефективността на разходите, като съотношение на приходи към разходи за отделните регулирани услуги и системи.

Регулирани услуги и системи (хил.лв.)	Ефективност на разходите		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна" (система 1-ва група)	0,924	0,922	0,986
Доставяне на вода на потребителите ВС "Смесена" (система 2-ра група)	1,199	1,168	1,147
Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена" (система 3-та група)	0,979	1,012	1,001
Доставяне на вода на потребителите - общо	0,984	0,995	1,013
Отвеждане на отпадъчните води	0,986	1,004	1,005
Пречистване на отпадъчните води	0,565	0,689	1,004
Общо регулирани услуги и системи	0,959	0,982	1,012

Видно от данните в таблицата ефективността на разходите за 2016 г. нараства спрямо 2014 г. при услугите доставяне на вода на потребителите, отвеждане и пречистване на отпадъчните води. Общо за регулираните услуги ефективността на разходите за 2016 г. нараства спрямо 2014 г.

Отразената в *Справка №15 „Отчет и прогноза за коефициент на събираемост на вземанията“* събираемост на вземанията за разглеждания период не е изчислена с нетния размер на приходите от продажби за текущата година от ГФО за 2014 г.

Коефициентът на събираемост на вземанията, изчислен с нетен размер на приходи от продажби за текущата година и вземания от клиенти и доставчици за текущата и за предходната година в съответствие с ГФО за 2014 г. е както следва:

Година	Нетен размер на приходите от продажби за текущата година (хил. лв.)	Вземания от клиенти и доставчици за текущата година (хил. лв.)	Вземания от клиенти и доставчици за предходната година (хил. лв.)	Коефициент
	A	B	C	$\frac{(1,2*A-(B-C))}{1,2*A+C}$
2014 г.	10 672	2 436	2 631	0,84
2015 г.	11 182	3 600	2436	0,77
2016 г.	12 002	3 650	3 600	0,80

Нивото на събираемост на вземанията е изчислено с данни от ГФО на дружеството за 2014 г. и прогнозни данни за 2015 г. и 2016 г. по следния начин:

Събираемост = $\frac{(1,2*A-(B-C))}{(1,2*A+C)}$, където:

(А) Нетен размер на приходите от продажби /шифър 15100+15400-15410 от ОПР/

(В) Вземания от клиенти и доставчици /шифър 03210 от счетоводния баланс/

(С) Вземания от клиенти и доставчици /шифър 03210 от счетоводния баланс/

Коефициентът на събираемост за 2014 г. изчислен съгласно ГФО в размер - 0,84, е равен на отчетените нива на събираемост за групата на средните ВиК оператори - 0,84 за същата година. За 2015 г. и 2016 г. нивото на събираемост е прогнозирано с намаление.

4.5. Социална програма

ВиК операторът е представил социална програма която включва социални дейности отразени в *Справка № 17 „Социални дейности“*. са посочени разходи по типове дейности общо за дружеството както следва:

Видове дейности (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.
I. Осигуряване здравословни и безопасни условия на труд	0	0	0
II. Осигуряване на социално- битови и културни потребности на персонала, съгласно чл. 294 от КТ	527	527	527
III. Допълнително доброволно пенсионно, здравно осигуряване и застраховане	0	0	0
IV. Други социални дейности	0	0	0
Общо	527	527	527

Посочени разходи по типове дейности общо за дружеството за 2016 г. са равни на разходите през 2014 г. С най голям дял от разходите за социални дейности са разходите за на социално- битови и културни потребности на персонала, съгласно чл. 294 от КТ.

4.6. Допълнителна информация в текстова част

Съгласно Глава шеста от Указанията, по т.66: В текстовата част на бизнес плана се представя допълнителна информация за поне един конкретен проект, който ВиК операторът е реализирал през периода 2014-2015 г., с посочено описание на проекта, конкретни параметри, постигнати резултати и отчетени проблеми, за всяка една от изброените по-долу ключови сфери на дейност:

- 66.1. Измерване на вход система;
- 66.2. Измерване на вход населено място;
- 66.3. Зониране на водопроводната мрежа;
- 66.4. Намаляване загуби на вода;
- 66.5. Намаляване на аварии по водоснабдителната система;
- 66.6. Подмяна на водомери на СВО и/или внедряване на водомери с дистанционно отчитане;
- 66.7. Намаляване на аварии по канализационната система;
- 66.8. Постигане на енергийна ефективност;
- 66.9. Събираемост на вземанията.

Целта на това указание е ВиК операторите да представят (презентират) на комисията подхода си за подобряване на изброените ключови сфери на дейност, като посочат конкретни проекти – как са подготвени и изпълнени, какви трудности са срещнати при реализирането им, и какви резултати са постигнали.

ВиК операторът е представил само конкретно изпълнени проекти по т. 66.9. Събираемост на вземанията, както следва:

„С цел подобряване работата по събиране на просрочени вземания от клиенти, в началото на 2015 г. “ ВиК“ ЕООД - София създаде звено "Събиране на вземания".

Създаден беше модерен телефонен център, в който работят 4 служителя, като дейността им е насочена в събиране на просрочени вземания.

"ВиК" ЕООД - София разработи и въведе нови методи на работа по събиране на неплатените вземания от некоректните си абонати, като се надяваме по този начин да се увеличи събираемостта спрямо предходните периоди и да се покриват текущите разходи на дружеството, като и да бъдат намалени задълженията на предприятието към доставчиците му.

Създадени са нови правила за работа на служителите, заети в процеса и въведени нови технологии, както и софтуерно обезпечение на дейността. Това ще доведе до увеличаване на ефективността на процеса по събиране на вземания, без да има необходимостта от назначаването на нови служители и увеличаване на текущите разходи.

Целта на телефонистите е да НАПОМНЯТ на абоната, че има задължения към дружеството и да го подканят да си заплати дълга. Така на абоната се спестяват средства и неприятностите при стартирането на съдебни действия за събирането на дълга, ако той си плати в срок.

Служителите прозвъняват абонати със задължения над 2 месеца. По време на провеждането на разговора телефониста не напомня само на абоната за задължението, но може да му даде компетентен съвет как да разсрочи задължението си или да разреши друг проблем свързан с предоставената услуга от ВиК. Целта на телефониста е да отговори компетентно на въпросите на абоната.

Изказвания по т.5:

Докладва И. Касчиев. Той отбелязва, че докладът за този бизнес план е гледан в началото на м. януари. Д. Кочков е изискал в него да се допълнят данни за оползотворяване на утайките и водомери на водоизточници. Информацията за водомери на водоизточници е дадена в доклада на стр. 5 и 6. Операторът е подал информация за 23 водомера, монтирани на водоизточници. Информацията за утайките е посочена на стр.12 от доклада. Има депо за временно съхранение на утайки и ще се третират като неопасен отпадък.

В. Петков коментира информацията на стр.21 и 19. Стойността на амортизации общо за регулирана дейност по години са 560 хил.лв., 637 хил.лв., 671 хил.лв. Това не кореспондира с разходите за амортизации от таблицата на стр.19 – 322 хил.лв., 399 хил.лв., 433 хил.лв., защото не са включени амортизациите от финансиране в общите разходи. Петков счита, че във вида, в който са изготвени тези таблици, не са много удачни за правене на съпоставка.

В. Петков коментира стойността от 214 млн. лв. на нетекущите активи, намиращи се в обособената територия, които са включени в баланса на дружеството, описани с протоколи на Министерството. Въз основа на това дружеството прогнозира увеличение на цената за 2016 г. от 1,97 лв./куб.м на 2,50 лв./куб.м. По така заложените параметри в бизнес плана ръстът на комплексната цена е чувствителен, почти 27%.

Многократно е коментиран проблемът с броя на аварията в канализационната система. Очевидно дефиницията не е изчистена и Петков не знае дали трябва да се фокусира върху този показател, тъй като оперативните разходи не се променят. Разходите за аварийни ремонти са същата стойност. Въпрос на методика и на отчитане е. Подходът е почти един и същ при „Софийска вода“ АД, и „ВиК“ ЕООД, гр. София. При „ВиК“ ЕООД, гр. София това ще се подмине с лека ръка, а на „Софийска вода“ АД се задават въпроси, на които не се получават отговори. Всъщност то не изменя финансовите показатели на дружеството. Очевидно има някакъв проблем. Или разбирането на Комисията за аварии не е дефинирано прецизно, или тяхното разбиране е друго. Има по-важни неща, които Комисията трябва да следи във връзка с инвестиционните програми и един такъв нищожен показател може да завърти Комисията в една спирала, така че бизнес планът да се връща за преработване и да не се постигне никакъв резултат. Комисията трябва да има приоритети и да се концентрира върху формиращите ценови елементи, показатели за качество, които съществено влияят върху ценовите елементи на дружествата. Другите да имат по-скоро информативен характер, върху който да се изгражда система, върху която да се формират смислени изводи.

Този оператор не е по-различен от другите. Той има и трите системи за водоснабдяване – гравитачна, смесена и помпена. По себестойност цената им излиза 1,40 лв./куб.м, комплексната - 1,50 лв./куб.м, но за района, в който ще се прилага, цената не е ниска. Подходът трябва да е по-прецизен. Наистина Комисията не е политически орган, но трябва да се концентрира само върху обосноваването на разходи и елемент да е въздействието

на ценовите равнища върху потребителите. Комисията трябва да се концентрира основно върху обективността на икономическите разходи, доколкото те са приемливи и защитими.

В. Петков счита, че бизнес планът трябва да се приеме и не вижда смисъл да се връща.

И. Н. Иванов прочете предложението на работната група за решение и го подложи на гласуване.

Предвид изложеното и на основание чл. 11, ал.1 от ЗРВКУ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА внесения в КЕВР със заявление вх.№ В-17-01-9/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД - гр. София за 2016 г.

Решението е взето със **седем гласа „за”** (И. Н. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков), от които **един глас** (В. Петков) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.6. Комисията, след като разгледа внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-40-4/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Исперих за 2016 г., и Доклад вх. № В-Дк-20/28.01.2016 г., установи следното:

На основание на § 60 от Закона за изменение и допълнение на Закона за водите (ЗИД на ЗВ), обнародван в Държавен вестник бр.58 от 31.07.2015г., и във връзка с чл. 10, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), настоящият регулаторен период се удължава до 31 декември 2016 г., а следващият регулаторен период започва от 1 януари 2017 г.

Съгласно ал. 3 на § 14 на ЗИД на ЗВ в тримесечен срок от влизането в сила на това изменение, т.е. до 03.11.2015 г., ВиК операторите следва да допълнят текущите бизнес планове в съответствие с удължения срок на настоящия регулаторен период, и да ги представят в КЕВР за одобрение по реда на чл. 11 от ЗРВКУ.

С оглед на гореизложеното комисията прие с решение по т. 2 от Протокол №172/06.08.2015 г. *Указания за формата и съдържанието на информацията, необходима за удължаване на настоящия регулаторен период на бизнес плановете за развитието на дейността на ВиК операторите до 31 декември 2016 г.* (Указанията), както и *Модел* към Указанията.

В изпълнение на цитираните разпоредби в КЕВР е внесен с вх. № В-17-40-4/03.11.2015 г. бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Исперих за 2016 г.

I. Съответствие на бизнес плана с нормативните изисквания

Бизнес планът е представен в комисията в два екземпляра, всеки от които на хартиен и на електронен носител. Налице е съответствие между съдържанието на хартиения и електронния носител, справките и останалите документи, представени от ВиК оператора са подписани от управителя и главния счетоводител.

Представено е копие от изпратено писмо за съгласуване на бизнес плана до Асоциацията по ВиК, с вх. № АВиК-007/02.11.2015 г., както и копия на изпратени писма до председателите на общинските съвети на: Община Исперих, вх. № 239/02.11.2015 г.; Община Завет, вх. № 03-580/02.11.2015 г.; Община Самуил, вх. № 61-03-14/02.11.2015 г.

Съгласно т.7 и 8 от Указанията, дружеството следва да представи отчетни данни за 2014 г., и прогнозни данни за 2015 г., базиращи се на реални резултати и екстраполиране на данните за оставащия период на годината, въз основа на които да се прогнозира параметрите на бизнес плана за удължения период на бизнес плана за 2016 г.

II. Общи данни за ВиК оператора

„Водоснабдяване и канализация“ ООД – гр. Исперих със седалище и адрес на управление: гр. Исперих – 7400, ул. „Боровец“ № 1 е капиталово търговско дружество със смесена (51 % държавна и 49 % общинска) собственост на активите.

Дружеството е с уставен капитал в размер на 77 222 (седемдесет и седем хиляди двеста двадесет и два) лева, разпределен между съдружниците - държавата и трите общини (община Исперих, община Завет и община Самуил) както следва:

Съдружници	дружествени дялове (бр.)	дружествени дялове (%)
Държавата- с принципал МРРБ	3 938	51 %
Община Исперих	2085	27 %
Община Завет	1 004	13 %
Община Самуил	695	9 %

Дружеството е вписано е в Търговския регистър с ЕИК 826043803 и предмет на дейност: водоснабдяване и канализация, пречистване на водите и инженерингови услуги в страната и чужбина.

Дружеството се управлява и представлява в отношенията с трети лица от управителя инж. Айдын Ахмед Мехмед.

Съгласно решение № РД-02-14-2234/22.09.2009 г. на Министъра на регионалното развитие и благоустройство е определена обособена територия на „Водоснабдяване и канализация“ ООД - град Исперих под номер 16, включваща 3 общини: Исперих, Завет и Самуил

ВиК операторът представя във внесенния бизнес план за 2016 г., опис на експлоатираните от него активи в *Справка № 2 „Опис на ВиК активи за периода на бизнес плана“*, с които извършва основната си дейност по предоставяне на регулираните услуги, а именно:

Параметър	Ед. мярка	2014 г.
Общ брой водоизточници (основни и резервни)	бр.	37
в т.ч.повърхностни водоизточници	бр.	0
в т.ч.подземни водоизточници	бр.	37
ПСПВ	бр.	0
Резервоари (водоеми)	бр.	45
Общ обем на всички резервоари в експлоатация	м ³	13 893
Водоснабдителни помпени станции	бр.	22
Обща инсталирана мощност на всички ВПС в експлоатация	кВт	3 256
Черпателни резервоари при ПС	бр.	12
Общ обем на всички черпателни резервоари в експлоатация	м ³	5 075
Хидрофори	бр.	0
Обща инсталирана мощност на всички Хидрофори в експлоатация	кВт	0
Хлораторни станции	бр.	23
Довеждащи водопроводи	км	226
Разпределителни водопроводи	км	481
Обща дължина на водопроводна мрежа	км	707
Общ брой спирателни кранове	бр.	0
Общ брой въздушници	бр.	0
Общ брой пожарни хидранти	бр.	0
Общ брой редуктори на налягане	бр.	0
Сградни водопроводни отклонения	бр.	17 648
Общ брой водомери на СВО	бр.	17 950

Съгласно приетия с решение по т. 1 от Протокол № 246/01.12.2016 г. на комисията сравнителен анализ за дейността на ВиК операторите за периода 2009-2014 г., „ВиК“ ООД - гр. Исперих се отнася към групата на малките ВиК оператори.

За целите на анализа и оценката на внесения за одобряване бизнес план е извършено сравнение, между нивата на показателите за качество, посочени от ВиК оператора в бизнес плана и обобщените средни нива за дружествата, отнесени към групата на малките ВиК оператори, представени в сравнителния анализ.

III. Техническа част

3.1. Ниво на покритие с водоснабдителни услуги

ВиК операторът отчита за 2014 г. 100% покритие на водоснабдителни услуги, като предвижда посоченото ниво да се запази и за 2015 и 2016 г.

3.2. Водоизточници и качество на водата

Във внесения за одобряване бизнес план ВиК операторът представя информация за водоизточниците, отразена в Справка № 2, както следва:

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1.1	Общ брой водоизточници (основни и резервни)	бр.	37	37	37
1.2	в т.ч.повърхностни водоизточници	бр.	0	0	0
1.3	в т.ч.подземни водоизточници	бр.	37	37	37
2.1	Общ брой водоизточници, за които има действащо разрешително за водовземане	бр.	35	35	35
2.2		%	94,6%	94,6%	94,6%
3.1	Общ брой водоизточници, за които има учредена СОЗ	бр.	11	21	29
3.2		%	29,7%	56,8%	78,4%
4.1	Общ брой водоизточници, за които се констатира отклонения по показатели за качество на водата	бр.	10	6	5
4.2		%	27,0%	16,2%	13,5%
5.1	Общ брой водоизточници с монтирано измервателно устройство по чл.194а ал.1 от ЗВ (измерване при водоизточника)	бр.	10	10	10
5.2		%	27,0%	27,0%	27,0%
5.3	Общ брой водоизточници с монтирано измервателно устройство по чл.194а ал.4 от ЗВ (измерване на хранителната тръба на напорния резервоар или на довеждащия водопровод)	бр.	25	25	25
5.4		%	67,6%	67,6%	67,6%
6.1	Общ брой водоизточници без измерване	бр.	0	0	0
6.2		%	0,0%	0,0%	0,0%
10.1	Водомери на водоизточници	бр.	35	35	35
		Ниво	0,946	0,946	0,946

Видно от представените данни, за 2014 г. ВиК операторът отчита, че всички водоизточниците в експлоатация са с монтирани измервателни устройства.

За 2014 г. ВиК операторът отчита ниво на показател „Съотношение на броя на инсталираните водомери при водоизточниците спрямо общия брой водоизточници“ - 0,946. Посоченото ниво е **по-високо** от усредненото ниво на показателя за дружествата, отнесени към групата на малките ВиК оператори - **0,273**, представено в сравнителния анализ за дейността на ВиК операторите за периода 2009-2014 г. В отчетните данни за 2014 г. е посочено ниво на показателя - 0,595.

По отношение качеството на питейните води е представена информация в Справка № 3 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество на ВиК услугите“, както следва:

№	Качество на питейната вода	Ед. мярка	Параметър		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
2.1.	Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.2.	бр.	875	909	910
2.2.	Общ брой взети проби по физико-химични и радиологични показатели	бр.	882	919	920
	Годишно постигнато ниво		0,992	0,989	0,989
2.3.	Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.4.	бр.	158	164	165
2.4.	Общ брой взети проби по микробиологични показатели	бр.	168	175	175
	Годишно постигнато ниво		0,940	0,937	0,943

В текстовата част на бизнес плана относно качеството на суровата (непречистена) вода е посочено следното“

„При непредвидими проливни дъждове в черпателните резервоари /които се зареждат от каптирани извори/ постъпва мътна вода. Тогава се налага да прекъснем водоподаването, за да промием всички съоръжения: черпателен р-р, довеждащ водопровод и напорен резервоар, с което се увеличава процента на неносещата приходи вода за дружеството.“

По отношение качеството на питейните води е посочено следното:

„Качеството на водата за питейно - битови нужди се наблюдава, контролира и отчита от РЗИ – Разград, съвместно с дружеството, съгласно сключения договор и изготвената мониторингова програма.

Като цяло качеството на водата, която подава дружеството е добро. При условие, че се констатира резултати различни от стандарта те се отразяват в протокол на РЗИ – Разград и веднага се прави анализ с цел откриване на причината и отстраняването и.

Водата се обеззаразява редовно с хлорни елементи и ежесмесечно се вземат проби за химичен и микробиологичен анализ. Наблюдават се единични случаи на проби с лоши резултати /при проливни дъждове, при неправилно взета проба, при големи аварии/.

През пролетния и есенния сезон излизат проби със завишени норми на нитрати, поради това чрез земеделските производители използват големи количества изкуствени торове.

Във връзка с този проблем, с писмо с изх. №537/16.06.2015 г. по наша инициатива бяха проведени две работни срещи при областния управител. В тях вземаха участие представители от Басейнова дирекция, МЗ и местните общини. На последната среща бе взето решение за сформирание на комисия за понататъшни действия за решаване на проблема за контрол при торенето на земеделски земи в близост до водоизточниците.

С общи усилия на дружеството и РЗИ - Разград постигаме добри качествени резултати. В края на отчетния период се предвижда да задържим постигнатото ниво от 99 % на пробите по показателите на физико - химичния анализ и изледванията на специфичните показатели, съгласно Европейската директива, и да се доближим до допустимия показател от 95% за микробиологичните анализи.

Хлорирането извършваме с дозаторни помпени агрегати с хлорен диоксид, а там където все още не са монтирани - с флаш - хлор гранулат-ръчно. Разработен е план - график за преминаване изцяло на хлориране –автоматично, който ще бъде осъществен през годините на БП, съобразно с включването на съоръженията в АСУВ.“

3.3. Измерване и загуби на вода

Измерване на вход водоснабдителна система:

По отношение на добитите водни количества и измерването е представена информация в Справка № 2, както следва:

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
7.1	Общо вода на вход ВС	м ³	2 742 116	3 100 000	3 100 000
7.2	Добита сурова вода от повърхностни водоизточници	м ³	0	0	0
7.3	Добита сурова вода от подземни водоизточници	м ³	2 728 900	3 086 200	3 086 200
7.4	Подадена сурова вода от друг ВиК оператор	м ³	13 216	13 800	13 800
7.5	Подадена пречистена вода от друг ВиК оператор	м ³	0	0	0
8.1	Общо добита вода от водоизточници с измерване по чл.194а ал.1 от ЗВ	м ³	0	0	0
8.2		%	0,0%	0,0%	0,0%
8.3	Общо добита вода от водоизточници с измерване по чл.194а ал.4 от ЗВ	м ³	0	0	0
8.4		%	0,0%	0,0%	0,0%
8.5	Общо добита вода от водоизточници без измерване (данни от разрешителни)	м ³	0	0	0
8.6		%	0,0%	0,0%	0,0%
	Разлика [7.1 - (8.1 + 8.3 + 8.5)]	м ³	2 742 116	3 100 000	3 100 000

От таблицата е видно, че ВиК операторът не е представил данни за количествата вода добити от водоизточници с измерване и водоизточници без измерване. **В тази**

връзка се приема, че представените данни за добити и подадени количества на вход система са с ниска степен на достоверност.

Измерване на изход водоснабдителна система:

Информация за състоянието на водомерното стопанство е представена в Справка № 2, както следва:

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
16.1	Сградни водопроводни отклонения	бр.	17 648	17 670	17 695
16.2	Общ брой водомери на СВО	бр.	17 950	17 985	18 005
16.3	В т.ч. общ брой водомери на СВО, в техническа и метрологична	бр.	0	0	0
16.4	годност	%	0,0%	0,0%	0,0%

От таблицата е видно, че ВиК операторът не е представил данни за общия брой водомери на СВО в техническа и метрологична годност.

По отношение на броя водомери, преминали последваща проверка, в Справка № 3 са представени следните данни:

№	Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
11.13	Брой водомери, преминали последваща проверка	бр.	1 237	1 360	2 000
11.14	Общ брой на водомерите (без индивидуалните)	бр.	17 985	18 020	18 040
	Годишно постигнато ниво		0,069	0,075	0,111

За показател „Брой водомери, преминали последваща проверка спрямо общия брой на водомерите“ за 2016 г. ВиК операторът прогнозира достигане на ниво от 0,111. Отчетеното от дружеството ниво на показателя за 2014 г. (0,069) е **сходно** с усредненото ниво за дружествата, отнесени към групата на малките ВиК оператори, за същата година - **0,070**.

На основание на гореизложеното може да се приеме, че представените данни за подадени количества на изход система са с **ниска степен на достоверност**.

Потребление на ВиК услуги

Съгласно информацията в Справка № 4 „Отчет и прогнозно ниво на потребление за периода на бизнес плана“ – общо за дружеството, се отчитат и прогнозира данни, както следва:

Услуга	Ниво на потребление на В и К услуги	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Подадена питейна вода	Битови и приравнените към тях обществени, търговски и др.	м³/год.	1 144 048	1 300 000	1 300 000
	Промислени и други стопански потребители	м³/год.	0	0	0
	Общо	м³/год.	1 144 048	1 300 000	1 300 000

Данните показват следното, че 2015 г. дружеството прогнозира увеличение на фактурираните водни количества спрямо 2014 г. и запазване на количествата за 2016 г.

Загуби на вода:

Във внесения за одобряване бизнес план е представена отчетна и прогнозна информация за неносеща приходи вода, отразена в Справка № 3 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество на ВиК услугите“, както следва:

4.	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	Ед. мярка	Параметър		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
4.1.	Подадена вода във водоснабдителната система	м³	2 742 116	3 100 000	3 100 000
4.2.	Фактурирана вода	м³	1 144 048	1 300 000	1 300 000
4.3.	Неинкасирана вода (Неносеща приходи вода Q9)	м³	1 598 068	1 800 000	1 800 000
		%	58,28%	58,06%	58,06%
		м³/км/д	6,19	6,98	6,98
	Дължина на довеждащи + разпределителни водопроводи	км	707	707	707

Отчетените нива от дружеството за 2014 г. (58,28%, 6,19 м³/км/д) са по-ниски от усреднените нива за дружествата, отнесени към групата на малките ВиК оператори, за същата година (61,38%, 15,90 м³/км/д).

В текстовата част на бизнес плана е посочено, че с цел увеличаване количеството

на инкасираната вода дружеството предприема следните мерки за намаляване на търговските загуби:

- Откриване и регистриране на нерегистрирани потребители;
- Своевременна подмяна на неработещи водомери;
- Своевременна метрологична проверка или подмяна на неточно измерващи водомери;
- Откриване и регистриране незаконни сградни водопроводни отклонения.

За 2015 г. ВиК операторът прогнозира незначително намаление на размера на неносеща приходи вода (НПВ) в процентно изражение спрямо 2014 г. Обаче тази прогноза се основава на прогнозираното увеличение на подадената вода на вход ВС, което не води до намаление на НПВ в реално изражение ($\text{м}^3/\text{км}/\text{д}$), а дори напротив – до увеличение.

В таблицата по-долу е представено сравнение между постигнатия средногодишен ефект, на база отчетни стойности за периода 2009-2014 г., и прогнозния за 2016 г.

Параметър	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Постигнат средно-год.ефект 2009-2014г.
Неносеща приходи вода (неотчетена вода) Q9	$\text{м}^3/\text{год.}$	1 598 068	1 800 000	1 800 000	
	%	58,28%	58,06%	58,06%	
	разлика		-0,21%	0,00%	-0,04%
	$\text{м}^3/\text{км}/\text{ден}$	6,19	6,98	6,98	
	разлика		0,78	0,00	-0,01

Данните показват, че дружеството е изпълнило указанията по т. 29.1 от Указанията, съгласно които нивата на показателите за качество за 2016 г. се прогнозират въз основа на постигнатия средногодишен ефект на оптимизация за периода 2009-2014 г. Постигнатият средногодишен ефект за периода 2009-2014 г. е намаление на неносещата приходи вода с 0,04%, докато прогнозираният средно-годишен ефект за 2015-2016 г. е намаление с 0,21%. Но както вече беше посочено, въпреки прогнозата за незначително намаление в процентно изражение на НПВ, в реално изражение се прогнозира увеличение.

Балансът на системата за 2016 г. е представен в следващата таблица:

Баланс на водоснабдителните системи	Ед. мярка	2016 г.
Общо количество вода на входа на системата Q4	$\text{м}^3/\text{год.}$	3 100 000
Обща законна консумация Q5	$\text{м}^3/\text{год.}$	1 424 000
	%	45,94%
Продадена фактурирана вода Q3	$\text{м}^3/\text{год.}$	1 300 000
	%	41,94%
Подадена нефактурирана вода Q3A	$\text{м}^3/\text{год.}$	124 000
	%	4,00%
Общи загуби на вода Q6	$\text{м}^3/\text{год.}$	1 676 000
	%	54,06%
	$\text{м}^3/\text{км}/\text{ден}$	6,49
Търговски загуби на вода Q8	$\text{м}^3/\text{год.}$	275 900
	%	8,90%
Реални загуби на вода Q7	$\text{м}^3/\text{год.}$	1 400 100
	%	45,16%
Неносеща приходи вода (неотчетена вода) Q9	$\text{м}^3/\text{год.}$	1 800 000
	%	58,06%
	$\text{м}^3/\text{км}/\text{ден}$	6,98
	разлика	0

От данните е видно, че балансът на системата е изпълнен в съответствие с утвърдената с Наредба № 1 от 05.05.2006 г. Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи (Методиката). Сборът на отделните компоненти – Технологични нужди (Q3A), Търговски загуби (Q8) и Реални загуби (Q7), е

равен на Неносеща приходи вода (неотчетена вода, Q9).

Също така данните показват, че за 2016 г. ВиК операторът прогнозира **Неносещата приходи вода** да представлява **58,06%** от подадената вода на вход ВС, а в реално изражение – **6,98 м³/км/ден**.

3.4. Аварии във водоснабдителната система

Във внесения за одобряване бизнес план са представени отчетни и прогнозни данни за брой аварии на водоснабдителната система, отразени в Справка № 3, както следва:

5.	Аварии на водоснабдителната система	Ед. мярка	Параметър		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
5.1.	Брой аварии по довеждащите водопроводи	бр.	89	90	90
5.2.	Дължина на довеждащите водопроводи	км	226	226	226
	Годишно постигнато ниво		0,39	0,40	0,40
5.3	Брой аварии по разпределителните водопроводи	бр.	407	600	500
5.4	Дължина на разпределителните водопроводи	км	481	481	481
	Годишно постигнато ниво		0,85	1,25	1,04
5.5	Брой аварии на СВО	бр.	177	170	170
5.6	Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион	бр.	17 648	17 670	17 695
	Годишно постигнато ниво		0,01	0,01	0,01
5.7	Брой аварии на ПС	бр.	55	47	42
5.8	Общ брой водоснабдителни помпени станции	бр.	22	22	22
	Годишно постигнато ниво		2,50	2,14	1,91
	Общ брой аварии по довеждащи и разпределителни водопроводи	бр.	496	690	590
	Обща дължина на довеждащи и разпределителни водопроводи	км	707	707	707
	Годишно постигнато ниво		0,70	0,98	0,83

Отчетните данни на дружеството за 2014 г. показват следното отношение спрямо обобщените данни на дружествата от групата на малките ВиК оператори:

- По отношение на аварии на довеждащи водопроводи се отчита ниво от 0,39, което е **по-високо** от това на малките ВиК оператори (0,346);
- По отношение на аварии на разпределителни водопроводи се отчита ниво от 0,85, което е **по-ниско** от това на малките ВиК оператори (0,954);
- По отношение на аварии на СВО се отчита ниво от 0,01, което е **сходно** с това на малките ВиК оператори (0,011);
- По отношение на аварии на ПС се отчита ниво от 2,50, което е **по-високо** от това на малките ВиК оператори (2,151). В отчетните данни за 2014 г. е посочено ниво от 1,53

Общото ниво на аварии по водопроводната мрежа отчетено за 2014 г. (0,70) е сходно с обобщеното средно ниво за дружествата, отнесени към групата на малките ВиК оператори (0,746).

В текстовата част на бизнес плана като предпоставка за честите аварии по водопроводната мрежа е посочено, че същата е изградена в периода от 30-те до 80-те години на миналия век.

В Справка № 2 В и К операторът не представя данни за броя арматури (спирателни кранове, редуктори на налягане и пожарни хидранти) по довеждащите и разпределителните водопроводи.

Според данните от Справка № 5 „Ремонтна програма“, основен дял от разходите за ремонти през 2016 г. е предвиден за тестване на водомери (35,4%) следван от ремонти на водоизточници (18,8%) и ремонти на участъци от водопроводната мрежа (18,8%).

3.5. Потребление на електроенергия

Във внесения за одобрение бизнес план е представена информацията относно разходите за електрическа енергия по услуги и системи за периода 2014-2016 г. в Справка № 7, „Разход на електрическа енергия в количествено и стойностно изражение“.

Представените данни в Справка № 7 за услугата доставяне на вода на

потребителите са, както следва:

№	Ел.енергия	Доставяне на вода на потребителите								
		кВтч			Разход, хил.лв.			Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел. енергия "Ниско напрежение"	4 731 898	3 528 113	1 991 000	746	625	356	157,653	177,149	178,805
2	Изразходвана ел. енергия "Средно напрежение"	459 740	2 296 735	3 817 500	98	366	620	213,164	159,357	162,410
3	Изразходвана ел. енергия "Високо напрежение"	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000
5	Общо изразходвана ел.енергия	5 191 638	5 824 848	5 808 500	844	991	976	162,569	170,133	168,030
6	Енергийна ефективност		633 210	-16 348		147	-15		7,564	-2,104
7	Специфичен разход кВтч/м³ вода на вход ВС	1,893	1,879	1,874						
8	Специфичен разход кВтч/м³ фактурирана вода	4,538	4,481	4,468						

Дружеството отчита за 2014 г. специфичен разход от 1,893 кВтч/м³ вода на вход ВС, който е **по-висок** от усреднения специфичен разход за групата на малките ВиК оператори - **0,475**, за същата година.

За периода 2015-2016 г. се прогнозира ежегодно незначително намаление на специфичния разход спрямо 2014 г.

В и К операторът има действащ договор за доставка на електрическа енергия средно напрежение на свободен пазар на цена от 75,89 лв./кВтч (без надбавки).

3.6. Персонал

ВиК операторът представя информация за персонала на дружеството, в Справка № 3, както следва:

15.	Човешки ресурси	Ед. мярка	Параметър		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
15.1.	Брой на персонала, осигуряващ водоснабдителни услуги	бр.	103	104	104
15.2.	Общ брой потребители, ползващи водоснабдителни услуги	бр.	38 757	38 273	38 273
	Годишно постигнато ниво		0,003	0,003	0,003

Видно от посочените данни, за 2015 г. се прогнозира увеличение с 1 бр. числеността на персонала, като броят се запазва и за 2016 г.

За целите на анализа за числеността на персонала и неговата структура са изчислени съотношенията между броя на служителите и броя на сградните отклонения, представени като брой служители на 1000 броя СВО, както следва:

№	Човешки ресурси	Ед. мярка	Параметър		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
15.1.	Брой на персонала, осигуряващ водоснабдителни услуги	бр.	103	104	104
5.6	Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион	бр.	17 648	17 670	17 695
	Брой служители на 1000 СВО		5,836	5,886	5,877

От посочените данни е видно, че за 2014 г. дружеството отчита **по-високо** ниво за брой служители към 1000 броя СВО (5,836) спрямо усредненото ниво за дружествата, отнесени към групата на малките ВиК оператори - **5,25**.

Посочените данни в бизнес плана за брой на персонала, осигуряващ водоснабдителни услуги (103 бр.), се различават от отчетните данни за 2014 г. (67 бр.).

IV. Икономическа част

4.1. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Исперих за 2016 г. е в размер на 201 хил. лв., посочени в Справка № 8 „Инвестиции и източници на финансиране“.

ВиК операторът предвижда да финансира инвестиционната си програма за 2016 г.

единствено със собствени средства.

Инвестициите за периода са както следва:

Отчетени и планирани инвестиции (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне на вода на потребителите	77,0	83,0	201,0

В одобрения пет годишен бизнес план на дружеството за периода 2009-2013 г. е предвиден среден годишен размер на инвестициите от 200 хил.лв. финансирани със собствени средства, и същия среден годишен размер за периода 2014-2015 г.

В действащия ценовия модел средногодишния размер на инвестициите също е 200 хил.лв. За 2016 г. дружеството е прогнозирано инвестиции от 201 хил.лв., с което е изпълнена точка 39.2 от Указанията.

Сравнението между предвидените капиталови разходи и разходите за амортизации показва, че 100% от прогнозните разходи за амортизации за 2016 г. са насочени за инвестиции. Данните са отразени в таблицата:

Регулирани услуги и системи (хил.лв.)	Доставяне на вода на потребителите		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Планирани инвестиции	77,0	83,0	201,0
Разходи за амортизации	162,8	164,9	168,3
Разлика	86	82	-33

Предвидените средства за инвестиции за 2016 г. са прогнозиран над размера на годишните амортизационни отчисления, на база реалните възможности на ВиК оператора за изпълнение на инвестиционната програма със собствени средства. Формираната разлика от 33 хил.лв. за 2016 г. отразява необходимостта за финансиране на планираните инвестиции за 2016 г. от други източници.

Прогнозираният от ВиК оператора положителен финансов резултат от регулираните услуги за 2016 г. в размер на 62 хил.лв. е достатъчен за пълното финансиране на останалите 33 хил.лв. планирани инвестиции.

Структурата на инвестиционната програма по категории, в т.ч. за нови обекти, основни ремонти и реконструкции за водоснабдителните и канализационни услуги е представена в таблицата:

№	Доставяне на вода на потребителите	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2016 г. дъл (%)
1.	Нови обекти :	0,0	0,0	0,0	0,0%
2.	Водоснабдителни обекти - основни ремонти и реконструкции	77,0	83,0	201,0	100,0%
2.1.	Съоръжения	2,0	1,0	41,0	20,4%
2.2.	Основен ремонт сгради	12,0	6,0	0,0	0,0%
2.3.	Водопроводни мрежи	5,0	0,0	0,0	0,0%
2.4.	Енергомеханично оборудване (транспорт и механизация)	58,0	76,0	160,0	79,6%
	Общо доставяне	77,0	83,0	201,0	100,0%

Видно от представените данни с най-голям дял за 2016 г. са предвидени инвестициите за основен ремонт и реконструкция на енергомеханично оборудване представляват общо 79,6% от общите инвестиции за годината.

Останалите предвидени за 2016 г. инвестиции са за основен ремонт и реконструкция на съоръжения, които представляват 20,4 % от инвестициите на дружеството за годината.

Инвестиции за нови обекти за 2016 г. не са предвидени.

С така планираната инвестиционна програма се цели подобряване качеството на предоставяните ВиК услуги.

Съгласно данните от Справка № 8.1. „Инвестиционна програма за услугата доставяне на вода на потребителите“, инвестиционната програма през 2016 г. ВиК

операторът не планира да извърши основни ремонти и реконструкции на водопроводната мрежа при обща дължина на мрежата 707 км.

„ВиК“ ООД, гр. Исперих е посочило следните инвестиции финансирани с външни средства:

- за услугата доставяне на вода на потребителите:
 - реконструкция и подмяна на вътрешна водопроводна мрежа в с. Сушево на стойност 618 хил.лв., финансирани от МОСВ с етап на готовност: в процес на подготовка;
 - ПС „Калето“ - директно захранване на СК към в-м Завет на стойност 27 хил.лв. с бенефициент „ВиК“ ООД, гр. Исперих и етап на готовност: проект.
- за услугата пречистване на отпадъчните води:
 - изграждане на канализационна мрежа, ПСОВ и реконструкция на водопроводната мрежа в гр. Завет на стойност 41 193 хил.лв., финансирани по ОПОС с етап на готовност: в процес на подготовка;
 - изграждане на канализационна мрежа, ПСОВ и реконструкция на водопроводната мрежа в с. Брестовене на стойност 50 454 хил.лв., финансирани по ОПОС с етап на готовност: в процес на подготовка.

4.2. Оперативни разходи

Информацията за видовете разходи по икономически елементи за регулираната и нерегулирана дейност за отчетната 2014 г. и тяхното прогнозно изменение за 2015 г. и 2016 г. е дадена в Справка №11 „Разходи“ и са както следва:

№	Обобщение на разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Доставяне на вода на потребителите						Нерегулирана дейност					
		2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.	2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.
1	Разходи за материали	991	1 130	14,0%	1 112	-1,6%	12,2%	4	4	0,00%	4	0,00%	0,0%
2	Разходи за външни услуги	214	218	1,9%	221	1,4%	3,3%	1	1	0,00%	1	0,00%	0,0%
3	Разходи за амортизации, в т.ч.	163	165	1,3%	168	2,1%	3,4%	2	2	0,00%	2	0,00%	0,0%
4	Разходи за възнаграждения, в т.ч.	889	920	3,5%	1 016	10,4%	14,3%	3	3	0,00%	3	0,00%	0,0%
5	Разходи за осигуровки в т.ч.	241	287	19,1%	302	5,2%	25,3%	1	1	0,00%	1	0,00%	0,0%
6	Други разходи	25	19	-24,0%	22	15,8%	-12,0%	0	0	0,00%	0	0,00%	#DIV/0!
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	69	134	94,2%	130	-3,0%	88,4%	4	6	50,00%	7	16,67%	75,0%
ОБЩО РАЗХОДИ		2 592	2 873	10,8%	2 971	3,4%	14,6%	15	17	13,33%	18	5,88%	20,0%
	в т.ч. променливи разходи	930	1 088	17,0%	1 073	-1,4%	15,4%	0	0	0,00%	0	0,00%	#DIV/0!

Посочените в Справка №11 „Разходи“ общи разходи за регулираните услуги за 2014 г. са със 7 хил.лв. по-ниски от посочените в годишните отчетни данни на дружеството за 2014 г. представени в КЕВР. Тази разлика е в резултат на посочени в бизнес плана по-ниски разходи за амортизации (със 7 хил.лв.) и за текущ и аварийен ремонт (с 11 хил.лв.) спрямо годишните отчетни данни и по-високи разходи за други външни услуги (с 10 хил.лв.).

Общото увеличение на разходите за регулираните услуги за 2016 г. спрямо отчетените разходи за 2014 г. е 14,6%, като разходите за амортизации са увеличени с 3%.

Условно постоянните разходи за регулираните услуги са увеличени със 15,4% спрямо отчетените за 2014 г. Това е в резултат на увеличените разходи за възнаграждения, осигуровки и текущ и аварийен ремонт.

В текстовата част на бизнес плана ВиК операторът е пояснил, че дружеството има подписан КТД, и всяко повишаване на минималната работна заплата и осигурителните прагове води до актуализиране на възнагражденията на персонала. Относно повишаването на текущия и аварийен ремонт посочва, че над 80% от ВиК мрежата на

дружеството е изградена от 30-те до 80-те години на миналия век, което е предпоставка за чести аварии. ВиК операторът е отчел и влиянието на нововъведените активи върху прогнозните си разходи.

Общите променливи разходи за 2016 г. са увеличени също с 15,4% спрямо 2014 г., което е в резултат на повишени разходи за електрическа енергия с 15,6% (с 132 хил.лв.) и за ползване на водни обекти с 12,7% (със 7 хил.лв.).

Предложените разходи за регулирани услуги във внесените за одобряване бизнес план, посочени в справка № 11 „Отчет и разчет на признатите годишни разходи на ВиК оператора“ са обобщени в таблицата, както следва:

Разходите по регулирани услуги и нерегулирана дейност (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.
Доставяне на вода на потребителите	2 592	2 873	10,8%	2 971	3,4%	14,6%
Нерегулирана дейност	15	17	13,3%	18	5,9%	20,0%
Общо разходи	2 607	2 890	10,9%	2 989	3,4%	14,7%
дял на нерегулираната	0,6%	0,6%		0,6%		

Видно от представената информация дялът на разходите за нерегулирана дейност е 0,6% от общите разходи на дружеството за 2016 г.

В таблицата по-долу е отразена ефективността на разходите спрямо подадените водни количества и дължина на мрежата общо за оператора (Справка №11.1 „Ефективност на разходи“).

Параметър	ед. мярка	Доставяне на вода на потребителите		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.
материали				
- за обеззаразяване	хил.лв./хил.м3	0,005	0,005	0,005
- за коагуланти	хил.лв./хил.м3	0,000	0,000	0,000
- за флокуланти	хил.лв./хил.м3	0,000	0,000	0,000
- за ЛТК	хил.лв./хил.м3	0,000	0,000	0,000
електроенергия за технологични нужди	хил.лв./хил.м3	0,308	0,320	0,315
горива и смазочни материали за технологични нужди	хил.лв./хил.м3	0,002	0,002	0,002
данъци и такси за ползване на водни обекти	хил.лв./хил.м3	0,020	0,020	0,020
Разходи за външни услуги (без разходи за ползване на водни обекти и заустване)	хил.лв./км мрежа ; хил.лв./хил.м3	0,225	0,221	0,225
Разходи за възнаграждения	хил.лв./км мрежа ; хил.лв./хил.м3	1,257	1,301	1,437
Разходи за осигуровки	хил.лв./км мрежа ; хил.лв./хил.м3	0,341	0,406	0,427
Други разходи	хил.лв./км мрежа ; хил.лв./хил.м3	0,035	0,027	0,031
Разходи за текущ и аварийен ремонт	хил.лв./км мрежа ; хил.лв./хил.м3	0,098	0,190	0,184

Забележка:

Ефективността на променливите разходи за услугите доставяне вода на потребителите и пречистване на отпадъчни води са изчислени като съотношение между променливите разходи и подадените количества (съответно вода на вход ВС, и вода на вход ПСОВ).

Ефективността на условно-постоянните за водоснабдителните и канализационни услуги са изчислени като съотношение между условно-постоянните разходи и дължината на ВиК мрежата, а за услугата пречистване на отпадъчните води като съотношение с подадените количества на вход ПСОВ.

При променливите разходи не е прогнозирано повишаване на ефективността през

2016 г. спрямо 2014 г., като за разхода за електроенергия е прогнозирано намаляване на ефективността.

През 2016 г. за условно-постоянните разходи за регулираните услуги ВиК операторът е прогнозиран намаление на ефективността спрямо 2014 г. на разходите за възнаграждения, осигуровки и текущ и аварийен ремонт.

4.3. Дълготрайни активи

Представената в Справки № 10.1 „Амортизационен план за придобитите преди 01.01.2006 г. дълготрайни активи“ и № 10.2 „Амортизационен план за придобитите след 31.12.2005 г. дълготрайни активи“ информация във внесенния бизнес план от ВиК оператора по отношение на Нетекущите (дълготрайни активи) е отразена в следващата таблица както следва:

Обекти (хил.лв.)	Доставяне вода на потребителите		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	71	100	201
Отчетна стойност	4 021	4 121	4 322
Годишна амортизационна квота	163	165	168
Начислена до момента амортизация	2 121	2 286	2 454
Балансова стойност	1 900	1 835	1 868
Обекти (хил.лв.)	ДА ползвани за нерегулирана дейност		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	0	0	0
Отчетна стойност	11	11	11
Годишна амортизационна квота	2	2	2
Начислена до момента амортизация	6	8	10
Балансова стойност	5	3	1

Отчетните стойности на нетекущите активи посочени в справки № 10.1 „Амортизационен план за придобитите преди 01.01.2006 г. дълготрайни активи“ са определени съгласно отчетните стойности на нетекущите активи в годишния финансов отчет за 2014 г., а за прогнозния период съответстват на предвидените средства в инвестиционната програма;

Годишната амортизационна квота за дълготрайните активи придобити след 31.12.2005 г. е изчислена с амортизационни норми за регулаторни цели съгласно т. 50 от Указанията.

В таблицата по-долу е обобщена информацията за дълготрайните активи за регулирана и нерегулирана дейност.

Отчетна стойност на ДА за ВиК оператора (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Общо регулирани услуги и системи	4 021	4 121	4 322
Нерегулирана дейност	11	11	11
Общо ДА	4 032	4 132	4 333
Дял на нерегулирана	0,27%	0,27%	0,25%

Видно от представената информация делът на дълготрайните активи за нерегулирана дейност е 0,3% от всички дълготрайни активи на дружеството за 2016 г.

Съгласно разпоредбите на чл.13, ал.1, т.5, 6 и 7, и на чл. 19, ал.1, т.4 (букви „а“ и „б“) от Закона за водите, ВиК активите следва да са публична държавна или общинска собственост. В §9 от преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закон за водите (ЗИДЗВ, обн. ДВ бр. 103 от 29.11.2013 г.) са регламентирани конкретни срокове за изготвяне на списъци за разпределение на собствеността на ВиК активите, тяхното изваждане от счетоводните баланси на ВиК операторите с държавно и/или общинско участие, и предоставянето им на съответните Асоциации по ВиК или на Общинските съвети.

По отношение на „ВиК“ ООД, гр. Исперих, в Справка №10.4 „Нетекущи активи по реда на §9 ал.1 и ал.2 на ЗИД на ЗВ (обн. ДВ бр. 103 от 29.11.2013 г.)“ е посочена следната

информация за активите, които следва да бъдат извадени от баланса на дружеството:

№	Описание	Отчетна стойност на нетекущите активи към 31.12.2014 г.в ГФО	Отчетна стойност на нетекущите активи в баланса на дружеството, описани с протокол на МРРБ във връзка с разпоредбите на §9 ал.1 от ЗИД на ЗВ	Отчетна стойност на нетекущите активи, които ще останат за ползване от ВиК оператора при изпълнение разпоредбите на §9 от ЗИД на ЗВ	Стойност на нетекущите активи, намиращи се в обособената територия, които не са включени в баланса на дружествата, описани с протокол на МРРБ във връзка с разпоредбите на §9 ал.2 от ЗИД на ЗВ
1.0	Земя	556,00	503,00	53,00	
1.1	Сгради	330,00	248,00	82,00	
1.2	Конструкции			0,00	
1.3	Машини	931,00	723,00	208,00	
1.4	Оборудване			0,00	
1.5	Съоръжения	1 803,00	1 803,00	0,00	
1.6	Транспортни средства	192,00	0,00	192,00	0,00
	- товарни	12,00		12,00	
	- лекотоварни без автомобили			0,00	
	- автомобили	104,00		104,00	
	- механизация	75,00		75,00	
	- други	1,00		1,00	
1.7	Компютри	58,00	25,00	33,00	
1.8	Други ДМА	42,00		42,00	
1.9	Права върху собственост			0,00	
1.10	Програмни продукти	24,00		24,00	
1.11	Продукти от развойна дейност			0,00	
1.12	Други ДНМА	95,00		95,00	
	ОБЩО АКТИВИ:	4 031,00	3 302,00	729,00	0,00

От посочената от ВиК оператора стойност за дълготрайните активи е видно, че след изпълнение разпоредбите на Закона за водите, отчетната стойност на нетекущите активи на дружеството ще намалее с 81%.

ВиК операторът не е посочил информация за публичните ВиК активи, които към момента са в балансите на общините (по §9, ал.2 от ЗИД на ЗВ), поради което не може да се прецени каква ще е общата отчетна стойност на ВиК активите, които ще бъдат предоставени на дружеството с договор по реда на чл.198п, ал.1 от Закона за водите.

4.4. Цени и приходи

Действащата цена на водоснабдителните услуги на "ВиК" ООД, град Исперих е утвърдена с решение на комисията №Ц-55/31.10.2012 г., в сила от 01.11.2012 г. както следва:

Вид услуга	Действащи цени	Прогнозни цени за 2016 г.	2016 г. - ръст (%)
	цена лв/м3 без ДДС	цена лв/м3 без ДДС	
Доставяне на вода на потребителите	2,28	2,51	10%

ВиК операторът е прогнозировал повишаване на цената на водоснабдителните услуги за 2016 г. Прогнозираната цена в Справка №12 „Цени, количества и необходими приходи от ВиК услуги“ е индикативна и е под прага на социалната поносимост на цените на ВиК услуги за обслужваната територия.

Съгласно §1, ал.1, т.4 от допълнителната разпоредба на Закона за регулиране на ВиК услугите, "Социална поносимост на цената на ВиК услугите" е налице в случаите, когато тяхната стойност, определена на база минимално месечно потребление на вода за питейно-битови нужди от 2,8 куб. м на едно лице, не надхвърля 4 на сто от средния

месечен доход на домакинство в съответния регион.

С §68, т.4 от Закон за изменение и допълнение на Закона за водите (ЗИД на ЗВ, обн. ДВ, бр.58 от 31.07.2015 г.), прагът на социална поносимост бе намален от 4 на 2,5 на сто. Доколкото обаче съгласно §60 от същия закон настоящият регулаторен период е удължен до края на 2016 г., и ВиК операторите допълват текущите бизнес планове в съответствие с удължения срок на настоящия регулаторен период, то намаленият праг на социална поносимост следва да се приложи за новия регулаторен период, започващ от 01.01.2017 г.

Социалната поносимост на цените на ВиК услуги отразена в Справка №18 „Анализ на социалната поносимост на предлаганите цени“ (изчислен с 4 на сто) показва, че цената на водоснабдителните услугите за 2015 г. и 2016 г. е под прага на социална поносимост за област Разград.

В таблицата по-долу са съпоставени отчетените и прогнозни разходи и приходи за регулираната дейност:

Регулирани услуги и системи (хил.лв.)	Доставяне на вода на потребителите		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Разходи за дейността	991,0	1 130,0	1 112,0
Приходи от дейността	2 608,3	2 964,0	3 033,0
Разлика	1 617	1 834	1 921

За разглеждания период приходите от регулираните услуги надвишават разходите.

Ефективността на разходите, изчислена като *съотношение на приходи към разходи* за отделните регулирани услуги и системи е показана в следващата таблица.

Регулирани услуги и системи (хил.лв.)	Ефективност на разходите		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне на вода на потребителите	2,632	2,623	2,728

Видно от данните в таблицата ефективността на разходите за регулираната дейност за 2016 г. нараства спрямо 2014 г.

Събираемостта на вземанията за разглеждания период е отразена в Справка №15 „Отчет и прогноза за коефициент на събираемост на вземанията“, както следва:

Година	Нетен размер на приходите от продажби за текущата година (хил. лв.)	Вземания от клиенти и доставчици за текущата година (хил. лв.)	Вземания от клиенти и доставчици за предходната година (хил. лв.)	Коефициент
	A	B	C	$\frac{(1,2*A-(B-C))}{1,2*A+C}$
2014	2683	468	471	0,87
2015	3039	550	468	0,87
2016	3040	480	550	0,89

Нивото на събираемост на вземанията е изчислено с данни от ГФО на дружеството за 2014 г. и прогнозни данни за 2015 г. и 2016 г. по следния начин:

Събираемост = $\frac{(1,2*A-(B-C))}{(1,2*A+C)}$, където:

(A) Нетен размер на приходите от продажби /шифър 15100+15400-15410 от ОПР/

(B) Вземания от клиенти и доставчици /шифър 03210 от счетоводния баланс/

(C) Вземания от клиенти и доставчици /шифър 03210 от счетоводния баланс/

ВиК операторът отчита ниво на събираемост за 2014 г. - 0,87, което е над отчетените нива на събираемост за групата на малките ВиК оператори - 0,840 за същата година. За 2016 г. новото на събираемост е прогнозирано с увеличение и е 0,89.

4.5. Социална програма

ВиК операторът е представил социална програма която включва социални дейности отразени в Справка № 17 „Социални дейности“, като са посочени разходи по типове дейности общо за дружеството както следва:

Видове дейности (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.
I. Осигуряване здравословни и безопасни условия на труд	1	1	1
II. Осигуряване на социално- битови и културни потребности на персонала, съгласно чл. 294 от КТ	73	106	106
III. Допълнително доброволно пенсионно, здравно осигуряване и застраховане	4	4	4
IV. Други социални дейности	6	5	7
Общо	84	116	118

Посочени разходи по типове дейности общо за дружеството за 2016 г. са с 34 хил. лв. по-високи спрямо 2014 г. С най голям дял от разходите за социални дейности са разходите за на социално - битови и културни потребности на персонала, съгласно чл. 294 от КТ.

4.6. Допълнителна информация в текстова част

Съгласно Глава шеста от Указанията, по т.66: В текстовата част на бизнес плана се представя допълнителна информация за поне един конкретен проект, който В и К операторът е реализирал през периода 2014-2015 г., с посочено описание на проекта, конкретни параметри, постигнати резултати и отчетени проблеми, за всяка една от изброените по-долу ключови сфери на дейност:

- 66.1. Измерване на вход система;
- 66.2. Измерване на вход населено място;
- 66.3. Зониране на водопроводната мрежа;
- 66.4. Намаляване загуби на вода;
- 66.5. Намаляване на аварии по водоснабдителната система;
- 66.6. Подмяна на водомери на СВО и/или внедряване на водомери с дистанционно отчитане;
- 66.7. Намаляване на аварии по канализационната система;
- 66.8. Постигане на енергийна ефективност;
- 66.9. Събираемост на вземанията.

Целта на това указание е В и К операторите да представят (презентират) на комисията подхода си за подобряване на изброените ключови сфери на дейност, като посочат конкретни проекти – как са подготвени и изпълнени, какви трудности са срещнати при реализирането им, и какви резултати са постигнали.

Прегледът на текстовата част на бизнес плана показва, че В и К операторът не е представил конкретни изпълнени проекти.

Изказвания по т.6:

Докладваха Л. Косева и А. Гюрова. ВиК операторът не е представил данни за количествата вода, добити от водоизточници с измерване и водоизточници без измерване. В тази връзка работната група е приела, че представените данни за добити и подадени количества на вход система са с ниска степен на достоверност.

А. Йорданов коментира, че дружеството не е предоставило данни за измерената вода на вход. Той отбеляза, че Комисията не може да се отнася безкритично към прогнозите, защото въз основа на тях ще се аргументират цени в следващ период. Ако тези прогнози са необосновани, само фактът, че са прогнози, не е достатъчен да бъдат приети. Никой не знае какво стои зад тези прогнозни числа. Работната група трябва повече да изследва аргументацията на всички прогнози, които правят ВиК операторите,

като мотиви и логика.

И. Н. Иванов обобщава, че всички повдигнати въпроси ще бъдат разгледани на специално заседание, тъй като трябва да се вземат решения, свързани с приемането на бизнес плановете за 2017 – 2021 г.

И. Н. Иванов прочете предложението за решение и го подложи на гласуване.

Предвид изложеното и на основание чл. 11, ал.1 от ЗРВКУ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА внесения в КЕВР със заявление . № В-17-40-4/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД - гр. Исперих за 2016 г.

Решението е взето със **седем гласа „за”** (И. Н. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков), от които **един глас** (В. Петков) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.7. Комисията, след като разгледа внесен за одобряване със заявление вх. № В-17-17-23/30.10.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Пловдив за 2016 г., и Доклад вх. № В-Дк-21/01.02.2016 г., установи следното:

На основание на § 60 от Закона за изменение и допълнение на Закона за водите (ЗИД на ЗВ), обнародван в Държавен вестник бр. 58 от 31.07.2015 г., и във връзка с чл. 10, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), настоящият регулаторен период се удължава до 31 декември 2016 г., а следващият регулаторен период започва от 1 януари 2017 г.

Съгласно ал. 3 на § 14 на ЗИДЗВ в тримесечен срок от влизането в сила на това изменение, т.е. до 03.11.2015 г., ВиК операторите следва да допълнят текущите бизнес планове в съответствие с удължения срок на настоящия регулаторен период, и да ги представят в КЕВР за одобрение по реда на чл. 11 от ЗРВКУ.

С оглед на гореизложеното комисията прие с решение по т. 2 от Протокол № 172/06.08.2015 г. *Указания за формата и съдържанието на информацията, необходима за удължаване на настоящия регулаторен период на бизнес плановете за развитието на дейността на ВиК операторите до 31 декември 2016 г., както и Модел към Указанията.*

В изпълнение на цитираните разпоредби в КЕВР е внесен с вх. № В-17-17-23/30.10.2015 г. бизнес план за развитие на дейността на „ВиК” ЕООД, гр. Пловдив за 2016 г.

I. Съответствие на бизнес плана с нормативните изисквания

Бизнес планът е представен в комисията в два екземпляра, всеки от които на хартиен и на електронен носител. Налице е съответствие между съдържанието на хартиения и електронния носител, справките и останалите документи, представени от ВиК операторът, са подписани от управителя и главния счетоводител.

Представено е копие от изпратеното писмо за съгласуване на бизнес плана до Асоциацията по ВиК, с входящ номер АВК-02-9 и дата на получаване 27.10.2015 г.

Съгласно т. 7 и 8 от Указанията, дружеството следва да представи отчетни данни за 2014 г., и прогнозни данни за 2015 г. базиращи се на реални резултати и екстраполиране на данните за оставащия период на годината, въз основа на които да се прогнозира

параметрите на бизнес плана за удължения период на бизнес плана за 2016 г.

С писмо с вх.№ В-07-00-55/30.11.2015 г. Общински съвет – Сопот са представили в Комисията решение №6, взето с протокол №3 от заседание на Общински съвет – община Сопот на 26.11.2015 г., съгласно което:

1. Не приема предвижданията на удължения бизнес план на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД гр. Пловдив за периода 2014-2016 г. в частта „Прогнозни цени, количества и необходими приходи от ВиК услуги“, предвиждащи ръст на крайната цена на потребителите на ВиК услуги с 23% до края на 2016 г. спрямо 2015 г., със следните мотиви:

1.1. анализът на социалната поносимост на прогнозните цени на ВиК услуги, въпреки че е защитен единствено с доказване на изпълнени условия на §1, ал.1, т.4 от ЗРВКУ, не отразява реалната социална поносимост на тези цени към прогнозия ръст на средно-месечния доход на едно лице от домакинството в нашата община;

1.2. преди да се търси увеличение на цените за крайното потребление на предлаганите от оператора услуги следва в бизнес плана да се предвидят реални и работещи дейности и мерки по минимизиране на разходите и намаляване на загубите на дружеството, както и в този бизнес план се запазват за тях нива от около 61% за 2016 г.;

1.3. от бизнес плана не става ясно още какъв е размера на несъбраните вземания на дружеството, които биха били източник както за покриване на разходите, така и за реализиране на инвестиционната програма на дружеството.

II. Общи данни за ВиК оператора

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД – гр. Пловдив („ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив) със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив, бул. „Шести септември“, № 250 е капиталово търговско дружество със 100 % държавна собственост на активите с уставен капитал в размер на 813 185 лв. (осемстотин и тринадесет хиляди сто осемдесет и пет) лева,

Дружеството е вписано в Търговския регистър с ЕИК 115010670 и предмет на дейност: *водоснабдяване и канализация, пречистване на води и инженерингови услуги в страната и чужбина*. Дружеството се управлява и представлява в отношенията с трети лица от управителя Спартак Лъвов Николов.

Съгласно решение № РД-02-14-2234/22.09.2009 г. на Министъра на регионалното развитие и благоустройство, е определена обособена територия на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД – гр. Пловдив под номер 30, включваща общините: Пловдив, Асеновград, Брезово, Калояново, Карлово, Кричим, Куклен, Лъки, Марица, Перушица, Първомай, Раковски, Родопи, Садово, Стамболийски, Съединение и Хисаря

Дружеството експлоатира две обособени водоснабдителни системи (ВС) с различни цени, както следва:

4. ВС „Помпена“ – по която се предоставят:

- услугата доставяне на питейна вода на битовите и промишлени потребители от 169 населени места на територията, обслужвана от ВиК оператора;
- услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води на битовите и промишлени потребители от всички населени места на територията, обслужвана от ВиК оператора;

5. ВС „Гравитачна“ – по която се предоставя услугата доставяне на питейна вода на битовите и промишлени потребители от 46 населени места на територията, обслужвана от ВиК оператора;

Във връзка с разпоредбите на §68 на ЗИД на ЗВ (обн. ДВ, бр.58 от 31.07.2015 г.), в чл. 14, ал. 1 на ЗРВКУ е премахната възможността ВиК операторите да предлагат цени на ВиК услуги по потребителски групи в зависимост от потребляваното количество вода и технологията на добиване и доставяне на водата, и е въведена нова алинея 2, съгласно

която ВиК операторите прилагат принципа на единна цена на ВиК услуга на обособената територия, който се спазва задължително за цените на ВиК услугите „доставяне на вода на потребителите и/или на други ВиК оператори“ и „отвеждане на отпадъчните води“. В тази връзка от началото на следващия регулаторен период, започващ от 01.01.2017 г., „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив ще трябва да обедини действащите ВС „Помпена“ и ВС „Гравитачна“ с единна цена за потребителите.

ВиК операторът представя във внесения бизнес план за 2016 г., опис на експлоатираните от него активи в *Справка № 2 „Опис на ВиК активи за периода на бизнес плана“*, с които извършва основната си дейност по предоставяне на регулираните услуги, а именно:

Параметър	Ед. мярка	2014 г.
Общ брой водоизточници (основни и резервни)	бр.	478
в т.ч. повърхностни водоизточници	бр.	20
в т.ч. подземни водоизточници	бр.	458
ПСПВ	бр.	2
Резервоари (водоеми)	бр.	260
Общ обем на всички резервоари в експлоатация	м ³	88 170
Водоснабдителни помпени станции	бр.	136
Обща инсталирана мощност на всички ВПС в експлоатация	кВт	15 997
Черпателни резервоари при ПС	бр.	42
Общ обем на всички черпателни резервоари в експлоатация	м ³	7 380
Хидрофори	бр.	149
Обща инсталирана мощност на всички Хидрофори в експлоатация	кВт	1 721
Хлораторни станции	бр.	178
Довеждащи водопроводи	км	963
Разпределителни водопроводи	км	3 214
Обща дължина на водопроводна мрежа	км	4 177
Общ брой спирателни кранове	бр.	13 736
Общ брой въздушници	бр.	4
Общ брой пожарни хидранти	бр.	9 832
Общ брой редуктори на налягане	бр.	42
Сградни водопроводни отклонения	бр.	176 258
Общ брой водомери на СВО	бр.	184 211
Сградни канализационни отклонения	бр.	30 486
Канализационна мрежа	км	667
Шахти по канализационната мрежа	бр.	14 222
Канализационни помпени станции	бр.	1
Обща инсталирана мощност на всички КПС в експлоатация	кВт	1 297 082
Задържателни резервоари по канализационна мрежа	бр.	0
Общ обем на всички резервоари в експлоатация	м ³	0
ПСОВ	бр.	2

Съгласно приетия с решение по т. 1 от Протокол № 246/01.12.2016 г. на комисията сравнителен анализ за дейността на ВиК операторите за периода 2009-2014 г., „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив се отнася към групата на големите ВиК оператори.

За целите на анализа и оценката на внесения за одобряване бизнес план е извършено сравнение, между нивата на показателите за качество, посочени от ВиК оператора в бизнес плана и обобщените средни нива за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори, представени в сравнителния анализ.

III. Техническа част

3.1. Ниво на покритие с водоснабдителни услуги

ВиК операторът отчита и прогнозира 100% покритие с водоснабдителни услуги.

3.2. Водоизточници и качество на водата

Във внесените за одобряване бизнес план ВиК операторът представя информация за водоизточниците, отразена в Справка № 2 общо за обособените системи на ВиК оператора, както следва:

№	Параметър ВС "Помпена" + ВС "Гравитачна"	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1.1	Общ брой водоизточници (основни и резервни)	бр.	478	477	477
1.2	в т.ч. повърхностни водоизточници	бр.	20	19	19
1.3	в т.ч. подземни водоизточници	бр.	458	458	458
2.1	Общ брой водоизточници, за които има действащо разрешително за водоземане	бр.	174	174	174
2.2		%	36,45%	36,5%	36,5%
3.1	Общ брой водоизточници, за които има учредена СОЗ	бр.	159	159	159
3.2		%	33,3%	33,3%	33,3%
4.1	Общ брой водоизточници, за които се констатира отклонения по показатели за качество на водата	бр.	4	6	5
4.2		%	0,8	1,3	1,0
5.1	Общ брой водоизточници с монтирано измервателно устройство по чл.194а ал.1 от ЗВ (измерване при водоизточника)	бр.	383	383	383
5.2		%	80,1%	80,3%	80,3%
5.3	Общ брой водоизточници с монтирано измервателно устройство по чл.194а ал.4 от ЗВ (измерване на хранителната тръба на напорния резервоар или на довеждащия водопровод)	бр.	139	139	139
5.4		%	29,1%	29,1%	29,1%
6.1	Общ брой водоизточници без измерване	бр.	0	0	0
6.2		%	0,0%	0,0%	0,0%
10.1		бр.	383	383	383
	Водомери на водоизточници	Ниво на покритие	0,801	0,803	0,803

От таблицата е видно, че дружеството не отчита водоизточници без измерване.

В Справка № 3 за 2014 г. общо за двете ВС ВиК операторът отчита ниво на показател „Съотношение на броя на инсталираните водомери при водоизточниците спрямо общия брой водоизточници“ - **0,801**. Посоченото ниво е **по-високо** от усредненото ниво на показателя за дружествата, отнесени към групата на големите ВиК оператори, **0,472**, представено в сравнителния анализ за дейността на ВиК операторите за периода 2009-2014 г.

По отношение качеството на питейните води е представена информация в Справка № 3 „Програма за постигане на годишните целеви нива на показателите за качество на ВиК услугите“, както следва:

№	Качество на питейната вода	Ед. мярка	ВС"Помпена" + ВС"Гравитачна"			2016 г.	
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	ВС "Помпена"	ВС "Гравитачна"
2.1.	Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.2.	бр.	2 385	2 039	2 040	1 451	589
2.2.	Общ брой взети проби по физико-химични и радиологични показатели	бр.	2 459	2 096	2 096	1 495	601
	Годишно постигнато ниво		0,970	0,973	0,973	0,971	0,980
2.3.	Брой проби отговарящи на нормативните изисквания по т.2.4.	бр.	2 181	1 719	1 721	1 306	415
2.4.	Общ брой взети проби по микробиологични показатели	бр.	2 214	1 749	1 749	1 318	431
	Годишно постигнато ниво		0,985	0,983	0,984	0,991	0,963

Качество на суровата (непречистена) вода

Информация относно качеството на суровата вода, представена преди внасяне на бизнес план за развитие на дейността на „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив за 2016 г., вх. № В-17-17-23/30.10.2015 г.

1. Бизнес план за развитие на дейността на „ВиК“ ЕООД – гр. Пловдив за периода 2014 г. – 2015 г., внесен, с вх. № В-17-17-5/28.02.2014 г.

В бизнес плана ВиК операторът посочва, че за три зони на водоподаване, съдържанието на нитрати в суровата вода системно е над нормата, като не е конкретизирано кои са зоните и кои населени места се водоснабдяват от тях.

В тази връзка, с писмо, изх. № В-17-17-5/10.04.2014 г., от страна на ДКЕВР е

изискана допълнителна информация от ВиК оператора, относно зоните на водоснабдяване, за които съдържанието на нитрати в суровата вода е системно над нормата.

2. Писмо, вх. № В-17-17-5/22.04.2014 г., от „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив до комисията.

Представена е допълнителна информация, в която се посочва, че трите зони на водоподаване с установени трайни отклонения в качеството на добиваната вода – повишено съдържание на нитрати над допустимия праг – 50 мг/л са: с. Татарево, с. Брестник и с. Граф Игнатиево. Тези населени места са водоснабдени посредством тръбни кладенци, като ВиК операторът посочва, че с изпълнението на нови дублиращи водоизточници, проблемът с наднорменото съдържание на нитрати няма да бъде решен, и че на този етап няма алтернативни варианти за водоснабдяване на намиращите се в тях населени места.

Във връзка с гореизложеното дружеството посочва, че информира ежегодно Министерството на регионалното развитие (МРР) и Министерството на здравеопазването (МЗ) за осъществяваните дейности в посочените зони, като последно е вхвърляно Заявление за издаване на Разрешителни за ползване на води с отклонения, на което все още няма отговор.

3. Решение № БП-4/04.06.2014 г. на ДКЕВР.

С посоченото решение комисията връща на ВиК оператора внесения, с вх. № В-17-17-10/27.06.2014 г., *бизнес план за развитие на дейността на „ВиК“ ЕООД – гр. Пловдив за периода 2014 г. – 2015 г.*, за отстраняване на несъответствията му с нормативните изисквания, при изпълнение на задължителни указания, формулирани в 71 точки, вкл. Указание по т. 9:

„9. По отношение на констатираните отклонения за показател „нитрати“, ВиК операторът следва да изпълни изискванията на Наредба 3/2000 г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на СОЗ около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване, като бъдат изготвени проекти за всички санитарно-охранителни пояси, съответно се инициира съвместна програма с представители на местните общини, Министерство на околната среда и водите, Басейнова дирекция, МЗ и други заинтересовани страни за ограничаване на използването на синтетични торове при селскостопанска дейност в трите санитарно-охранителни пояси на съответните водоизточници.“

4. Преработен бизнес план за периода 2009-2013 г. удължен до 31.12.2015 г. от „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив, с вх. № В-17-17-10/27.06.2014 г.,

В преработения бизнес план по указанието по т. 9 от решение № БП-4/04.06.2014 г. не е представена нова информация, различна от информацията във вече представения бизнес план, с вх. № В-17-17-10/28.02.2014 г., и изисканата допълнителна информация, предоставена с писмо, вх. № В-17-17-10/22.04.2014 г. относно съществуващия проблем с подаване на вода с установени трайни отклонения в качеството по отношение повишено съдържание на нитрати над допустимия праг.

5. Решение № БП-1/09.01.2015 г. на ДКЕВР

С посоченото решение комисията одобрява внесения, с вх. № В-17-17-10/27.06.2014 г., *преработен бизнес план за развитие на дейността на „ВиК“ ЕООД – гр. Пловдив за периода 2014 г. – 2015 г.*, като на ВиК оператора е указано в срок от три месеца да представи информация и обосновка по 12 точки, формулирани в *част V. Констатации и заключения*, вкл. указание по т. 1:

„1. Да се посочат предприетите действия за отстраняване на констатираните отклонения за показател „нитрати“ и „фосфати“, включително изготвена програма съвместно с представители на местните общини, Министерство на околната среда и водите, Басейнова дирекция, МЗ и други заинтересовани страни за ограничаване на използването на синтетични торове при селскостопанска дейност в трите санитарно-охранителни пояси на съответните водоизточници.“

6. Информация, представена съгласно указанията в Решение № БП-1/09.01.2015 г. на ДКЕВР

С писмо, вх. № В-17-30-7/22.05.2015 г., ВиК операторът представя информация по т. 1, която не е различна от вече представената в одобрения бизнес план.

Информация относно качеството на суровата вода, представена във внесения, с вх. № В-17-17-23/30.10.2015 г., бизнес план за развитие на дейността на „ВиК” ЕООД, гр. Пловдив за 2016 г.:

„Основни отклонения в показателите, отнасящи се до качеството на суровата вода са:

- Съдържание на нитрати над нормата – на 8 зони на водоснабдяване;
- Съдържание на фосфати – на 6 зони на водоснабдяване (периодично)
- Съдържание на сулфати – на 1 зона на водоснабдяване (периодично)
- Съдържание на бор – на 1 зона на водоснабдяване (периодично)
- Съдържание на манган - 5 зона на водоснабдяване (периодично)
- Съдържание на желязо - 1 зона на водоснабдяване (периодично).

В шест зони на водоподаване са установени трайни отклонения по качество на добиваната вода - повишено съдържание на „нитрати” над допустимия праг – 50 мг/л, а именно: зони Татарево, Брестник, Граф Игнатиево, Бр. поле - Белащица, Караджалово и Красново.

В бизнес плана всяка от горепосочените зони е описано поотделно, като са посочени населените места, които водоснабдява. Описани са тръбните кладенци – година на изграждане, местоположение, дълбочина, съдържание на нитрати в мг/л в добиваната вода и др. Посочени са зоните, в които някои от кладенците са изведени от експлоатация и са изградени нови. Въпреки предприетите действия, резултатите са незадоволителни, т. е. добиваната вода отново е с повишено съдържание на нитрати.

За **две** зони на водоподаване са установени временни отклонения по качество на добиваната вода - повишено съдържание на „нитрати” над допустимия праг – 50 мг/л, а именно: - зони Любен-Правище и Горна махала. Посочено е, че отклоненията се наблюдават вследствие на промените в климата (обилните валежи), като след стабилизиране на атмосферните условия качеството на водите ще се нормализира.

В заключение, във внесения за одобрение, с вх. № В-17-17-23/30.10.2015 г., **допълнен бизнес план за развитие на дейността на „ВиК” ЕООД, гр. Пловдив за 2016 г.** са посочени шест зони на водоподаване с установени трайни отклонения по качество на добиваната (сурова) вода, а именно - повишено съдържание на „нитрати” над допустимия праг. Въпреки предприеманите през годините мерки от дружеството, изразяващи се в изграждане на нови тръбни кладенци и запечатване на стари, проблемът с констатираното трайно завишение на показател „нитрати“ над допустимата норма не е решен. Посочено, че на този етап няма алтернативни варианти за водоснабдяване на намиращите се в тях населени места.

3.3. Измерване и загуби на вода

Измерване на вход водоснабдителна система:

По отношение на добитите водни количества и измерването в Справка № 2 е представена следната информация общо за ВиК оператора:

№	Параметър ВС "Помпена" + ВС "Гравитачна"	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
7.1	Общо вода на вход ВС	м ³	77 478 410	80 310 000	80 510 000
7.2	Добита сурова вода от повърхностни водоизточници	м ³	2 672 068	3 700 000	3 400 000
7.3	Добита сурова вода от подземни водоизточници	м ³	74 805 309	76 610 000	77 110 000
7.4	Подадена сурова вода от друг ВиК оператор	м ³	1 033	0	0
7.5	Подадена пречистена вода от друг ВиК оператор	м ³	0	0	0
8.1	Общо добита вода от водоизточници с измерване по чл.194а ал.1 от ЗВ	м ³	77 478 410	80 310 000	80 510 000
8.2		%	100,0%	100,0%	100,0%
8.3	Общо добита вода от водоизточници с измерване по чл.194а ал.4 от ЗВ	м ³	29 618 476	33 819 000	33 863 000
8.4		%	38,2%	42,1%	42,1%
8.5	Общо добита вода от водоизточници без измерване (данни от	м ³	47 859 934	45 591 000	46 047 000

8.6	разрешителни)	%	61,8%	56,8%	57,2%
	Разлика [7.1 - (8.1 + 8.3 + 8.5)]	м ³	-77 478 410	-79 410 000	-79 910 000

От последния ред на таблицата е видно, че данните по т. 7.1 „Общо вода на вход ВС“ не съответстват на сбора от данните по т. 8.1 „Общо добита вода от водоизточници с монтирано измервателно устройство по чл. 194а, ал. 1 от ЗВ“, т. 8.3 „Общо добита вода от водоизточници с монтирано измервателно устройство по чл. 194а, ал. 4 от ЗВ“ и т. 8.5 „Общо добита вода от водоизточници без измерване“.

Също така фактът, че се отчитат количества добита вода от водоизточници без измерване, е в противоречие с отчета (т. 6.1, Справка № 2), че не са налични водоизточници без измерване.

Следователно представените данни за количествата добита вода от водоизточниците с измервани (т. 8.1 и т. 8.3) и количествата добита вода от водоизточниците без измерване (т.8.5) не са достоверни.

В тази връзка може да се приеме, че представените общи данни за добитите и подадени количества на вход система са с ниска степен на достоверност.

Измерване на изход водоснабдителна система:

Информация за състоянието на водомерното стопанство е представена в Справка № 2 общо за обособените системи на ВиК оператора.

№	Параметър ВС "Помпена" + ВС "Гравитачна"	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
16.1	Сградни водопроводни отклонения	бр.	176 258	176 387	176 545
16.2	Общ брой водомери на СВО	бр.	184 211	185 901	186 560
16.3	В т.ч. общ брой водомери на СВО, в техническа и метрологична	бр.	7 622	9 750	10 400
16.4	годност	%	4,1%	5,2%	5,6%

За 2014 г. дружеството отчита много нисък дял на общия брой водомери на СВО в техническа и метрологична годност спрямо общия брой водомери на СВО - едва 4,1%, като за 2016 г. прогнозира делът им да достигне 5,6%.

По отношение на броя водомери, преминали последваща проверка, в Справка № 3 са представени следните данни:

№	Параметър ВС "Помпена" + ВС "Гравитачна"	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
11.13	Брой водомери, преминали последваща проверка	бр.	7 622	9 750	10 400
11.14	Общ брой на водомерите (без индивидуалните)	бр.	184 594	186 284	186 943
	Годишно постигнато ниво		0,041	0,052	0,056

За показател „Брой водомери, преминали последваща проверка спрямо общия брой на водомерите“ ВиК операторът отчита ниво от 0,041, като предвижда същото да достигне до 0,056 за 2016 г.

Отчетеното от дружеството ниво на показателя за 2014 г. (0,041) е **по-ниско** от усредненото ниво за дружествата, отнесени към групата на големите ВиК оператори, за същата година - **0,102**. **В тази връзка може да се приеме, че представените данни за подадени количества на изход система са с ниска степен на достоверност.**

Потребление на ВиК услуги

Съгласно информацията в Справка № 4 „Отчет и прогнозно ниво на потребление за периода на бизнес плана“ – общо за дружеството, се отчитат и прогнозира данни, както следва:

Услуга	Ниво на потребление на ВиК услуги	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Подадена питейна вода	Битови и приравнените към тях обществени, търговски и др.	м ³ /год.	23 172 896	24 055 000	23 338 000
	Промислени и други стопански потребители	м ³ /год.	4 465 998	8 017 000	7 150 000
	Общо	м ³ /год.	27 638 894	32 072 000	30 488 000
Отведени отпадъчни води	Битови и приравнените към тях обществени, търговски и др.	м ³ /год.	17 563 148	18 500 000	18 200 000
	Промислени и други стопански потребители	м ³ /год.	4 905 002	5 300 000	5 500 000
	Общо	м ³ /год.	22 468 150	23 800 000	23 700 000
	Дял от доставена питейна вода	%	81,3%	74,2%	77,7%
Пречистени отпадъчни води	Битови и приравнените към тях обществени, търговски и др.	м ³ /год.	13 684 889	14 800 000	15 500 000
	Промислени и други стопански потребители	м ³ /год.	3 373 465	4 350 000	5 064 000
	Общо	м ³ /год.	17 058 354	19 150 000	20 564 000

Дял от доставена питейна вода	%	61,7%	59,7%	67,4%
Дял от отведени отпадъчни води	%	75,9%	80,5%	86,8%

Данните показват следното:

- Дружеството прогнозира за 2015 г. увеличение на фактурираните количества за услугата доставяне на питейна вода, след което – намаление за 2016 г.;
- За 2014 г. дялът на битовите и приравнените към тях обществени и търговски потребители представлява 83,84% от общото потребление на подадена вода, като дялът на промишлените и други стопански потребители е 16,16%;
- За 2016 г. по отношение на фактурираните количества отведени и пречистени отпадъчни води се прогнозира, както нарастване на количествата, така и на дялът им спрямо количествата фактурирана доставена питейна вода.

В бизнес плана е посочено следното:

„Увеличението на фактурираната вода се дължи на водоснабдителна система „Сопот”, експлоатирана преди 2015 година от „ВМЗ” АД. В нея са включени големи промишлени консуматори като „ВМЗ” АД и „СКФ Берингс България” ЕАД. В същото време се запазва тенденцията от последните няколко години за намаление на фактурираната вода в останалите населени места.

Основните причини за намаление на фактурираната вода в обществен сектор са: намаляване обема на дейността, прекратяване на дейността, ремонтване на вътрешната водопроводна мрежа с цел намаляване на разходите, използване на сондажна вода вместо питейна.

Намалението на фактурираната вода в частен сектор се дължи на няколко фактора: намаляване броя на населението, застаряване на населението, както и преминаване към използване на сондажна вода в селата“.

Загуби на вода:

Във внесените за одобряване бизнес план е представена отчетна и прогнозна информация за неносеща приходи вода, отразена в Справка № 3, както следва:

4.	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	Ед. мярка	ВС "Помпена" + ВС "Гравитачна"			2016 г.	
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	ВС "Помпена"	ВС "Гравитачна"
4.1.	Подадена вода във водоснабдителната система	м ³	77 478 410	80 310 000	80 510 000	78 110 000	2 400 000
4.2.	Фактурирана вода	м ³	29 618 476	34 200 000	32 500 000	30 770 000	1 730 000
4.3.	Неинкасирана вода (Неносеща приходи вода Q9)	м ³	47 859 934	46 110 000	48 010 000	47 340 000	670 000
		%	61,77%	57,42%	59,63%	60,61%	27,92%
		м ³ /км/д	31,39	30,23	31,43	34,97	3,86
	Дължина на довеждащи + разпределителни водопроводи	км	4 177	4 179	4 185	3 709	476

От представената информация по ВС се установява, че за приоритетната ВС „Помпена“ за 2016 г. се прогнозира значително по-висок размер на неносещи приходи вода (60,61%, 34,97 м³/км/д) спрямо ВС „Гравитачна“ (27,92%, 3,86 м³/км/д)

Също от представената информация се установява, че общо за двете ВС ВиК операторът прогнозира за 2015 г. намаление на размера на неносеща приходи вода, както в процентно, така и в реално изражение (м³/км/д), след което за 2016 - увеличение.

Отчетените нива от дружеството за 2014 г. (61,77%, 31,39 м³/км/д) са по-високи от усреднените нива за дружествата, отнесени към групата на големите ВиК оператори, за същата година (58,59%, 26,73 м³/км/д).

В таблицата по-долу е представено сравнение между постигнатия средногодишен ефект, на база отчетни стойности за периода 2009-2014 г., и прогнозния за 2016 г.

ВС "Помпена" + ВС "Гравитачна"	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Постигнат средно-год.ефект 2009-2014г.
Неносеща приходи вода (неотчетена вода) Q9	м³/год.	47 859 934	46 110 000	48 010 000	
	%	61,77%	57,42%	59,63%	
	разлика		-4,36%	2,22%	0,40%
	м³/км/ден	31,39	30,23	31,43	
	разлика		-1,16	1,20	-0,02

Данните показват, че постигнатият средногодишен ефект за периода 2009-2014 г. е увеличение на неносещата приходи вода с 0,40%. За 2016 г. е прогнозирано увеличение с 2,22% (1,2 м³/км/д) спрямо прогнозното намаление през 2015 г.

Балансът на системата за 2016 г. е представен в следващата таблица:

Баланс на водоснабдителните системи	Ед. мярка	2016 г.		
		ВС "Помпена"	ВС "Гравитачна"	ОБЩО
Общо количество вода на входа на системата Q4	м³/год.	78 110 000	2 400 000	80 510 000
Обща законна консумация Q5	м³/год.	36 088 000	1 868 000	37 956 000
	%	46,20%	77,83%	47,14%
Продадена фактурирана вода Q3	м³/год.	30 770 000	1 730 000	32 500 000
	%	39,39%	72,08%	40,37%
Подадена нефактурирана вода Q3A	м³/год.	5 318 000	138 000	5 456 000
	%	6,81%	5,75%	6,78%
Общи загуби на вода Q6	м³/год.	42 022 000	532 000	42 554 000
	%	53,80%	22,17%	52,86%
	м³/км/ден	31,04	3,06	27,86
Търговски загуби на вода Q8	м³/год.	7 290 000	189 000	7 479 000
	%	9,33%	7,88%	9,29%
Реални загуби на вода Q7	м³/год.	34 732 000	343 000	35 075 000
	%	44,47%	14,29%	43,57%
Неносеща приходи вода (неотчетена вода) Q9	м³/год.	47 340 000	670 000	48 010 000
	%	60,61%	27,92%	59,63%
	м³/км/ден	34,97	3,86	31,43
	разлика	0	0	0

От данните е видно, че балансът на системата е изпълнен в съответствие с утвърдената с Наредба № 1 от 05.05. 2006 г. *Методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи* (Методиката). Сборът на отделните компоненти – Технологични нужди (Q3A), Търговски загуби (Q8) и Реални загуби (Q7), е равен на Неносеща приходи вода (неотчетена вода, Q9).

Също така данните показват, че за 2016 г. ВиК операторът прогнозира **Неносещата приходи вода** общо за двете системи да е **59,63%** (60,61% за ВС „Помпена“ и 27,92% за ВС „Гравитачна“) от подадената вода на вход ВС, а в реално изражение - **31,43 м³/км/ден** (34,97 м³/км/ден. За ВС „Помпена“ и 3,96 м³/км/ден за ВС „Гравитачна“).

В бизнес плана не е посочена обосновка за прогнозираното увеличение на загубите на вода през 2016 г. спрямо 2015 г.

3.4. Аварии във водоснабдителната система

Във внесения за одобряване бизнес план са представени отчетни и прогнозни данни за брой аварии на водоснабдителната система, отразени в Справка № 3, както следва:

5.	Аварии на водоснабдителната система	Ед. мярка	ВС "Помпена" + ВС "Гравитачна"			2016 г.	
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	ВС "Помпена"	ВС "Гравитачна"
5.1.	Брой аварии по довеждащите водопроводи	бр.	570	550	534	450	84
5.2.	Дължина на довеждащите водопроводи	км	963	964	967	784	183
	Годишно постигнато ниво		0,59	0,57	0,55	0,57	0,46
5.3	Брой аварии по разпределителните водопроводи	бр.	3 235	3 170	3 065	2 655	410
5.4	Дължина на разпределителните водопроводи	км	3 214	3 215	3 218	2 925	293

	Годишно постигнато ниво		1,01	0,99	0,95	0,91	1,40
5.5	Брой аварии на СВО	бр.	2 502	2 285	2 170	1 880	290
5.6	Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион	бр.	176 258	176 387	176 545	161 200	15 345
	Годишно постигнато ниво		0,01	0,01	0,01	0,01	0,02
5.7	Брой аварии на ПС	бр.	10	12	11	11	0
5.8	Общ брой водоснабдителни помпени станции	бр.	136	139	139	139	0
	Годишно постигнато ниво		0,07	0,09	0,08	0,08	0,00
	Общ брой аварии по довеждащи и разпределителни водопроводи	бр.	3 805	3 720	3 599	3 105	494
	Обща дължина на довеждащи и разпределителни водопроводи	км	4 177	4 179	4 185	3 709	476
	Годишно постигнато ниво		0,91	0,89	0,86	0,84	1,04

Отчетните данни на дружеството за 2014 г. показват следното отношение спрямо обобщените данни на дружествата от групата на големите ВиК оператори:

- По отношение на аварии на довеждащи водопроводи се отчита ниво от 0,59, което е **по-високо** от това на големите ВиК оператори (0,483);
- По отношение на аварии на разпределителни водопроводи се отчита ниво от 1,01, което е **по-ниско** от това на големите ВиК оператори (1,055);
- По отношение на аварии на СВО се отчита ниво от 0,01, което е **по-ниско** с това на големите ВиК оператори (0,018);
- По отношение на аварии на ПС се отчита ниво от 0,07, което е значително **по-ниско** от това на големите ВиК оператори (1,546). Според годишните отчетни данни на дружеството за 2014 г. е отчетено ниво от 0,01.

Общото ниво на аварии по довеждащи и разпределителни водопроводи, отчетено за 2014 г. (0,91) е по-ниско от усредненото ниво за дружествата, отнесени към групата на големите ВиК оператори (0,995).

Според данните от Справка № 2, към 2016 г. дружеството прогнозира броя арматури по водопроводите (общо за ВС „Помпена“ и ВС „Гравитачна“) отнесен към дължината на водопроводите (довеждащи и разпределителни) да бъде, както следва:

- Довеждащи водопроводи: спирателни кранове (СК) **0.765 бр/км**; въздушници: **0,004 бр/км**, редуктори/облекчителни шахти: **35 броя**.
- Разпределителни водопроводи: спирателни кранове **4,072 бр/км**; пожарни хидранти (ПХ): **3,068 бр/км**; редуктори на налягане: **15 броя**.

Отчетните данни за среден брой въздушници на км довеждащи водопроводи (0,004 бр/км) показват, че дружеството не е осигурило необходимия брой въздушници за довеждащите си съоръжения, в съответствие с разпоредбите на чл. 146, ал.4 на *Наредба №2/22.03.2005 г. за проектиране, изграждане и експлоатация на водоснабдителни системи (между 500 и 1000 метра)*, което е предпоставка за ефективната работа на активите.

Отчетните данни за среден брой ПХ на км разпределителни водопроводи (3,068 бр/км) показват, че дружеството не е осигурило необходимия брой ПХ съгласно чл.170, ал.1, т.1 – 3 на *Наредба № Из-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар (между 100 и 200 метра, в зависимост от големината на населеното място)*. Освен за пожарни нужди, ПХ се използват за адекватно промиване и изпразване на мрежата, с което се подобряват експлоатационните параметри и качество на водата.

Отчетните данни за общ брой СК на км довеждащи и разпределителни водопроводи показват, че дружеството не разполага с адекватен брой арматури, водещо до големи зони на спиране при разпределителната мрежа.

Според данните от *Справка № 5 „Ремонтна програма“* – обобщена (част водоснабдяване), основен дял от разходите за ремонти през 2016 г. е предвиден за ремонт

на участъци от водопроводната мрежа (65,8%), следван от ремонт на други съоръжения за водоснабдяване (3,6%) и ремонт на механизация и транспортни средства за водоснабдяване (2,9%).

3.5. Ниво на покритие с канализационни услуги, качество на отпадъчните води

ВиК операторът отчита ниво на покритие с канализационни услуги от 0,701 за отчетната 2014 г., прогнозира повишаване до 0,726 през 2015 г. и до 0,730 през 2016 г.

Данните от Справки № 2 и № 3 показват следната информация за пречистените количества отпадъчни води за ВС „Помпена“:

№	Параметър ВС "Помпена"	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
22.1	Заустени отпадъчни води в повърхностни обекти	м ³	65 491 069	71 670 568	69 137 008
22.2	в т.ч. след механично, биологично, третично пречистване	м ³	1 191 777	3 395 420	7 876 500
22.3	в т.ч. след механично, биологично пречистване	м ³	51 347 998	57 135 080	58 000 000
22.4	в т.ч. след механично пречистване	м ³	0	0	0
22.5	в т.ч. без пречистване	м ³	12 951 294	11 140 068	3 260 508
8.4	Проектен капацитет на ПСОВ	м ³	79 385 000	84 731 830	88 641 340
	Годишно постигнато ниво		0,825	0,846	0,780

Видно от представените данни, за 2015 г. дружеството прогнозира увеличение на количествата пречистени отпадъчни води, а за 2016 г. - намаление спрямо 2015 г.

Представените данни по отношение качеството на отпадъчните води в Справка № 3 са, както следва:

8.	Качество на отпадъчните води	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
8.2.	Брой проби, отговарящи на условията включени в разрешителното за заустване	бр.	3 203	3 775	4 622
8.1.	Общ брой проби за качество на отпадъчните води	бр.	3 315	3 884	4 762
	Годишно постигнато ниво		0,966	0,972	0,971

ВиК операторът предвижда за 2016 г. повишаване броя на пробите, отговарящи на условията включени в разрешителното за заустване, както и на общия брой проби за качество на отпадъчните води.

В бизнес плана е посочено, че през 2014 г. ВиК операторът експлоатира две пречиствателни станции за отпадъчни води (ПСОВ) – на гр. Пловдив и на гр. Сопот, като през втората половина на 2015 г. на дружеството са предадени за стопанисване, експлоатация и поддръжка ПСОВ на гр. Хисар, гр. Кричим, гр. Стамболийски и гр. Раковски. Към момента в комисията не са представени документите, с които посочените ПСОВ са предадени на ВиК оператора.

Също така е посочено, че през 2016 г. предстои да бъдат предадени ПСОВ на гр. Карлово и гр. Първомай, както и на някои по-малки населени места – с. Бенковски, с. Трилистник, с. Житница, с. Ръжево Конаре, с. Кочево и др., чийто етап на изграждане е на Акт № 16 и Акт № 15.

3.6. Аварии по канализационната мрежа

Във внесения за одобряване бизнес план са представени отчетни и прогнозни данни за аварии на канализационната система, посочени в Справка № 3, както следва:

9.	Аварии на канализационната система	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
9.1.	Брой аварии на СКО	бр.	29	54	50
9.2.	Общ брой СКО в обслужвания от оператора регион	бр.	30 486	30 506	30 530
	Годишно постигнато ниво		0,001	0,002	0,002
9.3.	Общ брой аварии на канализационната мрежа	бр.	187	196	192
9.4.	Дължина на канализационната мрежа	км	667	667	667
	Годишно постигнато ниво		0,280	0,294	0,288

Отчетените за 2014 г. нива на показатели „Съотношение на годишния брой аварии

на СКО спрямо броя на СКО“ (0,001) и „Съотношение на годишния брой аварии на канализационната мрежа спрямо дължината на канализационната мрежа“ (0,280) са значително **по-ниски** спрямо усреднените нива на показателите за дружествата, отнесени към групата на големите ВиК оператори, за същата година (**0,011 и 1,870**).

В ремонтната програма на ВиК оператора (Справка № 5) не е прогнозиран брой ремонти на канализационна мрежа (посочена е само обща стойност на обектите), като същевременно са прогнозирани 192 броя аварии. Също така не е прогнозиран брой ремонти на СКО, като тук не е посочена и обща стойност на обектите, но същевременно са прогнозирани 50 броя аварии.

3.7. Управление на утайките от ПСОВ

Съгласно чл. 52, ал. 2 от Закона за управление на отпадъците (ЗУО), кметът на общината разработва и изпълнява програма за управление на отпадъците за територията на съответната община. Програмата е неразделна част от общинската програма за околна среда, и включва и третирането на утайки от ПСОВ, а според чл. 121, т. 4 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), операторът в процеса на експлоатация на инсталациите и съоръженията следва да контролира третирането на образуваните отпадъци да се извършва в следния приоритетен ред: подготовка за повторна употреба; рециклиране; оползотворяване или в случаите, когато това е технически или икономически невъзможно, обезвреждане, като същевременно се избягва или намалява тяхното въздействие върху околната среда.

Според Национален стратегически план за управление на утайките от градските пречиствателни станции за отпадъчни води на територията на Р. България за периода 2014 - 2020 г., изготвен от МОСВ, до края на 2020 г. трябва да се осигури:

- рециклиране и материално оползотворяване на 70% от утайките от ПСОВ;
- енергийно оползотворяване на 30% от утайките от ПСОВ;
- нулево депониране и нецелево временно съхранение на утайки от ПСОВ.

Съгласно писмо от МОСВ до КЕВР с вх. № В-03-15-24/26.02.2015 г., *депонирането на утайки от ГПСОВ може да се счита за най-неприемливо решение не само от екологична, но и финансова гледна точка... Отчисленията за всеки тон отпадъци, дължими съгласно чл. 60 и чл. 64 от ЗУО, по своята същност са наказателна такса, която се заплаща от всички лица депониращи отпадъци на регионалните депа за неопасни отпадъци.*

Информация, относно дейностите по управление на утайките, представена преди внасяне на бизнес план за развитие на дейността на „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив за 2016 г., вх. № В-17-17-23/30.10.2015 г.

1. Преработен бизнес план за периода 2009-2013 г. удължен до 31.12.2015 г. от „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив, с вх. № В-17-17-10/27.06.2014 г.,

Съгласно информация в бизнес плана, до м. август 2009 г. утайките от ПСОВ, гр. Пловдив са извозвани до депо за утайки в землището на с. Катунца, когато със Заповед № РД-169/24.08.2009 г. на Министъра на околната среда и водите депото е спряно от експлоатация, поради изчерпване на капацитета му. След спиране на експлоатацията на депото, за периода от м. август 2011 г., до м. декември 2012 г. образуваните 86 674 тона утайки са складирали на площадката в ПСОВ, като от тях са предадени за депониране 845 тона, за оползотворяване - 20 000 тона, остатъкът е **65 829 тона**, като след третирането им с бактериален инокулант, предполагаемият остатък е **53 000 тона**.

ВиК операторът посочва следните варианти за оползотворяване на утайките:

- **Оползотворяване с червени калифорнийски червеи в инсталация в с. Калековец**

През 2011 г. след проведена обществена поръчка за „Оползотворяване на отпадъци получени от пречистване на отпадъчни води от населени места на

територията на област Пловдив, класифицирани по реда на Наредба 3/2004г. с код 19 08 05 - утайки от пречистване на отпадъчни води от населени места“, ВиК операторът сключва рамково споразумение № Ю-01-132/29.08.2011 г. за оползотворяване на утайките чрез биологично компостиране с червени калифорнийски червеи, при единична цена **28,70 лв./тон**.

През 2013 г. след проведена нова обществена поръчка се сключва договор № Ю-01-14/21.02.2013 г. със същият подизпълнител, но при цена от **45 лв./тон** (включително транспорт).

ВиК операторът посочва, че през периода през 2011 г. и 2012 г. са предадени за оползотворяване по 10 000 тона утайки на година, а през 2013 г. поради увеличаване капацитета на инсталацията за компостиране с червени калифорнийски червеи, което е равно на произведените утайки за 2013 г., или около 25 хил. тона. **За 2013 г. се докладват оползотворени 25 000 тона по същата технология, при общ разход от 525 хил. лв.**

Същевременно, съгласно информация от извършената извънредна проверка, общото количество обезводнена утайка, което е транспортирано до базата в с. Калековец за периода 02.04.2013 г. - 21.10.2014 г. е **15 396,4 т.** От тях **11 656, 7 т.** са извозени през 2013 г., а останалото количество - **3 739,7 т. - през 2014 г. или се вижда сериозно несъответствие с предоставената информация в бизнес плана (докладвани 25 хил. тона, реално оползотворени 11,6 хил.т.).** Отчетеният разход от 525 хил.лв. е еквивалентен на 11,6 хил.т. при единична цена от 49 лв/тон.

Към двата договора за оползотворяване на утайките не е приложен финансово-икономически анализ на дейностите по обработка на утайките, на база на който би следвало да е формирана единичната цена за тон утайка, както и обосновка за причините, които са наложили почти двукратното ѝ увеличение в рамките на една календарна година (промяна в транспортното разстояние, технологията на обработка, въведени такси и др.).

Видно от данните ВиК операторът реално е оползотворил 11,6 хил. тона утайки по тази технология през 2013 г., при заявени 25 хил.тона, което значително компрометира прогнозите за оползотворяване на такива годишни обеми. Това допълнително се потвърждава от факта, че през 2014 г. са оползотворени едва 3,7 хил.тона.

- **„Депо за неопасни отпадъци и инсталация за биологично разграждане по закрит способ“ на територията на с. Шишманци.**

Този вариант предвижда оползотворяване на утайките от ПСОВ, гр. Пловдив чрез съвместното им компостиране с биоразградимата фракция от механично третираните смесени битови отпадъци в сепарираща инсталация.

За предварителна оценка на ефективността на този метод за оползотворяване на утайките е изготвен план за провеждане на експеримент с **3 000 тона утайки**, съгласуван от Министерството на околната среда и водите, но намерението не е осъществено през настоящата година.

С писмо, вх. № В-17-17-5/22.04.2014 г., ВиК операторът е представил следните документи относно провеждането на този експеримент:

- План за провеждане на експеримент „Биологично третиране на утайките от ПСОВ – Пловдив в инсталацията по комплексно разрешително № 380-НО/2009 г. на община Пловдив, на територията на с. Шишманци, изготвен от „Консорциум екологичен завод“ ДЗЗД, одобрен от „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив;
- Писмо от МОСВ с изх.№ 02-00-2200/11.03.2014 г., с което МОСВ заявява, че подкрепя и насърчава реализацията на този експеримент, и очаква след неговото приключване (30.06.2014 г.) ВиК операторът да информира МОСВ за постигнатите резултати и отчетените трудности при неговото реализиране;
- Проект на договор между Община Пловдив (Изпълнител) и Възложител (няма посочени данни) за приемане и третиране на биоразградими отпадъци на „Депо за неопасни отпадъци и Инсталация за биологично разграждане по закрит способ“ с.

Шишманци, при единична цена от **49 лв./тон**.

В бизнес плана ВиК операторът е прогнозировал допълнителни разходи за периода 2014-2015 г. в размер на **1 225 хил.лв./год.** за оползотворяване на **25 000 тона** утайки по единична цена от **49 лв./тон**, съгласно представен проект на договор с община Пловдив.

Съгласно Протокол от заседание на общото събрание на Регионално сдружение – Шишманци (РС Шишманци), в което участват общините Пловдив, Марица, Брезово и Раковски от 05.12.2013 г. са приети следните цени за 2014 г.:

- За общини членове на РС-Шишманци - цена за третиране на тон отпадък - **29,92 лв./тон** без ДДС;
- Производствени отпадъци от юридически лица и еднолични търговци, които са биоразградими и отговарят на изискванията, заложиени в Наредбите по чл. 43 ал. 5 от ЗУО - цена за третиране в размер на **49 лв./тон**.

Видно от данните, „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив е прогнозировал оползотворяване на утайките от ПСОВ Пловдив в депото в с. Шишманци при определената единична цена от 49 лв./т.

2. Писмо, вх. № В-17-17-12/20.10.2014 г., от „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив до комисията.

Съгласно представената допълнителна информация е проведена обществена поръчка за „Третиране (включително транспортиране) чрез биологично разграждане по закрит способ, на отпадъци с код 19 08 05 - утайки от пречистване на отпадъчните води от населени места, получени от пречистване на отпадъчни води и предварително обезводнени от ПСОВ - Пловдив“, за период от 2 години, стойност 4 000 000 лв., и ориентировъчно количество до 50 000 тона годишно.

С решение № ЗОП-26/10.10.2014 г. на ВиК оператора за избор на подизпълнител, е избран единствен участник в процедурата за сключване на договор при цена от **69,75 лв./тон** (включително транспорт). В допълнение по електронна поща е изпратено копие на сключен договор №Ю-01-125/21.11.2014 г., както и решение № 09-РД-272-02/24.06.2014 г. на МОСВ за изменение на разрешително 09-РД-272-01/24.04.2013 г. на избрания изпълнител.

Към документацията за оползотворяване на утайките не е приложен финансово-икономически анализ на дейностите по обработка на утайките, на база на който би следвало да е формирана единичната цена за тон утайка, в размер на 69,75 лв./тон.

Не се изяснява защо „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив сключва договор с частна фирма, при цена от 69,75 лв./тон, при приети цени от РС Шишманци – 29,95 лв./тон за общини-членове на РС, и 49 лв./тон за юридически лица.

Изцяло липсва обосновка за това нарастване на единичните разходи, които се предлага да бъдат включени в цената за услугата „Пречистване на отпадъчни води“. Не е подадена информация и защо ВиК операторът не планира провеждането на експеримент с 3 000 тона, съгласно представена по-горе информация и вече разменена кореспонденция с МОСВ.

3. Решение № БП-1/09.01.2015 г. на ДКЕВР

С посоченото решение комисията одобрява внесения, с вх. № В-17-17-10/27.06.2014 г., *преработен бизнес план за развитие на дейността на „ВиК“ ЕООД – гр. Пловдив за периода 2014 г. – 2015 г.*, като в решението е посочено следното:

„11. Съгласно констатациите в раздел 3.13. Управление на утайките от ПСОВ, не се приемат предложените допълнителни разходи в размер на 1 225 хил. лв./годишно за оползотворяване на утайките от ПСОВ....

11.2. През 2013 г. са оползотворени общо 11 656 тона утайки, което при единична цена от **29,95 лв./тон** в депото в с. Шишманци ще доведе до разходи в размер на 348 748 лв. за оползотворяване, и 81 592 лв. за транспортни разходи (при единична цена от 7 лв./тон).“

3. Решение № Ц-7/23.02.2015 г. на ДКЕВР

С посоченото решение комисията утвърждава, считано от 01.03.2015 г. цени без ДДС за водоснабдителните и канализационните услуги, предоставяни от „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив, както и ценообразуващите елементи на цените, като в решението е посочено следното:

„С писмо изх.№ В-04-00-4/10.02.2015 г., адресирано до кмета и председателя на общинския съвет на община Пловдив е поискано тяхното становище по компетентност, за да може същото да бъде взето под внимание при постановяване на окончателното решение на ДКЕВР за утвърждаване на цени на услугите на „ВиК“ ЕООД – Пловдив, приложими считано от 01.03.2015 г.

В отговор на направеното искане е получено становище с вх.№ В-04-00-4/20.02.2015 г. (изх.№ 15-КМ-10/19.02.2015 г.), подписано от кмета на община Пловдив г-н Иван Тотев, в което се излага следното:

Членове на регионално сдружение за управление на отпадъците могат да бъдат само общини. В случаите, когато регионалната система за управление на отпадъци се използва от други притежатели на отпадъци, компетентния орган, който дава съгласие и определя цените за това е общото събрание на сдружението (чл.26, ал.1, т.9 от ЗУО).

По решение на Общото събрание на РС Шишманци (Протокол от 19.12.2014 г.) цената, определена за биоразградими производствени отпадъци от юридически лица и ЕТ, включително утайки от ПСОВ – гр.Пловдив, отговарящи на изискванията на наредбите по чл.43, ал.5 от ЗУО и пригодни за третиране в инсталацията за биологично разграждане е в размер на **49,00 лв. за тон** приет отпадък, включително отчисленията по чл.60 и чл.64 от ЗУО.

Във връзка с така представеното становище от община Пловдив, работната група приема, че утайките от ПСОВ – гр. Пловдив ще се оползотворяват в „Депо за неопасни отпадъци и инсталация за биологично разграждане по закрит способ“ в с. Шишманци при единична цена 49 лв./тон.

В тази връзка, доколкото действащата цена за оползотворяване на утайки в ДЗЗД „Консорциум Булплод – АТМ“ е 45 лв./тон, или по-ниска, работната група предлага следния подход:

- Разход за третиране на утайки в ДЗЗД „Консорциум Булплод – АТМ“: ВиК операторът е предложил третиране на 10 000 тона при единична цена от 45 лв./тон, или общ разход **450 хил.лв.** Работната група приема този разход.

- Разход за третиране в „Депо за неопасни отпадъци и инсталация за биологично разграждане по закрит способ“ в с. Шишманци: ВиК операторът е предложил оползотворяване на 25 000 тона при единична цена от 49 лв./тон, или 1 225 хил.лв. Работната група приема оползотворяване на 3 000 тона, съгласно План за провеждане на експеримент „Биологично третиране на утайките от ПСОВ – Пловдив в инсталацията по комплексно разрешително № 380-НО/2009 г. на община Пловдив, на територията на с. Шишманци“, изготвен от „Консорциум екологичен завод“ ДЗЗД, одобрен от „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив, или разход от **147 000 лв.**

.....

В тази връзка работната група счита, че оползотворяването на 13 000 тона по двете технологии (10 хил. тона в ДЗЗД „Консорциум Булплод – АТМ, и 3 хил. тона в Депо в с. Шишманци) е в съответствие, както с предложенията на ВиК оператора, така и с отчетните данни за оползотворени утайки през 2013 г. (11 656 тона) и 2014 г. (3 740 тона в периода до 21.10.2014 г.).“

Във връзка с информацията относно решението на Общото събрание на РС Шишманци (Протокол от 19.12.2014 г.), с което е определена цена за биоразградими производствени отпадъци от юридически лица и ЕТ, включително утайки от ПСОВ – гр.Пловдив, в размер на 49,00 лв. за тон приет отпадък, включително отчисленията по чл.60 и чл.64 от ЗУО, следва да се отбележи, че съгласно писмо от МОСВ до КЕВР с вх. № В-03-15-24/26.02.2015 г.: „Отчисленията за всеки тон отпадъци, дължими съгласно

чл. 60 и чл. 64 от ЗУО, по своята същност са наказателна такса, която се заплаща от всички лица депониращи отпадъци на регионалните депа за неопасни отпадъци“.

Информацията относно дейностите по управление на утайките, представена в бизнес плана за развитие на дейността на „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив за 2016 г., вх. № В-17-17-23/30.10.2015 г.

В Справка № 2 ВиК операторът представя данни за утайки от ПСОВ, както следва:

№	Параметър ВС "Помпена"	Ед. мярка	2014 г.	2015 г.	2016 г.
23.1	Добити утайки от ПСОВ	тон с.в.	3 780	4 967	3 780
23.2	Оползотворени утайки	тон с.в.	841	3 947	6 780
23.3	Депонирани утайки	тон с.в.	0	0	0

Видно от представените данни, дружеството не отчита и не прогнозира депониране на утайки. За 2014 г. се отчита, че 22% от утайките са оползотворени. За 2016 г., се прогнозира увеличение на количеството на оползотворените утайки до 69% от общо формираните.

Представените в текстовата част данни за количествата формиращи и предадени утайки (сухо вещество около 18,8%) от ПСОВ Пловдив са обобщени в следната таблица:

Период	Образувани утайки, т	Предадени утайки, т	Остатък в ПСОВ, т
22.08.2009 г. - 31.12.2013 г.	108 971,96	32 741,80	76 230,16
01.01.2014 г. - 31.12.2014 г.	19 684,54	4 475,06	15 209,48
ОБЩО към 31.12.2014 г.	128 656,50	37 216,86	91 439,64

Относно оползотворяването на утайките в текстовата част на бизнес плана е посочено следното:

„Към настоящия момент, „ВиК“ Пловдив има сключени два договора за оползотворяване на утайките от ПСОВ Пловдив:

- № Ю-01-17 от 21.02.2013 г. с Дружество по ЗЗД „Консорциум Булплод - АТМ“ – Пловдив, с предмет: „Приемане на отпадъци, получени от пречистване на отпадъчни води от ПСОВ - Пловдив, с код 19 08 05 – утайки от пречистване на отпадъчни води с цел тяхното оползотворяване“, за срок от 4 г;

- № Ю-01-125 от 21.11.2014 г. с „КМД“ ЕООД Пловдив, с предмет: „Третиране (включително транспортиране) чрез биологично разграждане по закрит способ, на отпадъци с код 19 08 05 – утайки от пречистване на отпадъчни води от населени места, получени от пречистване на отпадъчни води и предварително обезводнени от ПСОВ - Пловдив“.

Обезводнените утайки от ПСОВ Сопот, временно се съхраняват на площадката в ПСОВ.

За оползотворяване на формираните утайки от ПСОВ Сопот и новоприетите станции през настоящия регулаторен период, се подготвя стартиране на процедура по ЗОП, с предмет: „Третиране (оползотворяване) на отпадъци получени от пречистване на отпадъчни води от ПСОВ на територията на област Пловдив, класифицирани по реда на НАРЕДБА № 2 от 23.07.2014 г. за класификация на отпадъците обн., ДВ, бр. 66 от 8.08.2014 г. с код 19 08 05 - утайки от пречистване на отпадъчни води от населени места“.

Също в бизнес плана е посочено, че отчетените за 2014 г. количества предадени за оползотворяване утайки от ПСОВ Пловдив, както и прогнозните количества за 2015 и 2016 г. са следните:

1. По Договора с ДЗЗД „Булплод АТМ“, утайките се предават за оползотворяване чрез компостиране с червени калифорнийски червеи, около 10-11 хил. тона утайки годишно, на цена **45 лв./тон**, включително транспортиране, както следва:

- през 2014 г. са предадени 4 475 тона, на стойност 201 хил. лв., поради неколкостепенното наводняване на площадката за приемане на утайките;
- през 2015 г., към края на м. септември, са предадени 8 630,160 тона, като прогнозата е, до края на годината общото количество да достигне 10 000 тона, на стойност 450 хил. лв.;
- прогнозата за 2016 г. е да се предадат 12 000 тона, предвид новоприетите ПСОВ, на обща стойност 543 хил. лв.

2. По договор с фирма „КМД“ ЕООД гр. Пловдив, от м. април 2015 г., утайките се предават за третиране чрез биологично разграждане по закрит способ в „Инсталация за биологично разграждане по закрит способ“ в с. Шишманци, около 13 000 тона утайки годишно, на цена **69,75 лв./тон**, включително транспортиране, както следва:

- от 16.04. до 15.09. 2015 г., са предадени общо 3 652,940 тона, като се прогнозира до края на годината да се предадат общо около 7 000 тона, на стойност 490 хил. лв.;
- прогнозата за 2016 г. е да се предадат 13 000 тона, на обща стойност 907 хил. лв.

От горепосоченото се установява, че за 2014 г. ВиК операторът отчита 4 475 тона предадени за оползотворяване утайки, като за 2015 г. прогнозира увеличаване на количеството до 17 000 тона и за 2016 г. – до 25 000 тона.

3.8. Потребление на електроенергия

Във внесените за одобрение бизнес план е представена информацията относно разходите за електрическа енергия по услуги и системи за периода 2014-2016 г. в *Справка № 7, Разход на електрическа енергия в количествено и стойностно изражение*.

ВС „Помпена“

Представените данни в Справка № 7 за ВС „Помпена“ за услугата доставяне на вода на потребителите са, както следва:

№	Ел.енергия	Доставяне на вода на потребителите								
		кВтч			Разход, хил.лв.			Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел. енергия "Ниско напрежение"	22 381 724	23 318 501	24 000 000	3 845	3 870	4 900	171,804	165,963	204,167
2	Изразходвана ел. енергия "Средно напрежение"	21 437 735	19 478 230	21 500 000	2 281	2 202	2 988	106,387	113,049	138,977
3	Изразходвана ел. енергия "Високо напрежение"							0,000	0,000	0,000
5	Общо изразходвана ел.енергия	43 819 459	42 796 731	45 500 000	6 126	6 072	7 888	139,800	141,880	173,363
6	Енергийна ефективност		-1 022 728	2 703 269		-54	1816		2,080	31,483
7	Специфичен разход кВтч/м ³ вода на вход ВС	0,579	0,551	0,583						
8	Специфичен разход кВтч/м ³ фактурирана вода	1,532	1,326	1,479						

Дружеството отчита за 2014 г. за ВС „Помпена“ специфичен разход от 0,579 кВтч/м³ вода на вход ВС.

Общо за ВС „Помпена“ и за ВС „Гравитачна“ дружеството отчита специфичен разход от 0,566 кВтч/м³ вода на вход ВС, който е по-висок от усреднения специфичен разход за групата на големите ВиК оператори (0,488) за същата година.

За 2015 г. се прогнозира намаление на специфичния разход спрямо 2014 г., но за 2016 г. - увеличение спрямо 2014 и 2015 г.

Относно прогнозираното повишение на разхода на електрическа енергия за 2016 г. в бизнес плана е посочено следното:

„През 2016 год. във водоподаването предвиждаме завишение на потребената електроенергия с около 2 000 MWh, като основанията за това са следните: през тази година се въведоха и преоборудваха три нови помпени станции с 26 тръбни кладенци и един черпателен водоем. Въпреки преоборудването на ПС с високоефективни помпени

агрегати, избрани на базата на прецизиране на работните точки общата инсталирана мощност е над 1200 kW. Прогнозата за завишеното електропотребление е на база сменността и режимите на работа на тази ВС.

Представените данни от Справка № 7 за ВС „Помпена“ за услугата пречистване на отпадъчни води са, както следва:

№	Ел.енергия	Пречистване на отпадъчните води								
		кВтч			Разход, хил.лв.			Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел. енергия "Ниско напрежение"	326 487	300 048	320 000	58	39	50	178,231	129,979	156,250
2	Изразходвана ел. енергия "Средно напрежение"	13 918 550	14 566 974	17 200 000	1 376	1 722	2 517	98,828	118,213	146,337
3	Изразходвана ел. енергия "Високо напрежение"	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000
5	Общо изразходвана ел.енергия	14 245 037	14 867 022	17 520 000	1 434	1 761	2 567	100,648	118,450	146,518
6	Енергийна ефективност		621 985	2 652 978		327	806		17,802	28,068
7	Специфичен разход кВтч/м³ вода на вход ПСОВ	0,271	0,246	0,266						
8	Специфичен разход кВтч/м³ фактурирана вода	0,835	0,776	0,852						

Дружеството отчита за 2014 г. специфичен разход от 0,271 кВтч/м³ вода на вход ПСОВ, който е по-висок от усреднения разход за групата на големите ВиК оператори (0,211) за същата година. Според годишните отчетни данни на дружеството за 2014 г. е отчетен специфичен разход от 0,267.

За 2015 г. се прогнозира намаление на специфичния разход спрямо 2014 г., но за 2016 г. - увеличение спрямо 2015 г.

В текстовата част на бизнес плана е посочено, че предвиденото увеличение на разхода на електрическа енергия за периода 2015-2016 г. се дължи на предадените през 2015 г. за експлоатация ПСОВ Хисар, Кричим, Стамболийски и Раковски, както и на предстоящите за предаване през 2016 г. ПСОВ на някои малки населени места. Прогнозата за завишеното електропотребление е направено на база проектната натовареност на съответните ПСОВ, като не е отчетено завишението, което ще дойде от по-малките ПСОВ.

За ВС „Гравитачна“ не се отчита разход на електрическа енергия.

Представените обобщени данни в Справка № 7 общо за дружеството са, както следва:

№	Ел.енергия	Обобщена справка за консумацията и производството на ел.енергия								
		кВтч			Разход, хил.лв.			Средна цена на ел.енергия, лв/МВтч		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1	Изразходвана ел. енергия "Ниско напрежение"	22 708 211	23 618 549	24 320 000	3 903	3 909	4 950	171,897	165,506	203,536
2	Изразходвана ел. енергия "Средно напрежение"	35 356 285	34 045 204	38 700 000	3 656	3 924	5 505	103,411	115,259	142,248
3	Изразходвана ел. енергия "Високо напрежение"	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000
	Общо изразходвана ел.енергия за технологични нужди	58 064 496	57 663 753	63 020 000	7 560	7 833	10 455	130,195	135,839	165,900
4	Изразходвана ел.енергия за административни нужди							0,000	0,000	0,000
5	Изразходвана ел.енергия за нерегулирана дейност							0,000	0,000	0,000
	Общо изразходвана ел.енергия за дружеството	58 064 496	57 663 753	63 020 000	7 560	7 833	10 455	130,195	135,839	165,900

Съгласно, представената информация в отчетния годишен доклад за дейността на дружеството за 2015 г., ВиК операторът има действащ договор за доставяне на електрическа енергия средно напрежение на свободния пазар за периода м. 11.2014 г. – м. 10.2015 г., на цена 74,21 лв./кВтч (без надбавки).

3.9. Персонал

ВиК операторът представя информация за персонала на дружеството, систематизирана общо за дружеството в Справка № 3, както следва:

№	Човешки ресурси	Ед. мярка	ВС "Помпена", ВС "Гравитачна"		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
15.1.	Брой на персонала, осигуряващ водоснабдителни услуги	бр.	1 063	934	934
15.2.	Общ брой потребители, ползващи водоснабдителни услуги	бр.	332 837	337 540	341 460
	Годишно постигнато ниво		0,003	0,003	0,003
15.3	Брой на персонала, осигуряващ канализационни услуги	бр.	155	254	266
15.4	Общ брой потребители, ползващи канализационни услуги	бр.	217 534	231 425	235 453
	Годишно постигнато ниво		0,001	0,001	0,001
11.6	Обща численост на персонала, осигуряващ ВиК услуги	бр.	1 218	1 188	1 200

Видно от посочените данни, през 2015 г. се предвижда намаление на числеността на персонала, осигуряващ водоснабдителни услуги, като броя се запазва за 2016 г. Същевременно, във връзка с очакваното въвеждане в експлоатация на нови 6 броя ПСОВ, се предвижда ежегодно увеличение на числеността на персонала, осигуряващ канализационни услуги.

За целите на анализа за числеността на персонала и неговата структура са изчислени съотношенията между броя на служителите и броя на сградните отклонения, представени като брой служители на 1000 броя СВО (СКО), както следва:

№	Човешки ресурси	Ед. мярка	ВС "Помпена", ВС "Гравитачна"		
			2014 г.	2015 г.	2016 г.
15.1.	Брой на персонала, осигуряващ водоснабдителни услуги	бр.	1 063	934	934
5.6	Общ брой СВО в обслужвания от оператора регион	бр.	176 258	176 387	176 545
	Брой служители на 1000 СВО		6,031	5,295	5,290
15.3	Брой на персонала, осигуряващ канализационни услуги	бр.	155	254	266
9.2.	Общ брой СКО в обслужвания от оператора регион	бр.	30 486	30 506	30 530
	Брой служители на 1000 СКО		5,084	8,326	8,713

От посочените данни е видно, че за 2014 г. дружеството отчита **по-ниско** ниво за брой служители към 1000 броя СВО (6,03) спрямо усредненото ниво за дружествата, отнесени към групата на големите ВиК оператори - **6,41**.

Същевременно отчетеното ниво за 2014 г. за брой служители на 1000 броя СКО (5,08) е **по-високо** спрямо усредненото ниво - **4,73**.

Предвиденото увеличение на броя служители, осигуряващ канализационни услуги е обусловено от предадените за експлоатация нови ПСОВ.

Данните за броя на служителите, осигуряващи водоснабдителни и канализационни услуги за 2014 г., представени във внесения от ВиК оператора бизнес (1063 бр. и 155 бр.), не съответстват представените отчетни данни към годишния доклад за същата година (1068 бр. и 49 бр.).

IV. Икономическа част

4.1. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД - гр. Пловдив за 2016 г. е в размер на 6 885 хил. лв., посочени по системи и услуги в Справка № 8 „Инвестиции и източници на финансиране“.

ВиК операторът предвижда да финансира инвестиционната си програма за 2016 г. единствено със собствени средства.

Разпределението на инвестициите по ВиК услуги и системи е следното:

Отчетени и планирани инвестиции (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена"	3 180	3 436	5 086
Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна"	527	138	20
Отвеждане на отпадъчните води	644	185	857
Пречистване на отпадъчните води	607	293	922
ОБЩО	4 958	4 052	6 885

В одобрения пет годишен бизнес план на дружеството за периода 2009-2013 г. е предвиден среден годишен размер на инвестициите от 9 237 хил.лв. финансирани със собствени средства, а за периода 2014-2015 г. средния годишен размер е 9 101 хил.лв.

В действащия ценовия модел средногодишният размер на инвестициите е 9 100 хил.лв. За 2016 г. дружеството е прогнозирано инвестиции от 6 885 хил.лв на база финансовите възможности на дружеството за изпълнение на инвестиционната програма със собствени средства, с което не е изпълнена точка 39.2 от Указанията.

Отразеното в таблицата сравнение между предвидените капиталови разходи и разходите за амортизации показва, че прогнозните разходи за амортизации не покриват необходимите средства за инвестиции за 2016 г. с изключение тези за ВС „Гравитачна“.

Регулирани услуги и системи (хил.лв.)	Планирани инвестиции			Разходи за амортизации			Разлика		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена"	3 180	3 436	5 086	2 485	2 743	2 912	-695	-693	-2 174
Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна"	527	138	20	30	40	42	-497	-98	22
Отвеждане на отпадъчните води	644	185	857	531	551	584	-113	366	-273
Пречистване на отпадъчните води	607	293	922	365	434	484	-242	141	-438
ОБЩО	4 958,0	4 051,6	6 885,0	3 411,0	3 768,0	4 022,0	-1 547	-284	-2 863

Предвидените средства за инвестиции за 2016 г. са прогнозирани над размера на годишните амортизационни отчисления. Формираната разлика от общо 2 863 хил.лв. за 2016 г. отразява необходимостта за финансиране на планираните инвестиции за 2016 г. от други източници.

Прогнозираният от ВиК оператора положителен финансов резултат от регулираните услуги за 2016 г. в размер на 2 777 хил.лв. е недостатъчен за пълното финансиране на останалите 2 863 хил.лв. планирани инвестиции. За разликата от 86 хил.лв. дружеството трябва да осигури друг източник на финансиране.

Структурата на инвестиционната програма по категории, в т.ч. за нови обекти, основни ремонти и реконструкции за водоснабдителните и канализационни услуги и системи е представена в таблицата:

№	Доставяне на вода на потребителите ВС"Помпена"	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2016 г. дял (%)
1.	Нови обекти :	185	777	169	3,3%
2.	Водоснабдителни обекти -основни ремонти и реконструкции	2 995	2 659	4 917	96,7%
2.1.	Съоръжения	35	263	75	1,5%
2.2.	Основен ремонт сгради	0	114	75	1,5%
2.3.	Водопроводни мрежи	1 464	1 172	3 313	65,1%
2.4.	Енергомеханично оборудване (транспорт и механизация)	1 496	1 110	1 454	28,6%
	Общо	3 180	3 436	5 086	100,0%
№	Доставяне на вода на потребителите ВС"Гравитачна"	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2016 г. дял (%)
1.	Нови обекти :	0	0	0	0,0%
2.	Водоснабдителни обекти -основни ремонти и реконструкции	527	138	20	100,0%
2.1.	Съоръжения	221	0	0	0,0%
2.2.	Основен ремонт сгради	0	0	0	0,0%

2.3.	Водопроводни мрежи	286	118	0	0,0%
2.4.	Енергомеханично оборудване (транспорт и механизация)	20	20	20	100,0%
	Общо	527	138	20	100,0%
№	Отвеждане на отпадъчните води	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2016 г. дял (%)
1.	Нови обекти :	575	126	58	6,8%
2.	Канализационни обекти - основни ремонти и реконструкции	69	59	799	93,2%
2.1.	Съоръжения	0	0	0	0,0%
2.2.	Основен ремонт сгради	0	0	0	0,0%
2.3.	Канализационни мрежи	2	17	462	53,9%
2.4.	Енергомеханично оборудване (транспорт и механизация)	67	42	337	39,3%
	Общо	644	185	857	100,0%
№	Пречистване на отпадъчните води	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2016 г. дял (%)
1.	Нови обекти :	0	0	0	0,0%
2.	Канализационни обекти - основни ремонти и реконструкции	607	293	922	100,0%
2.1.	Сгради	0	0	0	0,0%
2.2.	Пречиствателни съоръжения - строителна част	0	0	230	24,9%
2.3.	Пречиствателни съоръжения - машини и съоръжения	58	0	174	18,9%
2.4.	Енергомеханично оборудване (транспорт и механизация)	549	293	518	56,2%
	Общо	607	293	922	100,0%

Видно от представените данни с най-голям дял за 2016 г. са предвидени инвестиции за основен ремонт и реконструкция на водопроводни мрежи за ВС „Помпена“, които представляват 65,1 % от инвестициите за услугата доставяне на вода на потребителите и 48,1% от общите инвестиции на дружеството за годината. За услугата отвеждане на отпадъчните води инвестиции за канализационните мрежи за 2016 г. представляват 53,9 % от инвестициите за услугата отвеждане на отпадъчните води и 6,7% от общите инвестиции на дружеството за годината.

Инвестициите за основен ремонт и реконструкция на енергомеханично оборудване представляват общо 33,8% от общите инвестиции за годината. Делът на тези разходи в инвестициите по услуги е както следва: за услуга доставяне на вода на потребителите: за ВС „Помпена“ – 28,6% и за ВС „Гравитачна“ – 100%; за услугата отвеждане на отпадъчните води – 39,3% и за услугата пречистване на отпадъчните води – 56,2 %.

Заложените инвестиции за нови обекти представляват 3,3% от общите инвестиции на дружеството за годината и са предвидени за услугите доставяне на вода от ВС „Помпена“ (3,3% от инвестициите за услугата) и отвеждане на отпадъчните води (6,8% от инвестициите за услугата). Прогнозираните нови обекти представляват изграждане на 2 нови тръбни кладенци на обща стойност 145 хил.лв., хранващ водопровод на стойност 24 хил.лв. и канализация в кв. Гаганица на стойност 58 хил.лв.

Така планираната инвестиционна програма е изградена на база етапно изпълнение на формулираните стратегически цели на ВиК оператора и достигането на планираните целеви нива на показателите за качеството на предоставените ВиК услуги за периода на бизнес плана. Чрез планираните инвестиции се цели намаляване на загубите на вода и подобряване качеството на предоставяните ВиК услуги.

Съгласно данните от *Справка № 8.1. „Инвестиционна програма за услугата доставяне на вода на потребителите“*, ВиК операторът в инвестиционната програма планира да извърши през 2016 г. основен ремонт и реконструкция на 27 км от водопроводната мрежа при обща дължина на мрежата 4 185 км, респективно дружеството ще подмени **0,65% от водопроводната си мрежа през 2016 г.**

Параметър	2016 г.
-----------	---------

Планирани водопроводи за подмяна, км	27
Обща дължина на водопроводната мрежа, км	4 185
Дял на подменена мрежа	0,65%

4.2. Оперативни разходи

Информацията за видовете разходи по икономически елементи по ВиК услуги и системи за отчетната 2014 г. и тяхното прогнозно изменение за 2015 г. и 2016 г. е дадена в *Справка №11 „Отчет и разчет на признатите годишни разходи на ВиК оператора“* и са както следва:

№	Обобщение на разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена"						Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна"					
		2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.	2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.
1	Разходи за материали	8 839	8 367	-5,3%	10 635	27,1%	20,3%	63	52	-17,5%	63	21,2%	0,0%
2	Разходи за външни услуги	3 935	3 953	0,5%	4 131	4,5%	5,0%	91	89	-2,2%	89	0,0%	-2,2%
3	Разходи за амортизации,	2 485	2 743	10,4%	2 912	6,2%	17,2%	30	40	33,3%	42	5,0%	40,0%
4	Разходи за възнаграждения	10 189	9 754	-4,3%	10 321	5,8%	1,3%	408	600	47,1%	600	0,0%	47,1%
5	Разходи за осигуровки	2 867	2 568	-10,4%	2 888	12,5%	0,7%	96	159	65,6%	144	-9,4%	50,0%
6	Други разходи	210	128	-39,0%	212	65,6%	1,0%	6	3	-50,0%	6	100,0%	0,0%
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	5 143	3 954	-23,1%	5 530	39,9%	7,5%	150	155	3,3%	168	8,4%	12,0%
	ОБЩО РАЗХОДИ	33 668	31 467	-6,5%	36 629	16,4%	8,8%	844	1 098	30,1%	1 112	1,3%	31,8%
	в т.ч. променливи разходи	7 988	7 913	-0,9%	9 755	23,3%	22,1%	43	42	-2,3%	41	-2,4%	-4,7%
№	Обобщение на разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Отвеждане на отпадъчните води						Пречистване на отпадъчните води					
		2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.	2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.
1	Разходи за материали	135	136	0,7%	136	0,0%	0,7%	2 689	2 828	5,2%	3 947	39,6%	46,8%
2	Разходи за външни услуги	146	174	19,2%	166	-4,6%	13,7%	918	1 734	88,9%	2 231	28,7%	143,0%
3	Разходи за амортизации	531	551	3,8%	584	6,0%	10,0%	365	434	18,9%	484	11,5%	32,6%
4	Разходи за възнаграждения	713	702	-1,5%	724	3,1%	1,5%	2 280	2 202	-3,4%	2 408	9,4%	5,6%
5	Разходи за осигуровки	249	232	-6,8%	259	11,6%	4,0%	609	619	1,6%	650	5,0%	6,7%
6	Други разходи	11	8	-27,3%	11	37,5%	0,0%	57	29	-49,1%	57	96,6%	0,0%
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	442	298	-32,6%	349	17,1%	-21,0%	552	1 447	162,1%	622	-57,0%	12,7%
	ОБЩО РАЗХОДИ	2 227	2 101	-5,7%	2 229	6,1%	0,1%	7 470	9 293	24,4%	10 399	11,9%	39,2%
	в т.ч. променливи разходи	34	35	2,9%	34	-2,9%	0,0%	1 699	2 084	22,7%	3 002	44,0%	76,7%
№	Обобщение на разходи по икономически елементи (хил.лв.)	Общо регулирани услуги и системи						Нерегулирана дейност					
		2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.	2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.
1	Разходи за материали	11 726	11 383	-2,9%	14 781	29,9%	26,1%	47	37	-21,3%	47	27,0%	0,0%
2	Разходи за външни услуги	5 090	5 950	16,9%	6 617	11,2%	30,0%	49	51	4,1%	51	0,0%	4,1%
3	Разходи за амортизации	3 411	3 768	10,5%	4 022	6,7%	17,9%	8	10	25,0%	10	0,0%	25,0%
4	Разходи за възнаграждения	13 590	13 258	-2,4%	14 053	6,0%	3,4%	67	60	-10,4%	68	13,3%	1,5%
5	Разходи за осигуровки	3 821	3 578	-6,4%	3 941	10,1%	3,1%	19	16	-15,8%	19	18,8%	0,0%
6	Други разходи	284	168	-40,8%	286	70,2%	0,7%	5	2	-60,0%	5	150,0%	0,0%
7	Разходи за текущ и аварийен ремонт	6 287	5 854	-6,9%	6 669	13,9%	6,1%	0	0	0,0%	0	0,0%	#DIV/0!
	ОБЩО РАЗХОДИ	44 209	43 959	-0,6%	50 369	14,6%	13,9%	195	176	-9,7%	200	13,6%	2,6%
	в т.ч. променливи разходи	9 764	10 074	3,2%	12 832	27,4%	31,4%	2	2	0,0%	2	0,0%	0,0%

Посочените в *Справка №11 „Отчет и разчет на признатите годишни разходи на ВиК оператора“* общи разходи за регулираните услуги за 2014 г. са с 551 хил.лв. по-ниски от посочените в годишните отчетни данни на дружеството за 2014 г. представени в КЕВР. Тази разлика е в резултат на посочени в бизнес плана по-ниски разходи за амортизации с 559 хил.лв. спрямо годишните отчетни данни и по-високи разходи за електроенергия и за

текущ и аварийен ремонт съответно с 2 хил.лв. и 6 хил.лв.

Увеличението на общите разходи за регулираните услуги за 2016 г. спрямо отчетените в бизнес плана разходи за 2014 г. е 13,9%, като разходите за амортизации са увеличени със 17,9%.

При прогнозиране на условно – постоянните разходи за 2016 г. дружеството се е съобразило с изискванията на т. 54 от Указанията за увеличението им с не повече от 1,2% (натрупаната средногодишна инфлация от началото на 2014 г. до края на 2015 г.) спрямо отчетната 2014 г. Изключение правят разходите за въоръжена и противопожарна охрана, възнаграждения и осигуровки, и текущ и аварийен ремонт.

Разходите за въоръжена и противопожарна охрана за 2016 г. са прогнозирани съгласно действащите договори сключени от ВиК оператора.

Относно прогнозираните за 2016 г. разходи за възнаграждения и осигуровки за регулираните услуги в текстовата част на бизнес плана дружеството посочва, че *„трудовото възнаграждение на работниците и служителите в дружеството е увеличено през 2013 г. по искане на синдикалните организации, съобразявайки се с увеличението на минималната работна заплата от 2008 г. до момента. Прогнозираните трудови възнаграждения за 2016 г. са изчислени на база фонд работна заплата за 2014 г., увеличени с 1,2% инфлация.“*

В тази връзка трябва да се отбележи, че в справките по ЕССО за 2014 г. „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив отчита **увеличение на разходите за възнаграждения за регулираните услуги с 2 882 хил.лв. (26,9%)** спрямо отчетените за 2013 г. 10 708 хил.лв. За 2014 г. дружеството е посочило 1 222 служители за регулираната дейност, при 1 187 служители 2013 г. За същия период дружеството е отчетло намаление на променливите разходи с 1 558 хил.лв. (13,7 %) от 11 310 хил.лв. за 2013 г. на 9 762 хил.лв. за 2014 г.

ВиК операторът е посочил че, разходите за осигуровки за 2016 г. са прогнозирани пропорционално на увеличението на трудовото възнаграждение.

Относно прогнозираните за 2016 г. разходи за текущ и аварийен ремонт за регулираните услуги в текстовата част на бизнес плана дружеството посочва, че *„прогнозираните разходи за текущ ремонт са в съответствие с ремонтната програма на дружеството при изготвянето на която са предвидени и включени и предложенията на общините в съответствие с техните инвестиционни програми. Прогнозата за аварийни ремонти е на база направения анализ на аварийите отстранени в предходната година и прогнозното ниво на аварийите през следващите две години.“*

Общите променливи разходи са увеличени за 2016 г. с 31,4% спрямо 2014 г. От тях с най-голямо увеличение са прогнозираните разходи за коагуланти – 1048% (71 хил.лв.). Разходите за електрическа енергия са увеличени с 38,3%.

За услугата пречистване на отпадъчните води общите разходи за 2016 г. са увеличени с 39,4% (2 929 хил.лв.) спрямо 2014 г. Това е в резултат на увеличени разходи за коагуланти, флокуланти (с 91 хил.лв. или 65,5%), електроенергия за технологични нужди (с 1 133 хил.лв. или 79%) и оползотворяване на утайките (с 1 249 хил.лв. или 621,4 %).

Прогнозираното увеличение на посочените разходи се дължи на предадени през втората половина на 2015 г. на „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив за стопанисване, експлоатация и поддръжка пречиствателни станции за отпадъчни води (ПСОВ) на гр. Хисар, гр. Кричим, гр. Стамболийски и гр. Раковски. През 2016 г. предстои да бъдат предадени ПСОВ на гр. Карлово и гр. Първомай, както и на някои по-малки населени места – с. Бенковски, с. Трилистник, с. Житница, с. Ръжево Конаре, с. Кочево и др., чийто етап на изграждане е на акт 16 и акт 15.

През 2014 г. „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив е експлоатирано само две ПСОВ – на гр. Пловдив и на гр. Сопот.

В текстовата част на бизнес плана дружеството е посочило следните обосновки относно разходите за реагенти в ПСОВ:

„Коагуланти

Коагулантите се използват за отстраняване на биогенните елементи азот и фосфор, съдържащи се в отпадъчните води.

Предстои въвеждане в експлоатация и предаване на „ВиК” Пловдив на нови ПСОВ – гр. Хисаря, Стамболийски, Раковски, Кричим през 2015 г. и ПСОВ Карлово и Първомай през 2016 г. В технологията на всички гореописани ПСОВ, е заложено отстраняване на азот и фосфор. Предвид това, се очаква разходите за коагуланти да се увеличат от 7 хил. лв. през 2014 г. на 30 хил. лв. през 2015 г. и 79 хил. лв. през 2016 г.

Флокуланти

Флокулантите се използват за кондициониране на утайките от ПСОВ, преди обезводняването им с филтърпреси или центрофуги.

Предстои въвеждане в експлоатация и предаване на „ВиК” Пловдив на нови ПСОВ – гр. Хисаря, Стамболийски, Раковски, Кричим през 2015 г. и ПСОВ Карлово и Първомай през 2016 г. В технологията на всички гореописани ПСОВ, е заложено обезводняването на утайките да се извършва чрез кондициониране с флокулант. Предвид това, се очаква разходите за флокуланти да се увеличат от 139 хил. лв. през 2014 г. на 168 хил. лв. през 2015 г. и 230 хил. лв. през 2016 г.

Биологичен препарат

Биологичния препарат се използва за отстраняване на образуваната пяна (изплувала активна утайка) в биостъпалото и в утайкоуплътнителите, както и за предотвратяване образуването на нова. От друга страна препаратът ускорява разграждането на органичните вещества в утайките, с цел стабилизирането им. Това води до намаляване количеството на образуваните утайки и до ограничаване на емисиите от неприятни миризми, тъй като метантанковете не работят от въвеждането им в експлоатация през 1988 г. до момента.

Третирането беше стартирано с влагане по 3400 л, в продължение на пет поредни седмици, с цел насищане на системата. След едномесечно прекъсване на третирането, последва отново насищане на системата, с влагане по 3400 л, в продължение на пет поредни седмици. От месец ноември 2014 г. до месец май 2015 г., биосистемата беше третирана ежесмесечно, с по 3400 л.

През този период се наблюдава постепенно намаляване на участъците, покрити с пяна, като към края на този период над 70% от повърхността на биобасейните беше без пяна, а тази в утайкоуплътнителите беше със силно намалени размери – от около 35-40 см, в началото на третирането, до 5-10 см. в края му. Освен разрушаването на наличната пяна и предотвратяване образуването на нова, по време на третирането с препаратът се наблюдава промяна и в следните параметри:

- намаляване количеството на формираната активна утайка, което от своя страна води до намаляване разходите за флокулант и разходите за оползотворяването им;

- насищане на биосистемата с необходимото количество кислород, при работа на по-малък брой въздуходувки, което от своя страна води до намаляване разходите за ремонтите им и за електроенергия

- намаляване честотата на ремонтите на задвижващите възли на калочистачите.

С цел повишаване степента на горепосочените положителни промени, на 27 май 2015 г беше стартиран експеримент, включващ прецизиране на количеството дозиран препарат и интервалите на неговото влагане.

В продължение на 8 дни, бяха дозирани по 1700 л, ежедневно. Последва еднократно третиране с 3400 л и 9 пъти ежеседмично третиране с по 1700 л. По този начин биосистемата беше достатъчно наситена с препаратът и готова за третиране по новопредложена схема.

По време на прилагане на препаратът през 2014-2015 г, бяха наблюдавани промени в следните параметри:

1. Икономически

1.1. Намаляване количеството на утайките за обезводняване:

- за един месец след началото на експеримента - 20%
- за три месеца след началото на експеримента – 32%

Намаляване на разходите – при намаляване количеството на образуваните утайки с 19 тона дневно, при средна цена за предаване 57,5 лв за тон – 398 000 лв за година.

1.2. Намаляване разхода на електроенергия за въздуходувките

- за един месец след началото на експеримента – 6,5%
- за три месеца след началото на експеримента – 17%

Намаляване на разходите – 78 000лв за година.

1.3. Намаляване разхода за флокулант

При намаляване количеството утайки с 32%, респективно разхода на флокулант се снижава също с 32%, което в годишен план се изразява в намаляване на разхода с 51 000лв.

1.4. Намаляване разхода за ремонт на въздуходувки

За протичане на процесите в биобасейните, по време на експеримента се включваха една въздуходувка по-малко, което намалява разходите за базов ремонт с 24 000лв годишно.

1.5. Намаляване разхода за ремонт на задвижващите възли на калочистачите

За една година, преди началото на третирането, е извършен аварийен ремонт на задвижващите възли на четири калочистача, а след това, също за една година - на един брой.

Намаляване на разходите – 6 000лв за година.

Общо намаляване на разходите – 557 000лв за година.

Отчитайки получените резултати, тенденцията е, намаляването на разходите да достигне порядъка на 620 000 – 660 000лв за година.

2. Екологични

При добавянето на препарата, се наблюдава съществено подобряване качествения състав на активната утайка, изразяващ се в наличието на повече на брой и по-жизнени микроорганизми. Това доведе до промяна на следните параметри:

2.1. Снижаване стойностите на показателя БПК₅ на пречистената вода

По време на експеримента се отчете снижаване от порядъка на 42-45%,

2.2. Снижаване стойностите на показателя ХПК на пречистената вода

По време на експеримента се отчете снижаване от порядъка на 25-28%.

Така се дава възможност, по време на ремонти, водещи до влошаване качествата на пречистената вода, да се подсигури по-голям толеранс до достигане на допустимите концентрации, нормирани в Разрешителното за заустване.

Във връзка с всичко гореизложено, може да се заключи, че за поддържане на тези резултати, след като системата вече е наситена, режима за поддържане, трябва да е: третиране 2 пъти месечно, по 1700л.

При продължаване на програмата, се очаква разходите да са около 37 000 лв/месец, с тенденция за увеличаване на икономическия ефект, за сметка на подобряване на технологичните показатели в станцията. В годишен план, необходимия разход за целта, ще е около 440 000лв., при което, сравнено с ползите от него, с отчитане на тенденцията при продължаване на прилагане на програмата за третиране, се очаква разходите за ПСОВ да бъдат намалени като цяло в рамките на 180 000 – 220 000лв/г.

Разходите за препарата през 2014 г. са в размер на 445 хил. лв, през 2015 – 360 хил. лв., а предвижданите за 2016 г – 400 хил. лв.“

Разходите за оползотворяване на утайките и информацията предоставена от ВиК оператора са разгледани в т. 3.7. Управление на утайките от ПСОВ на настоящия доклад.

Общо отчетените и прогнозни разходи за предаване на утайки са:

- 2014 г. – 201 хил. лв за 4 475 т по договор с ДЗЗД „Булплод АТМ”
- 2015 г. – 940 хил. лв в т.ч.:

- 450 хил.лв. за 10 000 т по договор с ДЗЗД „Булплод АТМ” и
- 490 хил.лв. за 7 000 т по договор с „КМД” ЕООД гр. Пловдив
- 2016 г. – 1 450 хил. лв в т.ч.:
 - 543 хил.лв. за 12 000 т по договор с ДЗЗД „Булплод АТМ” и
 - 907 хил.лв. за 13 000 т по договор с „КМД” ЕООД гр. Пловдив

В действащите цени за услугата пречистване на отпадъчни води, утвърдени с решение № Ц-7/23.02.2015 г. на КЕВР и в сила от 01.03.2015 г., като част от общите разходи за услугата са утвърдени разходите за:

- коагуланти – 10 хил.лв.
- флокуланти – 204 хил.лв.
- бактериален инокулант – 97,5 хил.лв.
- електроенергия – 1 537 хил.лв.
- оползотворяване на утайките – 597 хил.лв. в т.ч.:
 - 450 хил.лв - за третиране на 10 000 тона утайки в ДЗЗД „Консорциум Булплод – АТМ“.
 - 147 хил.лв - за третиране в „Депо за неопасни отпадъци и инсталация за биологично разграждане по закрит способ“ в с. Шишманци за оползотворяване на 3 000 тона, съгласно План за провеждане на експеримент „Биологично третиране на утайките от ПСОВ – Пловдив в инсталацията по комплексно разрешително № 380-НО/2009 г. на община Пловдив, на територията на с. Шишманци“, изготвен от „Консорциум екологичен завод“ ДЗЗД.

Предложените разходи за регулирани услуги и системи във внесения за одобряване бизнес план, посочени в *Справка № 11 „Отчет и разчет на признатите годишни разходи на ВиК оператора“* са обобщени в таблицата, както следва:

Разходите по регулирани услуги и системи (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	Разлика 2015 г. спрямо 2014 г.	2016 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2015 г.	Разлика 2016 г. спрямо 2014 г.
Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена"	33 668	31 467	-6,5%	36 629	16,4%	8,8%
Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна"	844	1 098	30,1%	1 112	1,3%	31,8%
Доставяне на вода на потребителите - общо	34 512	32 565	-5,6%	37 741	15,9%	9,4%
Отвеждане на отпадъчните води	2 227	2 101	-5,7%	2 229	6,1%	0,1%
Пречистване на отпадъчните води	7 470	9 293	24,4%	10 399	11,9%	39,2%
Общо регулирани услуги и системи	44 209	43 959	-0,6%	50 369	14,6%	13,9%
Дял на общите разходи за доставяне вода на потребителите	78,1%	74,1%		74,9%		-4,0%
Нерегулирана дейност	195	176	-9,7%	200	13,6%	2,6%
Общо разходи за В и К оператора	44 404	44 135	-0,6%	50 569	14,6%	13,9%

Видно от представената информация с най-голям дял от регулираната дейност са разходите за услугата доставяне на вода на потребителите от ВС „Помпена“. Делът на разходите за нерегулирана дейност е 0,4% от общите разходи на дружеството за 2016 г.

В таблицата по-долу е отразена ефективността на разходите спрямо подадените водни количества и дължина на мрежата общо за оператора (*Справка №11.1 „Ефективност на разходи“*)

Параметър	ед.мярка	Доставяне на вода на потребителите			Отвеждане на отпадъчните води			Пречистване на отпадъчните води		
		2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
материали										
- за обеззаразяване	хил.лв./хил.м3	0,002	0,002	0,002				0,000	0,000	0,000
- за коагуланти	хил.лв./хил.м3	0,000	0,000	0,000				0,000	0,000	0,001

- за флокуланти	хил.лв./хил.м3	0,000	0,000	0,000				0,003	0,003	0,003
- за ЛТК	хил.лв./хил.м3	0,000	0,000	0,000				0,000	0,000	0,000
електроенергия за технологични нужди	хил.лв./хил.м3	0,079	0,076	0,098				0,027	0,029	0,039
горива и смазочни материали за технологични нужди	хил.лв./хил.м3	0,000	0,000	0,000				0,000	0,000	0,000
данъци и такси за ползване на водни обекти	хил.лв./хил.м3	0,020	0,020	0,020						
данъци и такси за заустване	хил.лв./хил.м3							0,002	0,001	0,001
Разходи за външни услуги (без разходи за ползване на водни обекти и заустване)	хил.лв./км мрежа ; хил.лв./хил.м3	0,595	0,574	0,615	0,177	0,219	0,207	0,016	0,027	0,032
Разходи за възнаграждения	хил.лв./км мрежа ; хил.лв./хил.м3	2,537	2,478	2,610	1,069	1,052	1,085	0,043	0,036	0,037
Разходи за осигуровки	хил.лв./км мрежа ; хил.лв./хил.м3	0,709	0,653	0,724	0,373	0,348	0,388	0,012	0,010	0,010
Други разходи	хил.лв./км мрежа ; хил.лв./хил.м3	0,052	0,031	0,052	0,016	0,012	0,016	0,001	0,000	0,001
Разходи за текущ и аварийен ремонт	хил.лв./км мрежа ; хил.лв./хил.м3	1,267	0,983	1,362	0,663	0,447	0,523	0,011	0,024	0,009

Ефективността на променливите разходи за услугите доставяне вода на потребителите и пречистване на отпадъчни води са изчислени като съотношение между променливите разходи и подадените количества (съответно вода на вход ВС, и вода на вход ПСОВ).

Ефективността на условно-постоянните за водоснабдителните и канализационни услуги са изчислени като съотношение между условно-постоянните разходи и дължината на ВиК мрежата, а за услугата пречистване на отпадъчните води като съотношение с подадените количества на вход ПСОВ.

Видно от данните в таблицата през 2016 г. за променливите разходи се прогнозира намаляване на ефективността за разходите за електроенергия и за услугата доставяне на вода и за услугата пречистване на отпадъчните води, както и за разходите за коагуланти за услугата пречистване на отпадъчните води.

През 2016 г. от условно-постоянните разходи за регулираните услуги е прогнозирано повишаване на ефективността спрямо 2014 г. на разходите за възнаграждения и осигуровки за услугата пречистване на отпадъчните води и на разходите за текущ и аварийен ремонт за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчните води.

4.3. Дълготрайни активи

Представената в *Справки №10.1 „Амортизационен план за придобитите преди 01.01.2006 г. дълготрайни активи“* и *№10.2 „Амортизационен план за придобитите след 31.12.2005 г. дълготрайни активи“* информация във внесения бизнес план от ВиК оператора по отношение на нетекущите (дълготрайни активи) е отразена в следващата таблица както следва:

Обекти (хил.лв.)	Доставяне вода на потребителите ВС "Помпена"					
	собствени ДА			ДА придобити от финансираня		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	2 965	3 227	5 086	-7	-3	0
Отчетна стойност	66 563	69 790	74 876	2 976	2 973	2 973
Годишна амортизационна квота	2 485	2 743	2 912	108	107	107
Начислена до момента амортизация	28 695	31 438	34 350	1 754	1 861	1 968
Балансова стойност	37 868	38 485	40 659	1 222	1 115	1 008
Обекти (хил.лв.)	Доставяне вода на потребителите ВС "Гравитачна"					
	собствени ДА			ДА придобити от финансираня		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	527	138	20	0	0	0
Отчетна стойност	1 506	1 644	1 664	39	39	39
Годишна амортизационна квота	30	40	42	1	1	1
Начислена до момента амортизация	716	756	798	30	31	32
Балансова стойност	790	888	866	9	8	7

Обекти (хил.лв.)	Отвеждане на отпадъчни води					
	собствени ДА			ДА придобити от финансираня		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	621	182	857	0	0	0
Отчетна стойност	15 498	15 680	16 537	1 276	1 276	1 276
Годишна амортизационна квота	531	551	584	49	49	49
Начислена до момента амортизация	9 325	9 876	10 460	654	703	752
Балансова стойност	6 173	5 804	6 077	622	573	524
Обекти (хил.лв.)	Пречистване на отпадъчни води					
	собствени ДА			ДА придобити от финансираня		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	523	276	922	-2	0	0
Отчетна стойност	8 786	9 062	9 984	20 007	20 007	20 007
Годишна амортизационна квота	365	434	484	401	401	401
Начислена до момента амортизация	5 116	5 550	6 034	2 070	2 471	2 872
Балансова стойност	3 670	3 514	3 952	17937	17536	17135
Обекти (хил.лв.)	Регулирани услуги - ОБЩО			ДА ползвани за нерегулирана дейност		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Въведени/изведени собствени ДА	4 627	3 820	6 885	22	0	0
Отчетна стойност	116 651	120 471	127 356	187	187	187
Годишна амортизационна квота	3 970	4 326	4 580	8	10	10
Начислена до момента амортизация	48 360	52 686	57 266	107	117	127
Балансова стойност	68 291	67 923	70 228	80	70	60

Отчетните стойности на нетекущите активи посочени в *справки № 10.1 „Амортизационен план за придобитите преди 01.01.2006 г. дълготрайни активи“* са определени съгласно отчетните стойности на нетекущите активи в годишния финансов отчет за 2014 г., а за прогнозния период съответстват на предвидените средства в инвестиционната програма;

Годишната амортизационна квота за дълготрайните активи придобити след 31.12.2005 г. е изчислена с амортизационни норми за регулаторни цели съгласно т.50 от Указанията.

В таблицата по-долу е обобщена информацията за дълготрайните активи за регулирана и нерегулирана дейност.

Отчетна стойност на активите по услуги (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена"	69 539	72 763	77 849
Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна"	1 545	1 683	1 703
Отвеждане на отпадъчните води	16 774	16 956	17 813
Пречистване на отпадъчните води	28 793	29 069	29 991
Общо регулирани услуги и системи	116 651	120 471	127 356
Дял на ДА общо за доставяне вода на потребителите	59,6	60,4	61,1
Нерегулирана дейност	187	187	187
Общо за ВиК оператора	116 838	120 658	127 543

Видно от представената информация с най-голям дял от регулираната дейност са дълготрайните активи за услугата доставяне на вода на потребителите от ВС „Помпена“. Делът на дълготрайните активи за нерегулирана дейност е незначителен от всички дълготрайни активи на дружеството за 2016 г.

Съгласно разпоредбите на чл.13, ал.1, т.5, 6 и 7, и на чл. 19, ал.1, т.4 (букви „а“ и „б“) от Закона за водите, ВиК активите следва да са публична държавна или общинска собственост. В §9 от преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закон за водите (ЗИДЗВ, обн. ДВ бр. 103 от 29.11.2013 г.) са регламентирани конкретни срокове за изготвяне на списъци за разпределение на собствеността на ВиК активите, тяхното изваждане от счетоводните баланси на ВиК операторите с държавно и/или общинско участие, и предоставянето им на съответните Асоциации по ВиК или на Общинските съвети.

По отношение на „ВиК“ ЕООД, гр. Пловдив, в Справка №10.4 „Нетекущи активи

по реда на §9 ал.1 и ал.2 на ЗИД на ЗВ (обн. ДВ бр. 103 от 29.11.2013 г.)“ е посочена следната информация за активите, които следва да бъдат извадени от баланса на дружеството:

№	Описание	Отчетна стойност на нетекущите активи към 31.12.2014 г.в ГФО	Отчетна стойност на нетекущите активи в баланса на дружеството, описани с протокол на МРРБ във връзка с разпоредбите на §9 ал.1 от ЗИД на ЗВ	Отчетна стойност на нетекущите активи, които ще останат за ползване от ВиК оператора при изпълнение разпоредбите на §9 от ЗИД на ЗВ	Стойност на нетекущите активи, намиращи се в обособената територия, които не са включени в баланса на дружествата, описани с протокол на МРРБ във връзка с разпоредбите на §9 ал.2 от ЗИД на ЗВ
1.0	Земя	832 900,00	832 900,00	0,00	
1.1	Сгради	1 435 662,00	503 264,00	932 398,00	
1.2	Конструкции	0,00	0,00	0,00	
1.3	Машини	1 722 540,00	1 199 548,00	522 992,00	
1.4	Оборудване		0,00	0,00	
1.5	Съоръжения	37 420 933,00	37 175 678,00	245 255,00	
1.6	Транспортни средства	584 155,00	0,00	584 155,00	0,00
	- товарни	110 500,00	0,00	110 500,00	
	- лекотоварни без автомобили		0,00	0,00	
	- автомобили		0,00	0,00	
	- механизация	444 635,00	0,00	444 635,00	
	- други	29 020,00	0,00	29 020,00	
1.7	Компютри	361 780,00	0,00	361 780,00	
1.8	Други ДМА	179 860,00	2 092,00	177 768,00	
1.9	Права върху собственост		0,00	0,00	
1.10	Програмни продукти	191 342,00	0,00	191 342,00	
1.11	Продукти от развойна дейност		0,00	0,00	
1.12	Други ДНМА	10 202 785,00	10 198 605,00	4 180,00	
	ОБЩО АКТИВИ:	52 931 957,00	49 912 087,00	3 019 870,00	0,00

ВиК операторът е посочил в справка №10.4 балансовата стойност на нетекущите активи към 31.12.2014 г. вместо отчетната стойност на нетекущите активи към 31.12.2014 г. от годишния финансов отчет.

От посочените от ВиК оператора стойности на дълготрайните активи е видно, че след изпълнение разпоредбите на Закона за водите, балансовата стойност на нетекущите активи на дружеството ще намалее с 94%.

ВиК операторът не е посочил информация за публичните ВиК активи, които към момента са в балансите на общините (по §9, ал.2 от ЗИД на ЗВ), поради което не може да се прецени каква ще е общата отчетна стойност на ВиК активите, които ще бъдат предоставени на дружеството с договор по реда на чл.198п, ал.1 от Закона за водите.

4.4. Цени и приходи

Действащите цени на ВиК услуги на "ВиК" ЕООД, град Пловдив са утвърдени с решение на комисията № Ц-7/23.02.15 г., в сила от 01.03.2015 г., както следва:

Вид услуга		Действащи цени	Прогнозни цени за 2016 г.	2016 г. - ръст (%)
		цена лв/м3 без ДДС	цена лв/м3 без ДДС	
Доставяне на вода на потребителите от ВС "Помпена"		1,11	1,25	12,6%
Доставяне на вода на потребителите от ВС "Гравитачна"		0,76	0,76	0,0%
Отвеждане на отпадъчни води		0,09	0,11	22,2%
Пречистване на отпадъчни води - битови потребители и приравнени към тях		0,24	0,41	70,8%
Пречистване на отпадъчни води - промишлени потребители	степен на замърсяване 1	0,48	0,61	27,1%
	степен на замърсяване 2	0,72	0,81	12,5%
	степен на замърсяване 3	1,20	1,22	1,7%

ВиК операторът е прогнозирайл повишаване на цените на ВиК услугите за 2016 г.

Прогнозираните цени в Справка №12 „Цени, количества и необходими приходи от ВиК услуги“ са индикативни и са под прага на социалната поносимост на цените на ВиК услуги за обслужваната територия.

Съгласно §1, ал.1, т.4 от допълнителната разпоредба на Закона за регулиране на ВиК услугите, *"Социална поносимост на цената на ВиК услугите"* е налице в случаите, когато тяхната стойност, определена на база минимално месечно потребление на вода за питейно-битови нужди от 2,8 куб. м на едно лице, не надхвърля 4 на сто от средния месечен доход на домакинство в съответния регион.

С §68, т.4 от Закон за изменение и допълнение на Закона за водите (ЗИД на ЗВ, обн. ДВ, бр.58 от 31.07.2015 г.), прагът на социална поносимост бе намален от 4 на 2,5 на сто. Доколкото обаче съгласно §60 от същия закон настоящият регулаторен период е удължен до края на 2016 г., и ВиК операторите допълват текущите бизнес планове в съответствие с удължения срок на настоящия регулаторен период, то намаленият праг на социална поносимост следва да се приложи за новия регулаторен период, започващ от 01.01.2017 г.

Анализът на социална поносимост в *Справка №18 „Социална поносимост“* (изчислен с 4 на сто) показва, че цените на ВиК услугите, които ще се прилагат през 2016 г. от дружеството са под прага на социална поносимост.

В таблицата по-долу са съпоставени отчетените и прогнозни разходи и приходи за регулираните услуги и системи:

Регулирани услуги и системи (хил.лв.)	Разходи за дейността			Приходи от дейността			Разлика		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена"	33 668	31 467	36 629	31 460	35 831	38 463	-2 208	4 364	1 834
Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна"	844	1 098	1 112	774	1 459	1 315	-70	361	203
Доставяне на вода на потребителите - общо	34 512	32 565	37 741	32 234	37 290	39 777	-2 278	4 725	2 036
Отвеждане на отпадъчните води	2 227	2 101	2 229	2 022	2 142	2 607	-205	41	378
Пречистване на отпадъчните води	7 470	9 293	10 399	5 694	6 920	10 762	-1 776	-2 373	363
Общо регулирани услуги и системи	44 209	43 959	50 369	39 950	46 352	53 146	-4 259	2 393	2 777

За периода 2015 – 2016 г. прогнозните приходите от регулираните ВиК услуги и системи надвишават прогнозните разходите, с изключение на приходите за услугата пречистване на отпадъчните води за 2015 г.

Изчислена е и ефективността на разходите, като съотношение на приходи към разходи за отделните регулирани услуги и системи.

Регулирани услуги и системи (хил.лв.)	Ефективност на разходите		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Доставяне на вода на потребителите ВС "Помпена"	0,934	1,139	1,050
Доставяне на вода на потребителите ВС "Гравитачна"	0,917	1,329	1,182
Доставяне на вода на потребителите - общо	0,934	1,145	1,054
Отвеждане на отпадъчните води	0,908	1,020	1,170
Пречистване на отпадъчните води	0,762	0,745	1,035
Общо регулирани дейности	0,904	1,054	1,055

Видно от данните в таблицата ефективността на разходите за 2016 г. нараства спрямо 2014 г. за всички ВиК услуги и системи.

Отразената в *Справка №15 „Отчет и прогноза за коефициент на събираемост на вземанията“* събираемост на вземанията за разглеждания период не е изчислена коректно с нетния размер на приходите от продажби за текущата година от ГФО за 2014 г.

Коефициентът на събираемост на вземанията, изчислен с нетен размер на приходи от продажби за текущата година и вземания от клиенти и доставчици за текущата и за предходната година в съответствие с ГФО за 2014 г. е както следва:

Година	Нетен размер на приходите от продажби за текущата година (хил. лв.)	Вземания от клиенти и доставчици за текущата година (хил. лв.)	Вземания от клиенти и доставчици за предходната година (хил. лв.)	Коефициент
	A	B	C	$\frac{((1,2*A-(B-C))}{1,2*A+C}$
2014	43925	3755	5516	0,94
2015	47632	4318	3755	0,93
2016	54679	4965	4318	0,93

Нивото на събираемост на вземанията е изчислено с данни от ГФО на дружеството за 2014 г. и прогнозни данни за 2015г. и 2016 г. по следния начин:

Събираемост = $\frac{((1,2*A-(B-C))}{(1,2*A+C)}$, където:

(A) Нетен размер на приходите от продажби /шифър 15100+15400-15410 от ОПР/

(B) Вземания от клиенти и доставчици /шифър 03210 от счетоводния баланс/

(C) Вземания от клиенти и доставчици /шифър 03210 от счетоводния баланс/

ВиК операторът отчита ниво на събираемост за 2014 г. - 0,94, което е значително по-високо от отчетените нива на събираемост за групата на големите ВиК оператори - 0,866 за същата година. За 2016 г. нивото на събираемост е прогнозирано с леко намаление и е 0,93.

4.5. Социална програма

ВиК операторът е представил социална програма която включва социални дейности отразени в *Справка № 17 „Социални дейности“* са посочени разходи по типове дейности общо за дружеството както следва:

Видове дейности (хил.лв.)	2014 г.	2015 г.	2016 г.
I. Осигуряване здравословни и безопасни условия на труд	228	211	230
II. Осигуряване на социално- битови и културни потребности на персонала, съгласно чл. 294 от КТ	1240	1131	1233
III. Допълнително доброволно пенсионно, здравно осигуряване и застраховане	23	21	23
IV. Други социални дейности	54	12	55
Общо	1545	1375	1541

Посочени разходи по типове дейности общо за дружеството за 2016 г. са с 4 хил. лв. по-ниски спрямо 2014 г. С най голям дял от разходите за социални дейности са разходите за на социално - битови и културни потребности на персонала, съгласно чл. 294 от КТ.

4.6. Допълнителна информация в текстова част

Съгласно Глава шеста от Указанията, по т.66: В текстовата част на бизнес плана се представя допълнителна информация за поне един конкретен проект, който ВиК операторът е реализирал през периода 2014-2015 г., с посочено описание на проекта, конкретни параметри, постигнати резултати и отчетени проблеми, за всяка една от изброените по-долу ключови сфери на дейност.

Целта на това указание е ВиК операторите да представят (презентират) на комисията подхода си за подобряване на ключови сфери на дейност, като посочат конкретни проекти – как са подготвени и изпълнени, какви трудности са срещнати при реализирането им, и какви резултати са постигнали.

Информация представена от дружеството по ключови сфери на дейност е както следва:

т. 66.3. Зониране на водопроводната мрежа:

„Такова бе извършено в кв. Горни Воден като постигнат ефект бе намаляване на

авариите и регулиране на аварийите.“

т. 66.4. Намаляване загуби на вода и **т. 66.5.** Намаляване на аварии по водоснабдителната система:

„Като пример може да се даде подменен магистрален водопровод местност „Каваклийката“ Е Ф300 с РЕ-НД, захранващ селата Болярци, Боянци, Козаново, Избегли и Конуш. С реализацията му се избегнаха честите аварии (тежки и с големи загуби), водещи до дълги спирания на водоподаването.

Чувствително се намалиха и загубите, които поради естеството на терена бяха трудно откриваеми и течащи дълго време.“

т. 66.6. Подмяна на водомери на СВО и/или внедряване на водомери с дистанционно отчитане:

„с. Труд – 2014-2015 г. монтирани 1152 водомера на СВО, като отчетените водни количества са: Септември 2013 г. – 15 546м³; Септември 2015 г. – 17 499м³;

с. Крушево – 2014-2015 г. монтирани 601 водомера на СВО, като отчетените водни количества са: Септември 2013 г. – 3 090м³; Септември 2015 г. – 3 402м³.

За село Крушево са монтирани водомерните възли във водомерни шахти извън имотите, като ефект е лесното отчитане без присъствието на собственика.

Видимо горе цитираните данни е, че отчетените водни количества нарастват чувствително след подмяна на водомерите на СВО.“

т. 66.8. Постигане на енергийна ефективност

„На ПС „Три водици“, ПС „Стамболийски, ПС „Калековец“ са вградени честотно регулируеми електрозадвижки на помпените агрегати. Ефект:

- *По-нисък разход на ел. енергия*
- *Намален брой аварии*

На ПС „Алековец“ е предвидено високоефективно енергийно ел. задвижване.“

т. 66.9. Събираемост на вземанията

„През месец януари 2014 год. е въведен в експлоатация Контактен център със задача събиране на просрочени вземания по утвърдена от Управителя на Дружеството методика със специализиран софтуер и обучен за целта персонал с цел постигане на по-висока събираемост и намаляване на натрупания дълг.

Единната система за контрол, анализ и управление по събиране на вземанията:

- *увеличава ефективността на събирането;*
- *има целева насоченост към групите с определени просрочия;*
- *спомога за подобряване качеството на работния процес по събиране на вземанията във всички райони.“*

Изказвания по т.7:

Докладва Л. Косева. Тя отбеляза, че представените от оператора данни за количествата добита вода от водоизточниците с измервани (т. 8.1 и т. 8.3) и количествата добита вода от водоизточниците без измерване (т.8.5) не са достоверни. В тази връзка може да се приеме, че представените общи данни за добитите и подадени количества на вход система са с ниска степен на достоверност. По отношение на измерване на изход водоснабдителна система отчетеното от дружеството ниво на показателя за 2014 г. (0,041) е по-ниско от усредненото ниво за дружествата, отнесени към групата на големите ВиК оператори за същата година - 0,102. В тази връзка работната група прави извода, че представените данни за подадени количества на изход система са с ниска степен на достоверност.

Относно управление на утайките от ПСОВ. От 2009 г. е затворено депото, в което ПС в Пловдив складира утайките. Оттогава всичко се складира в района на пречиствателната станция, което формира голям проблем. За 2014 г. се отчита, че 22% от утайките са оползотворени, а прогнозата за 2016 г. е 69%.

В бизнес плана дружеството е посочило, че има сключени два договора за оползотворяване на утайките. Единият е с ДЗЗД „Булплод АТМ“, чрез който утайките се

предават за оползотворяване чрез компостиране с червени калифорнийски червеи, около 10-11 хил. тона утайки годишно на цена 45 лв./тон. Вторият е сключен с „КМД“ ЕООД, гр. Пловдив, където утайките се предават за третиране чрез биологично разграждане по закрит способ в „Инсталация за биологично разграждане по закрит способ“ в с. Шишманци. Цената е 69,75 лв./тон. Относно втория договор, възможността за това третиране е била посочена в предишния бизнес план с цена 49 лв./тон. От страна на Комисията е било изпратено писмо до кмета на Пловдив и до Общинския съвет, откъдето са потвърдили, че е решено 49 лв./тон да е цената за оползотворяване в с. Шишманци. Междувременно в Комисията се е получило писмо от ВиК оператора, с което информира, че е проведена обществена поръчка с предмет – Третиране чрез биологично разграждане по закрит способ на утайки от пречиствателната станция в гр. Пловдив за период от 2 години на обща стойност 4 млн. лв. Комисията е уведомена, че с решение на ВиК оператора е избран единственият участник „КМД“ ЕООД с единична цена 69,75 лв./тон. В този бизнес план дружеството информира, че от м. април 2015 г. вече е започнало извозването на утайките по тази цена, въпреки че в предишния бизнес план работната група е оспорила тази цена и е посочила, че не е приложен финансов анализ за дейностите по обработката на утайките и не е ясно защо е сключен договор с частна фирма.

Във връзка с очакваното въвеждане в експлоатация на нови 6 броя ПСОВ се предвижда ежегодно увеличение на числеността на персонала, осигуряващ канализационни услуги, но намалява числеността на персонала, осигуряващ водоснабдителни услуги, и като цяло броят на служителите за 2016 г. се запазва.

А. Гюрова докладва по икономическа част. Инвестиционната програма на дружеството е планирана над размера на амортизациите. За целта трябва да се осигурят допълнителни средства над планирания финансов резултат за 2016 г. Дружеството планира за 2016 г. разходи в размер на 50 369 хил. лв., което е с 14,6% повече спрямо 2015 г. Относно променливите разходи най-голямо е увеличението на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води, с 40% спрямо отчетените за 2014 г., което е във връзка с повишената цена на „КМД“ ЕООД.

И. Касчиев коментира факта, че дружеството не е дало данни за вход система. Работната група констатира, че данните им са с ниска достоверност. Като не дават данни, не могат да си обосноват резултатите. Така е предвидено и в новата Наредба за качество. Когато не са дадени данни, се констатира пълно неизпълнение на дадени показатели. Проблемът с утайките на пречиствателната станция е много голям. С двугодишния бизнес план от самото им заявление от 2014 г. работната група е поискала от оператора да даде цялостна стратегия относно справянето с натрупаните с години утайки. След извършена извънредна проверка се е установило, че дружеството не може да докаже количеството на утайки на територията на площадката на пречиствателната станция. Към този момент дружеството е имало договор за оползотворяване на утайките. Първият договор е бил за 28 лв./тон, а следващият договор е за 45 лв./тон, без никаква обосновка за нарастването на цената. Към предишния бизнес план дружеството е подготвило стартиране на дейност за оползотворяване на утайките в депото в с. Шишманци. Сключили са договор с единствения участник на цена 69,75 лв./тон. На поискана информация от работната група, са отговорили, че цените са определени за около 30 лв./тон за общини членки на това регионално сдружение. Тези общини членки ще придобият собственост на активите на ВиК оператора. Тези отпадъци се образуват от активи, които са държавна или общинска публична собственост. За юридически лица цената е 49 лв./тон. Било е казано ясно, че в тези 49 лв./тон се включва ПСОВ Пловдив. Защо дружеството сключва договор с частна фирма за 69,75 лв./тон, така и не са могли да обяснят.

И. Касчиев обърна внимание, че тези аспекти ще се коментират повече в ценовото заявление на дружеството. При предишното ценово заявление е станало ясно, че предходният управител за една година е увеличил персонала на дружеството с над 100 човека, които сегашният управител е твърдял, че намалява. Това е посочено в доклада.

И. Н. Иванов прочете предложението за решение и го подложи на гласуване.

Предвид изложеното и на основание чл. 11, ал.1 от ЗРВКУ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА внесения в КЕВР със заявление вх. № В-17-17-23/30.10.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД - гр. Пловдив за 2016 г.

Решението е взето със **седем гласа „за”** (И. Н. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков), от които **един глас** (В. Петков) на член на Комисията със стаж във В и К сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

Издава сертификат за произхода на стоката електрическа енергия, произведена от централа (инсталация) за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на: „Алт Ко“ АД, „МБАЛ – Търговище” АД, „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ТЕЦ „Градска”, „Топлофикация – Враца“ ЕАД – ОЦ „Младост”, „Топлофикация – ВТ“ АД, „Унибел” АД, „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, „Веолия Енерджи Варна” ЕАД, „Димитър Маджаров – 2” ЕООД, ЧЗП „Румяна Величкова”, „Овердрайв” АД, „Овергаз Мрежи” АД, „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“, „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, „Оранжерии Гимел II“ ЕООД, „Когрийн“ ООД, „Оранжерии – Петров дол“ ООД, „Топлофикация – Габрово” ЕАД, „Топлофикация – Перник“ АД, „Топлофикация – Плевен“ ЕАД, „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София”, „Топлофикация София” ЕАД – ТЕЦ „София изток”, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Брикел“ ЕАД, „Топлофикация – Сливен“ ЕАД, „Топлофикация Русе” АД, „Девен” АД, „ТЕЦ Горна Оряховица“ ЕАД

По т.2 както следва:

ОДОБРЯВА внесения в КЕВР със заявление вх. № В-17-13-6/02.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на Водоснабдяване и канализация ООД, гр. Димитровград за 2016 г.

По т.3 както следва:

ОДОБРЯВА внесения в КЕВР със заявление вх. № В-17-39-6/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Габрово за 2016 г.

По т.4 както следва:

Комисията не приема представения доклад относно внесен за одобрение със заявление вх. № В-17-33-5/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД - гр. Враца за 2016 г. Работната група трябва да представи нов доклад.

По т.5 както следва:

ОДОБРЯВА внесения в КЕВР със заявление вх. № В-17-01-9/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД - гр. София за 2016 г.

По т.6 както следва:

ОДОБРЯВА внесения в КЕВР със заявление . № В-17-40-4/03.11.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД - гр. Исперих за 2016 г.

По т.7 както следва:

ОДОБРЯВА внесения в КЕВР със заявление вх. № В-17-17-23/30.10.2015 г. допълнен бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД - гр. Пловдив за 2016 г.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-41_от 29.01.2016 г. и Решение на КЕВР № С-2/04.02.2016 г. – сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, през периода от 26.10.2015 до 31.12.2015 г.;

2. Доклад с вх. № В-Дк-10/15.01.2016 г. и Решение на КЕВР № БП-15/04.02.2016 г. – бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД - гр. Димитровград за 2016 г.;

3. Доклад с вх. № В-Дк-17/28.01.2016 г. и Решение на КЕВР № БП-16/04.02.2016 г. – бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД - гр. Габрово за 2016 г.;

4. Доклад с вх. № В-Дк-19/28.01.2016 г. и Решение на КЕВР № БП-17/04.02.2016 г. - бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД - гр. София за 2016 г.;

5. Доклад с вх. № В-Дк-20/28.01.2016 г. и Решение на КЕВР № БП-18/04.02.2016 г. - бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД - гр. Исперих за 2016 г.;

6. Доклад с вх. № В-Дк-21/01.02.2016 г. и Решение на КЕВР № БП-19/04.02.2016 г. - бизнес план за развитие на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ЕООД - гр. Пловдив за 2016 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

1.
(С. Тодорова)

2.
(Р. Осман)

3.
(А. Йорданов)

4.
(Г. Златев)

5.
(Е. Хаританова)

6.
(В. Петков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА