



ПРОТОКОЛ

№ 89

София, 27.04.2016 година

Днес, 27.04.2016 г. от 10:18 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Й. Колева - началник на отдел „Контрол и решаване на спорове - водоснабдителни и канализационни услуги“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, П. Младеновски - началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад, с вх. № В-Дк-85/22.04.2016 г. относно: планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник за периода 01.01.2012 г. - 31.12.2014 г.

Работна група: Йоланта Колева, Гергана Димова,
Даниела Стоилова и Анелия Керкова

2. Проект на решение относно: заявление с вх. Е-ЗЛР-ПР-10 от 17.03.2016 г. от „Горичане Енерджи“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-357-01 от 25.05.2011 г.

Работна група: Ивайло Александров, Юлиана Ангелова,
Ана Иванова, Анелия Петрова и Стоил Манчев

3. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 14.01.2016 г. на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Членове на работна група: Пламен Младеновски,
Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов,
Радостина Методиева, Христина Стоянова и Бойко Стоянов

4. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-91 от 22.12.2015 г. на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Членове на работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева,
Христина Стоянова и Ваня Караджова-Чернева

5. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 28.01.2016 г. на „ПауърОн“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Членове на работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Вера Георгиева, Юлиан Стоянов,
Радостина Методиева, Христина Стоянова и Бойко Стоянов

6. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 18.12.2015 г. на „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Членове на работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева,
Христина Стоянова и Ваня Караджова-Чернева

7. Доклад относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 01.04.2016 г. на „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Членове на работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева,
Христина Стоянова и Бойко Стоянов

8. Доклад относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-11 от 21.03.2016 г. на „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД за допълнение на лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Членове на работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Вера Георгиева, Юлиан Стоянов,
Радостина Методиева, Христина Стоянова и Ваня Караджова-Чернева

9. Доклад относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-12 от 30.03.2016 г. на „Ин Аут Енерджи“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Членове на работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Вера Георгиева, Юлиан Стоянов,
Радостина Методиева, Христина Стоянова и Ваня Караджова-Чернева

10. Доклад относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 22.02.2016 г. на „САГА КОМОДИТИС“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Членове на работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Вера Георгиева, Юлиан Стоянов,
Радостина Методиева, Христина Стоянова и Бойко Стоянов

По т.1. Комисията разглежда доклад относно **планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник** за периода 2012 - 2014 г.

На основание разпоредбите на чл. 21, ал. 1 и ал. 4, чл. 23, ал. 1 и ал. 2 и чл. 24, ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) и в изпълнение на Заповед № 3-В-5 от 19.05.2015 г. на Председателя на КЕВР беше извършена планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник за периода от 01.01.2012 г. до 31.12.2014 г. От страна на ВиК оператора присъстваха Иван Витанов - управител, Антоанета Арсова - ръководител отдел „ПТО“.

Във връзка с чл. 33, ал. 5 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ново наименование - Комисия за енергийно и водно регулиране - КЕВР *съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 17 от 2015 г., в сила от 06.03.2015 г.*) по Закона за енергетиката и ЗРВКУ, с писмо, с изх. № В-17-37-6/27.05.2015 г. КЕВР уведоми ВиК оператора за предстоящата проверка и за подготовка на необходимите документи по приложена *Програма за извършване на планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник за периода 2012 - 2014 г.*

Проверката се извърши на 28 и 29 май 2015 г. в изпълнение на утвърдения график с Решение по т. 10 от протокол № 11 от 30.01.2015 г. на ДКЕВР за планови проверки на дейността на избрани ВиК оператори през 2015 г. от Председателя на ДКЕВР.

За извършената проверка на ВиК съоръжения и адреси на потребители, обслужвани от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник беше подписан **Констативен протокол от 29.05.2015 г.**, заедно със събраните доказателствени материали, описани в **Приемо-предавателен протокол от 29.05.2015 г.** С писма, вх. № В-17-37-5/24.06.2015 г. и вх. № В-17-37-7/30.06.2015 г. в КЕВР е представена информация във връзка с направените препоръки в Констативен протокол от 29.05.2015 г.

I. ОПИСАНИЕ НА ФАКТИЧЕСКАТА ОБСТАНОВКА

Анализът на показателите за достигнатите нива на предоставяните на потребителите ВиК услуги от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник е извършен въз основа на представените от ВиК оператора отчетни данни за дейността за проверяваните три години

- 2012 г., 2013 г. и 2014 г. (с вх. № В-17-37-4/05.04.2013 г., № В-17-37-6/25.04.2014 г. и № В-17-37-4/30.04.2015 г. в КЕВР, в съответствие с чл. 21, ал. 1, ал. 2 и ал. 4 от ЗРВКУ), проверки на избрани обекти от обслужваните ВиК системи (в рамките на извършената планова проверка) и представени допълнителни материали.

За цитирания период „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник е развивало дейността си, съгласно следните бизнес планове, одобрени от КЕВР:

- ✓ с Решение № БП - 20 от 27.11.2008 г. за периода 2009 г. - 2013 г.;
- ✓ с Решение № БП - 5 от 19.12.2013 г. за периода 2009 г. - 2013 г. (бизнес планът е актуализиран, във връзка със Заповед № РД-02-14-698/30.07.2013 г. на Министъра на регионалното развитие за временно предоставяне на ВиК услуги на потребителите на територията на община Ковачевци, област Перник до сключването на договор по чл.198о, ал.4 от ЗИД ЗВ);
- ✓ с Решение № БП - 3 от 28.01.2015 г. за периода 2009 - 2015 г.

КОНСТАТАЦИИ И ИЗВОДИ ОТ ТЯХ:

1. ТЕХНИЧЕСКА ЧАСТ

В съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 от ЗРВКУ в обслужваната от ВиК

оператора територия са обособени четири водоснабдителни системи (ВС):

- ВС „Студена - сурова вода”;
- ВС „Перник - питейна вода”;
- ВС „Студена - непитейна вода”;
- ВС „Пчелина - непитейна вода”.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник предоставя услугата „доставяне на питейна вода” на 125 от общо 171 населени места (73,1% от населените места в обслужваната територия на ВиК оператора) в шест общини в област Перник - Перник, Радомир, Брезник, Трън, Земен и Ковачевци, чрез технически райони във всяка община, с изключение на община Перник, където са обособени 5 технически района (Мошино, Могилище, Варош, Батановци и Църква). Отчетеното ниво на покритие с водоснабдителни услуги е **0,982** за 2014 г., при дългосрочно ниво - **1,0**.

Дължината на довеждащите и разпределителните водопроводи е съответно 490 км и 969 км. По отчетни данни за 2014 г., дружеството експлоатира 49 бр. помпени станции (ПС).

Основен дял заема добитата вода от повърхностни водоизточници - приблизително 64%, а от подземните водоизточници е около 36%. Основен водоизточник е яз. Студена.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник експлоатира две пречиствателни станции за питейни води (ПСПВ):

- ПСПВ „Перник”, въведена в експлоатация през 1978 г., е с едностъпална технологична схема, с бързи пясъчни филтри и мощност 520 л/сек;
- ПСПВ „Рударци”, въведена в експлоатация през 1998 г., е с двустъпална технологична схема, с бързи напорни филтри и мощност 50 л/сек.

Услугата „отвеждане на отпадъчни води” се предоставя в 5 населени места: гр. Перник, гр. Батановци, гр. Радомир, гр. Брезник и гр. Трън, с обслужвано население 95 490 бр. (45 430 бр. потребители). Отчетеното ниво на покритие с канализационни услуги е **0,742** за 2014 г., при дългосрочно ниво - **1,0**. Общата дължина на канализационната мрежа е 287 км.

Услугата „пречистване на отпадъчни води” се предоставя в 3 населени места: гр. Перник, гр. Батановци и гр. Радомир. ВиК операторът експлоатира пречиствателна станция за отпадъчни води (ПСОВ) гр. Перник. За гр. Радомир дружеството предоставя услугата „пречистване на отпадъчни води” по споразумение с „ПСОВ ЛЕКО КО” ЕООД от 03.08.2004 г., според което „ПСОВ ЛЕКО КО” ЕООД пречиства отпадъчните води на потребителите на ВиК услуги от гр. Радомир.

Дружеството купува питейна вода от „Водоснабдяване” ЕООД, гр. Брезник за водоснабдяването на гр. Брезник и прилежащите села.

1.1. Отчетени водни количества

1.1.1. Подадени и фактурирани водни количества, загуби на вода

Представени са справки за водните количества на вход ВС, фактурирани водни количества и загубите на вода, по услуги и системи. Информацията за периода 2012 - 2014 г. е обобщена в *Таблицы № 1, 2, 3, и 4*.

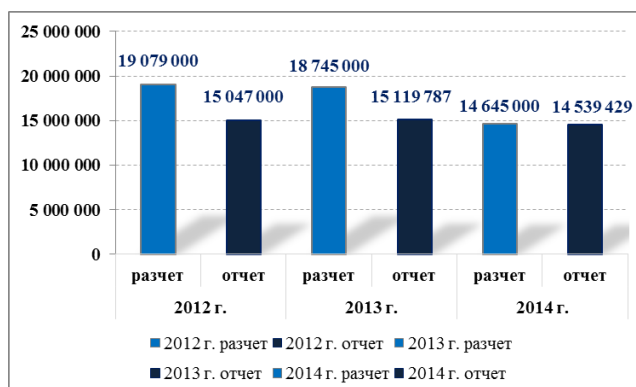
1.1.1.1 ВС „Студена - сурова вода“

Основното съоръжение е язовир „Студена“, който се явява и основният водоизточник за обслужваната от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник територия. Тази система захранва със сурова вода ВС „Перник - питейна вода“ и ВС

„Студена - непитейна вода“.

Таблица № 1

Показател	2012 г.		2013 г.		2014 г.	
	разчет	отчет	разчет	отчет	разчет	отчет
Количества на вход ВС, м ³	19 079 000	15 047 000	18 745 000	15 119 787	14 645 000	14 539 429



Изводи:

1. Подадените количества вода на вход ВС през трите отчетни години са по-малки от заложените в бизнес плановите. Данните за добитите водни количества от представените отчетни данни за периода 2012 - 2013 г. показват увеличение със 72 787 м³, или 0,5% през 2013 г. спрямо 2012 г. видно от **Таблица № 1**. През 2014 г. се наблюдава намаление с 580 358 м³ или 3,8% на подадените водни количества спрямо 2013 г.

2. Сумата от постъпилите водни количества на вход ВС „Перник - питейна вода“ и ВС „Студена - непитейна вода“ съответства на добитите количества от ВС „Студена - сурова вода“ (видно от данните, посочени в **Таблицы № 1, № 2 и № 4**). Последната е обособена за целите на ценообразуването и няма реални измерители за качество.

1.1.1.2 ВС „Перник - питейна вода“

Обособената ВС „Перник - питейна вода“ е основна за ВиК оператора. Водоснабдяването на общо 125 бр. населени места, с обслужвано население 126 393 бр. за услугата „доставяне на вода“ (83 259 бр. потребители) се осъществява от общо 149 бр. повърхностни и подземни водоизточници. Повърхностните водоизточници включват: яз. „Студена“ и 3 бр. речни водохващания, а подземните - 87 бр. дренажи, 2 бр. тръбни кладенци, 4 бр. шахтови кладенци, 47 бр. извори и 5 бр. сондажни кладенци.

Данните за добитите водни количества от повърхностни и подземни водоизточници за ВС „Перник - питейна вода“ за периода 2012 - 2014 г. са обобщени в **Таблица 2**.

Таблица № 2

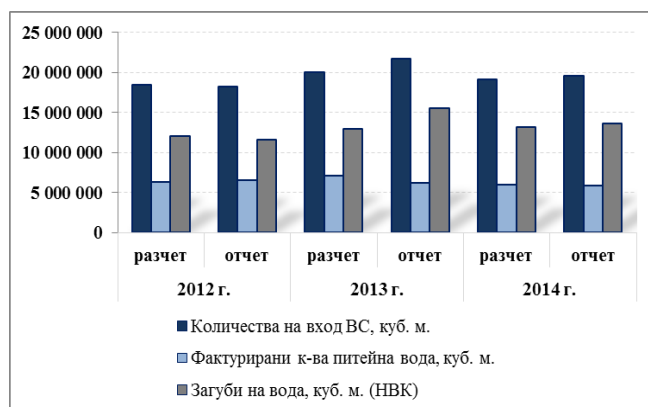
Количества вода на вход ВС „Перник - питейна вода“	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Повърхностни водоизточници:	11 977 994	13 482 832	11 823 535
- яз. „Студена“	11 730 347	13 199 022	11 539 725
- други повърхностни водоизточници	247 647	283 810	283 810
Подземни водоизточници	4 823 351	7 073 013	6 703 851
от друг В и К оператор	1 408 163	1 146 249	1 037 902
Общо	18 209 509	21 702 094	19 565 288

Част от добитите количества сурова вода от язовир „Студена“ се отвеждат по

гравитачен път до ПСПВ, гр. Перник. Пречистените водни количества се подават към ВС „Перник - питейна вода“ за водоснабдяването на гр. Перник, гр. Батановци и 7 села. За водоснабдяването на гр. Брезник и прилежащите села, ВиК операторът закупува пречистени водни количества от „Водоснабдяване“ ЕООД, гр. Брезник. Останалите (125 бр.) населени места се захранват от местни водоизточници.

Таблица № 3

Наблюдавани показатели	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Обслужвано население, бр.	129 624	129 624	126 393
Брой на потребителите на В услуги	81 067	81 716	83 259
Брой на потребителите на К услуги	47 411	45 656	45 430
Брой на потребителите на П услуги	43 685	38 462	38 303
Подадени водни кол-ва на вход ВС, м ³ /г:	18 209 509	21 702 094	19 565 288
Подадени водни кол-ва на вход ВС, м ³ /ден	49 889	59 458	53 604
Подадени водни кол-ва на вход ВС, м ³ /сек	0.58	0.69	0.62
Фактурирани доставени водни кол-ва, м ³	6 564 537	6 173 443	5 937 792
Фактурирани отведени водни кол-ва, м ³	4 394 513	4 215 540	4 113 224
Фактурирани пречистени водни кол-ва, м ³	4 089 110	3 628 905	3 341 564
Загуби на вода, м ³	11 644 972	15 528 651	13 627 496
Загуби на вода, %	63.95	71.55	69.65
Реални загуби на вода, м ³	7495328	8173803	12 003 577
Реални загуби на вода, %	39,31	49	61,35
Търговски загуби на вода, м ³	984192	1167799	841 307
Търговски загуби на вода, %	7	7	4,3
Технологични загуби на вода, м ³	984192	1167799	782 611
Технологични загуби на вода, %	7	7	4
Специфично битово потребление, л/ж/ден	няма данни	няма данни	101.29
Специфично битово потребление + обществен сектор, л/ж/ден	няма данни	няма данни	118.79
Специфично битово потребление + общ. сектор + стопански сектор, л/ж/ден	138.75	130.48	128.71
Действително потребление, л/ж/ден	няма данни	няма данни	442.34
Q, м ³ /сек	4,67	4,69	4,78
Q, м ³ /ден	403 858	405 321	413 002
Q, м ³ /г	147 408 134	147 942 306	151 158 638



Компонентите на загубите на вода са оценени от ВиК оператора за обособената ВС „Перник - питейна вода“ по населени места. В хода на плановата проверка са представени данни за подадените количества по населени места във ВС, фактурирани водни количества по потребителски групи и загубите на вода по населени места за 2014 г.

В **Таблица № 3** са посочени данни за загубите за цялата ВС, както в натурално, така и в процентно изражение (съотношение спрямо количествата вода на вход ВС).

Реалните загуби на вода с най-голям дял от общите загуби във ВС (**61,4%**).

Технологичните загуби на вода възлизат на **4%** за ВС и са използвани за промивни нужди на ПСПВ, профилактика на черпателни и напорни резервоари и др.

Търговските загуби на вода възлизат на **4,3%** за ВС и са формирани от неточност на водомерите, грешки и пропуски при обработване на данните и незаконно ползване. За тяхното намаляване през 2014 г. ВиК операторът е предприел съвместни действия с „Топлофикация-Перник“ АД, гр. Перник за подмяна на индивидуалните водомери за студена и топла вода, с приоритет на сгради в режим на етажна собственост, при които няма техническа възможност да се обособи общ водомерен възел.

По информация на дружеството през 2014 г. е засилен контролът за поддържане в изправност на общите измервателни уреди, в съответствие с изискванията на нормативната уредба и ежесечно се анализира отчетената консумация по райони и по значими потребители. През същата година ВиК операторът е монтирал 11 796 бр. нови водомери на сградни водопроводни отклонения (СВО) и е извършил ремонт и периодична проверка на 12 699 бр.

Представена е информация за закупените количества питейна вода от „Водоснабдяване“ ЕООД, гр. Брезник за периода 2012 - 2014 г., копия на двустранните протоколи и на издадените фактури. Данните показват, че са закупени 1 408 хил. м³ (2012 г.), 1 146 хил. м³ (2013 г.) и 1 038 хил. м³ (2014 г.) водни количества на обща стойност 366 122 лв. без ДДС за 2012 г., 298 024 лв. без ДДС за 2013 г. и 269 854 лв. без ДДС за 2014 г.

Изводи:

1. През 2013 г. ВиК операторът отчита увеличение с **19%** на подадените количества вода на вход ВС спрямо предходната 2012 г. и намаляване с **9,8%** през 2014 г. спрямо 2013 г.

2. Отчетените количества фактурирана питейна вода за трите години бележат трайна тенденция на намаляване. Броят на обслужваното население също намалява (от 129 624 през 2012 г. до 126 393 през 2014 г.). Броят на потребителите нараства от 81 067 бр. през 2012 г. до 83 259 бр. през 2014 г.

3. Отчита се намаление на закупените количества питейна вода от „Водоснабдяване“ ЕООД, гр. Брезник за периода 2012 - 2014 г.

4. Загуби на вода - неотчетените водни количества (НВК)- през 2013 г. (**71,55%**) са най-високи, спрямо 2012 г. (**63,95%**) и 2014 г. (**69,65%**). Анализът на представените отчетни данни показва неизпълнение на годишните целеви нива (ГЦН) на общите загуби на вода. Това противоречи на заложените в бизнес плана цели за достигане на дългосрочните нива за намаляване на общите загуби във водоснабдителните системи и съхраняване на ресурса.

5. Представените данни за подадените количества по населени места в обособената ВС, фактурирани водни количества по потребителски групи и загубите на вода по населени места за 2014 г. не са подкрепени с надеждни доказателства, тъй като съгласно представената отчетна информация ВиК операторът извършва измерване само на вход на едно населено място от общо 125 броя. За всяко едно населено място в обслужваната ВС са отчетени идентични технологични загуби от 4%, търговски загуби от 4,3% и реални загуби от 61,35%. За определянето на НВК е необходимо да се извършва измерване на добитите количества вода от водоизточниците и на вход населени места.

6. Специфичните загуби на вода, изчислени с отчетните данни за 2014 г. са $q = 0,94 \text{ м}^3/\text{км}$ и определят експлоатираната от ВиК оператора система, като такава от първи тип с много големи загуби.

7. Фактурираните доставени водни количества за битовите потребители през 2014 г. и броят на обслужваното население - 126 393 жители определят средна консумация от **101 л/ж/ден** за ВС „Перник - питейна вода“. Фактурираната консумация на вода за „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник е близка до

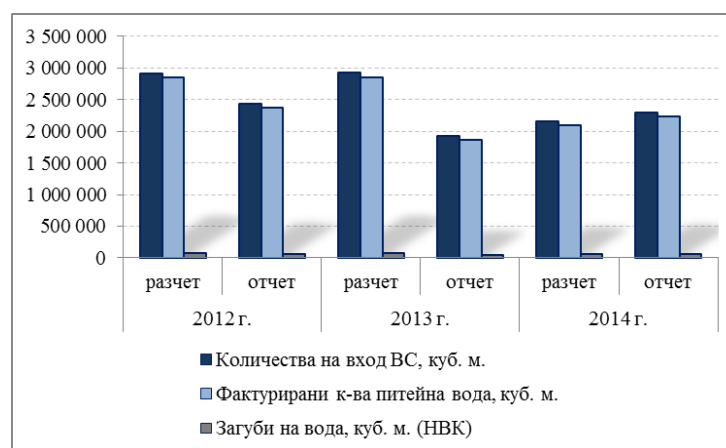
средната за сектора (119,15 л/ж/ден), но много по-ниска от максималната стойност (209,74 л/ж/ден), съгласно обобщените резултати от Сравнителния анализ за състоянието на ВиК сектора през 2014 г.

1.1.1.3 ВС „Студена - непитейна вода“ - гравитачна

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник предоставя услугата „Доставяне на непитейна вода“ за „Топлофикация - Перник“ АД и „Стомана Индъстри“ АД.

Таблица № 4

Показатели	2012 г.		2013 г.		2014 г.	
	разчет	отчет	разчет	отчет	разчет	отчет
Количества на вход ВС, м ³	2 920 000	2 443 531	2 925 000	1 920 765	2 159 531	2 299 704
Фактурирани к-ва вода, м ³	2 846 000	2 381 591	2 850 000	1 871 593	2 104 494	2 241 062
Загуби на вода, м ³ (НВК)	74 000	61 940	75 000	49 172	55 037	58 642
Загуби на вода, % (НВК)	2.53	2.53	2.56	2.56	2.55	2.55



Извод:

Наблюдава се намаляване с 21,4% на отчетените количества непитейна вода на вход система през 2013 г. спрямо 2012 г., докато през 2014 г. количествата се увеличават с 19,7% спрямо отчетените през 2013 г. Общо за периода 2012 г. - 2014 г. подадените количества вода на вход ВС намаляват.

Като причина за намаляването на подадените на вход ВС и на фактурираните водни количества за 2013 г. дружеството посочва, че от същата година „Стомана Индъстри“ АД и „Топлофикация - Перник“ АД използват собствени водоизточници. За 2014 г. водните количества се увеличават, тъй като посочените потребители са ползвали и вода, подадена от ВиК оператора.

1.1.1.4 ВС „Пчелина - непитейна вода“

ВиК операторът не предоставя услугата „Доставяне на непитейна вода“ по системата от 2004 г., но я поддържа в готовност за включване в експлоатация, при необходимост. Тя е дублираща на основната ВС, но е от помпен тип.

1.1.2. Фактурирани количества отведени и пречистени отпадъчни води за ВС „Перник - питейна вода“

Таблица № 5

Показатели	2012 г.		2013 г.		2014 г.	
	разчет	отчет	разчет	отчет	разчет	отчет
Фактурирани количества отведени отпадъчни води, м ³	4 985 000	4 394 513	4 992 000	4 215 540	4 119 000	4 113 224
Битови и приравнени към тях промишлени и др. стоп. потребители	3 708 000	3 314 044	3 715 000	3 201 555	3 138 000	3 137 238
Промислени и други стопански	1 277 000	1 080 469	1 277 000	1 013 985	982 000	975 986

степен на замърсяване 1	1 277 000	1 080 469	1 277 000	900 888	863 000	856 586
степен на замърсяване 2	0	0	0	113 097	119 000	119 400
Фактурирани количества пречистени отпадъчни води, м ³	4 700 000	4 089 110	4 705 000	3 628 905	3 888 000	3 341 564
Битови и приравнени към тях промишлени и др. стоп. потребители	3 220 000	3 046 002	3 225 000	2 720 154	2 935 000	2 461 321
Промислени и други стопански	1 480 000	1 043 108	1 480 000	908 751	952 000	880 243
степен на замърсяване 1	1 480 000	1 043 108	1 480 000	795 654	834 000	761 043
степен на замърсяване 2	0	0	0	113 097	119 000	119 200

Изводи:

1. Представените данни показват тенденция на намаляване на фактурираните количества отведени и пречистени отпадъчни води за трите години, както за битови и приравнени към тях промишлени и други стопански потребители, така и за промишлени и други стопански потребители, което кореспондира на отчетеното ежегодно намаляване на броя на потребителите с приблизително еднакъв ръст в двете услуги през 2013 г. и 2014 г. (Таблица № 5);

2. За 2014 г. се наблюдава увеличение спрямо 2013 г. на фактурираните количества отведени и пречистени отпадъчни води за промишлени стопански потребители по степен на замърсяване 2.

1.2 Измервателни уреди ВС „Перник - питейна вода“

Таблица № 6

Показатели	2012 г.		2013 г.		2014 г.	
	разчет	отчет	разчет	отчет	разчет	отчет
Бр. измервателни уреди, инсталирани при водоизточниците	172	20	174	21	80	21
Общ брой на водоизточниците	172	143	179	143	150	149
Годишно постигнато ниво	1,000	0,026	0.972	0.147	0,533	0,141
Бр. населени места с измерване на вход	5	3	5	1	59	1
Общ брой на населените места, обслужвани от оператора	132	117	140	118	125	125
Годишно постигнато ниво	0,038	0,026	0.036	0.008	0,472	0,008
Бр. водомери, монтирани на СВО	36 388	60 918	38 422	61 506	61 506	58 326
Брой на СВО	36 388	56 067	38 535	56 162	56 162	56 162
Годишно постигнато ниво	1,000	1,087	0.997	1.095	1,095	1,039
Бр. водомери преминали последваща проверка	20 376	22 710	21 476	25 780	22 884	24 504
Общ брой на водомерите	110 409	114 984	110 459	115 984	61 645	61 529
Годишно постигнато ниво	0,185	0,198	0.194	0.222	0,371	0,398

Изводи:

1. През 2012 г. от експлоатираните 143 бр. водоизточници на 20 бр. водоизточници има монтирани водомери за измерване на подаваните водни количества във ВС „Перник - питейна вода“. През 2014 г. броят на инсталираните измервателни уреди при водоизточниците е 21. (от общо 149 бр. водоизточници). Постигнатото годишно ниво по този показател е **0,141**, което е по-ниско от дългосрочно ниво - 1.

2. От 117 бр. населени места, обслужвани от ВиК оператора - 3 бр. са с измерване на вход за 2012 г. През 2014 г. измерване на подаваните водни количества на вход има само на едно населено място от общо 125 бр. населени места. По този показател

постигнатото през 2014 г. годишно целево ниво е съответно **0,008**, което е много по-ниско от дългосрочно ниво - 1.

3. За определяне на реалния обем на добитите количества вода от водоизточниците и изчисляване на действителните общи загуби във ВС е необходимо да се прави измерване, което изисква планиране и осигуряване на финансови средства за закупуване и монтиране на съответните измервателни уреди (водомери или разходомери), както и да се извърши профилактика за поддържане в изправност на наличните, съгласно изискванията на нормативната уредба.

4. Дружеството не изпълнява планираните дейности за намаляване на НВК чрез монтиране на измервателни устройства на водоизточниците и на вход населено място.

5. Отчетните данни на баланса на водните количества следва да се приемат като условни, тъй като голям брой водоизточници не са обхванати, самостоятелно или по групи, с реално измерване на добитите обеми вода.

6. По показателя „брой водомери, монтирани на СВО“ бизнес планът за трите години е изпълнен.

Представени са **Справки за разрешени и добити водни количества и монтирани водомери за периода 2012 - 2014 г.**

Данните от представените справки за разрешени и добити водни количества и монтирани водомери за периода 2012 - 2014 г. са обобщени в таблицата по-долу:

Таблица № 7

	2012 г.	2013 г.	2014 г.
ВС „Студена - сурова вода“			
Разрешени водни количества, м ³	20 540 000	20 540 000	20 540 000
Добити водни количества, м ³	15 047 000	15 070 615	14 539 429
Дължими суми към МОСВ, хил. лв.	0	0	230,7945
Изплатени суми към МОСВ, хил. лв.	0	0	0
ВС „Перник - питейна вода“			
Разрешени водни количества, м ³	28 374 318.06	28 372 670.75	28 534 270.75
Добити водни количества, м ³	16 801 345.98	20 555 844.9	18 527 386.15
Дължими суми към МОСВ, хил. лв.	336.02692	411.11690	355.23
Изплатени суми към МОСВ, хил. лв.	0	0	0
Разрешено водно количество по разрешително за заустване, м ³	14 173 000	14 173 000	14 173 000
Обем на отпадъчните води по данни от измервателните устройства, м ³	3 795 716	14 173 000	14 173 000
Дължими суми към МОСВ, хил. лв.	18,98	70,865	70,865
Изплатени суми към МОСВ, хил. лв.	0	0	0

В хода на проверката бе представена следната информация:

✓ Справки за количеството на добитата вода, начислените и изплатени средства за такса водоземане към МОСВ за периода 2012 - 2014 г., с копия на платежните нареждания;

✓ Справки за количеството на заустените отпадъчни води, начислените и изплатени средства за такса заустване към МОСВ за периода 2012 - 2014 г., с копия на платежните нареждания.

От представените документи е видно, че дружеството има неизплатени задължения

към Басейнова дирекция за управление на водите Западнобеломорски район с център Благоевград и Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район, с център Плевен, за периода от 2001 - 2014 г.

Представени са копия на платежни нареждания за изплатени суми към МОСВ, от които е видно, че са извършени частични погасявания на дължимите суми. Информацията за дължимите суми и платените такси за периода 2001 - 2014 г. към МОСВ е обобщена в **Таблица № 8.**

Таблица № 8

Такса	2013 г.			2014 г.		
	Дължими суми	Платени суми	Неизплатени суми	Дължими суми	Платени суми	Неизплатени суми
	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.
Басейнова дирекция за управление на водите Западнобеломорски район с център Благоевград						
Водоползване	6 245 864.92	1 700 144.11	4 545 720.81	6 600 908.26	3 739 517.41	2 861 390.85
Заустване	487 109.27	360 360.23	126 749.04	557 734.27	456 528.49	101 205.78
Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район с център Плевен						
Водоползване	28 955.85	0	28 955.85	14 461.44	0	14 461.44
Заустване	541.03	0	541.03	248.46	0	248.46
Общо водоползване	6 274 820.77	1 700 144.11	4 574 676.66	6 615 369.70	3 739 517.41	2 875 852.29
Общо заустване	487 650.30	360 360.23	127 290.07	557 982.73	456 528.49	101 454.24

Изводи:

1. *Общо добитите водните водни количества в периода 2012 - 2014 г. (15 047 хил. м³, 15 071 хил. м³ и 14 539 хил. м³) не надвишават разрешените годишни водни количества - 20 540 хил. м³;*

2. *Общо зауствените отпадъчни обеми за ВиК оператора в периода 2012 - 2014 г. (3 796 хил. куб. м и 14 173 хил. куб. м) не надвишават разрешените количества зауствени отпадъчни води - 14 173 хил. куб. м;*

3. *Дължимите суми за разрешено водно количество по всички разрешителни за водовземане и заустване в периода 2012 - 2014 г. не са заплатени, съгласно представените справки за разрешени и добити водни количества и монтирани водомери за периода 2012 - 2014 г. От представените копия на платежни нареждания е видно, че размерът на платените такси за водовземане за 2013 г. е 1 700 144.11 лв. и за 2014 г. - 3 739 517.41 лв., като обхващат периода от 2001 - 2014 г.*

1.3. Посещение и проверка на място на избрани обекти, съгласно писмо на КЕВР, с изх. № В-17-37-6/27.05.2015 г. КЕВР до ВиК оператора

При проверката беше извършено посещение на ВиК съоръжения и адреси на потребители, обслужвани от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник. За резултатите от проверката са изготвени Констативен протокол от 29.05.2015 г., в който са описани посетените обекти, фактическата обстановка, събраните доказателства и направените препоръки към ВиК оператора.

1.3.1 Измервателен пункт ПС „Дивотино“

Помпената станция подава водни количества към с. Дивотино, които се отчитат по измервателен уред тип Minol, Q_n = 40 м³/час. с ф. № 08300822, оловна плomba 09, показание 2353793 м³.

В Констативен протокол от 29.05.2015 г. е направена препоръка към ВиК оператора да представи документ удостоверяващ, че измервателния уред е в срок на последваща проверка.

С писмо, с вх. № В-17-37-7/30.06.2015 г. дружеството е представило копие на

протокол от 27.09.2013 г. за последваща проверка на водомер с ф. № 08300822.

Извод:

1. Измервателният уред е в срок на последваща проверка.

1.3.2 Измервателен пункт при яз. „Студена“

Подадените количества сурова вода се отчитат чрез ултразвуков разходомер (УЗР) ВЗЛЕТ 010 М, в момента на проверката сумарното показание е 90975792 м³, стикер за последваща проверка – 09.13 г.

1.3.3 ПСПВ „Църква“ - измервателен пункт на вход ВС

Суровата вода от яз. „Студена“, се подава гравитачно чрез бетонов водопровод до входяща разпределителна шахта. Измервателният пункт на вход ПСПВ в момента на проверката не работи. Дружеството посочва, че е необходимо почистване на датчиците на разходомера, което е осъществимо само след спиране на подаваните водни количества от язовир „Студена“. На изход ПСПВ е монтиран УЗР ВЗЛЕТ с фабричен № 700136, моментно показание 1204,8095 м³.

Представени са 2 бр. протоколи за проверка, поддръжка и ремонт от 09.09.2014 г., издадени от „ВиК – комплект“ ООД, на разходомер УРСВ - 010М, ф. № 410020 (вход ПСПВ) и разходомер УРСВ- 010М, ф. №. 700136 (изход ПСПВ).

1.3.4 Пункт на продажба на вода ПСПВ „Брезник“

На изход ПСПВ е монтиран УЗР ВЗЛЕТ 010 М, стикер 02.07.2014 г. отчитащ подаваните количества питейна вода на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник от „Водоснабдяване“ ЕООД, гр. Брезник. В момента на проверката моментното водно количество е 60,6580 м³, а сумарното - 658483,8 м³/ч.

Извод:

1. Измервателният уред е в срок на последваща проверка.

2. Монтажът и поддръжката са задължение на „Водоснабдяване“ ЕООД, гр. Брезник.

1.3.5 Адрес на търговски потребител „БИЛЛА-БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, гр. Перник с адрес: кв. „Твърди ливади“, ул. „Св. Св. Кирил и Методий“ № 29

Обектът се захранва от СВО ф90 ПЕВП, на което е монтиран комбиниран водомер (фланшови), тип Sensus, Qn = 40 м³/час. с ф. № 979649-05, пок. 001048 м³, ф. № 35253477-05, показание 32519 м³, оловна пломба - не се чете.

При проверката е представено копие на карнет с показанията на измервателния уред за периода от 23.08.2012 г. до 14.05.2015 г.

В Констативен протокол от 29.05.2015 г. е направена препоръка към ВиК оператора да представи документ за монтаж на водомер на СВО и протоколи от извършени последващи проверки за периода 2012 - 2014 г.

ВиК операторът е представил с писмо, с вх. № В-17-37-7/24.06.2015 г. следната информация:

✓ Справка за консумация на питейна вода за периода от 10.01.2014 г. до 09.01.2015 г. на потребител „БИЛЛА-БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, гр. Перник;

✓ Копие на карнет с отчетени показания на водомерите за периода от 22.01.2014 г. до 17.10.2014 г.;

✓ Копия на фактури № 0000112216/24.02.2014 г., № 0000116717/26.05.2014 г., № 0000120806/18.08.2014 г. и № 0000123684/17.10.2014 г.

Извод:

1. ВиК операторът не е представил документ, удостоверяващ че измервателните уреди са в срок на последваща проверка и отговарят на изискванията на Закона за измерванията (ЗИ) и подзаконовата нормативна уредба към него.

1.3.6 Адрес на стопански потребител - „Боби Б 2010” ЕООД, с. Дивотино

В рамките на плановата проверка бе посетен горепосочения адрес. Консумацията на питейна вода за обекта се отчита чрез водомер тип Беласица, ф. № 02644/2014, пл. пломба 0320135, ол. пломба не се чете, пок. 0011 м³.

В хода на проверката са представени следните документи:

- ✓ Акт № 069957/27.01.2015 г. за монтаж на водомер с ф. № 02644;
- ✓ Копие на карнет с отчетените показания на измервателния уред за периода от 06.01.2014 г. до 27.05.2015 г.

От представения документ за първоначален монтаж на водомер с ф. № 02644 (Акт № 069957/27.01.2015 г.) е видно, че като причина е посочена „пломбиране“.

В Констативен протокол от 29.05.2015 г. е направена препоръка към ВиК оператора да представи документ за монтаж на водомера на СВО, доказващ че измервателният уред е монтиран от ВиК оператора.

С писмо, вх. № В-17-37-7/24.06.2015 г. ВиК операторът е посочил, че потребителят е информирал дружеството за извършена подмяна от негова страна на измервателния уред поради замръзване на водомера.

Извод:

На основание чл. 47, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи, подмяната на водомера на сградното водопроводно отклонение е извършено за сметка на потребителя, поради негова вина в резултат на замръзване на водомера.

1.3.7 Адрес на битов потребител - Георги Борисов Иванов, с. Дивотино, ул. „19” № 1

Имотът се захранва от СВО, на което е монтиран водомер тип Беласица, Qn = 2,5 м³/час, с ф. № 0010714, пл. пломба 0250229, ол. пломба 2011 г., пок. 00256 м³.

В хода на проверката са представени следните документи:

- ✓ Акт № 033607/13.11.2012 г. за монтаж на водомер, с ф. № 10714;
- ✓ Копие на карнет с отчетените показания на измервателния уред за периода от 25.02.2015 г. до 27.05.2015 г.

От представения документ за монтаж на водомер с ф. № 10714 (Акт № 033607/13.11.2012 г.) е видно, че като причина е посочено „сменен от абоната“.

В Констативен протокол от 29.05.2015 г. е направена препоръка към ВиК оператора да представи документ за монтаж на водомера на СВО, доказващ че измервателният уред е монтиран от ВиК оператора.

С писмо, вх. № В-17-37-7/24.06.2015 г. ВиК операторът е посочил, че водомерът е сменен от потребителя, поради липса на пломба на холендера, в нарушение на чл. 17, ал. 1 от Общите условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от ВиК оператор „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник (Общите условия).

1.3.8 Адрес на битов потребител - Кирил Войнов Панайотов, с. Дивотино, ул. „19” № 2;

Имотът се захранва от СВО, на което е монтиран водомер тип Jet, с фабр. № 08972818, пл. пломба 0243222, стикер 2012 г., пок. 00307 м³.

В хода на проверката са представени следните документи:

- ✓ Акт № 034537/20.09.2014 г. за монтаж на водомер, с фабр. № 08972818;
- ✓ Копие на карнет с отчетените показания на измервателния уред за периода от 24.03.2015 г. до 27.05.2015 г.

В Констативен протокол от 29.05.2015 г. е направена препоръка към ВиК оператора да представи документ за монтаж на водомера на СВО, доказващ че измервателният уред е монтиран от ВиК оператора, в съответствие с изискванията на чл. 17, ал. 1 от Общите условия, като е подменило водомера.

Извод:

Двата посочени примера, показват, че ВиК операторът прилага различен подход при идентични казуси, свързани с контрола и поддръжката на средствата за измерване, монтирани на СВО.

1.3.9 Адрес на стопански потребител - „Аматица“ АД, с. Ковачевци

Консумацията на питейна вода за обекта се отчита чрез два водомера за студена вода. Единият е тип В Meters, Qn = 2,5 м³/час, ф. № 560285/2012, пл. пломба 0325587, стикер 2012 г., пок. 00237 м³. Вторият е тип В Meters, Qn = 2,5 м³/час, ф. № 560295/2012, пл. пломба 0326522, стикер 2012 г., пок. 00723 м³.

В хода на проверката са представени следните документи:

- ✓ Акт № 058601/05.06.2014 г. за монтаж на водомер с фабр. № 560285/2012;
- ✓ Акт № 058602/05.06.2014 г. за монтаж на водомер с фабр. № 560295/2012;
- ✓ Копие на карнет с отчетените показания на измервателните уреди за периода от 14.04.2014 г. до 20.05.2015 г.

С писмо, вх. № В-17-37-7/24.06.2015 г. ВиК операторът е представил следната информация:

- ✓ Справка за консумация на питейна вода на стопански потребител - „Аматица“ АД, с. Ковачевци за периода от 30.09.2014 г. до 18.12.2014 г.;
- ✓ Копия на фактури № 0000124507/27.10.2014 г., № 0000125882/24.11.2014 г. и № 0000127/18.12.2014 г.

1.3.10 Адрес на битов потребител - Сашио Стефанов Александров, с. Ковачевци

Имотът се захранва от СВО, на което е монтиран водомер тип Беласица, фабр. № не се чете, пл. пломба 0301328, ол. пломба - не се чете, пок. 0090 м³.

В хода на проверката са представени следните документи:

- ✓ Акт № 049443/14.03.2014 г. за монтаж на водомер с фабр. № 019423;
- ✓ Копие на карнет с отчетените показания на измервателните уреди за периода от 15.01.2014 г. до 13.05.2015 г.

1.3.11 Адрес на битов потребител - Петър Симеонов Колев с. Ковачевци

Имотът се захранва от СВО, на което е монтиран водомер тип Jet, с ф. № 212881, пл. пломба 0042137, стикер 2014 г., пок. 00007 м³.

В хода на проверката са представени следните документи:

- ✓ Акт № 054738/09.04.2014 г. за монтаж на водомер с фабр. № 212881;
- ✓ Копие на карнет с отчетените показания на измервателните уреди за периода от 15.01.2014 г. до 13.05.2015 г.

1.3.12 Адрес на сграда в режим на етажна собственост – гр. Брезник, ул. „Георги Бунджалов“ бл. 5

Сградата се захранва от СВО, на което е монтиран водомер тип Беласица, фабр. № 12 03362 (циферблат), фабр. № 85 9518503 (гривна), пл. пломба 0227890, ол. пломба - не се чете, показание 003525 м³.

В Констативен протокол от 29.05.2015 г. е направена препоръка към ВиК оператора да посочи причината за несъответствието на фабричните номера, изписани на циферблата на водомера и корпуса, както и да представи следната информация:

- ✓ информация за броя на имотите;
- ✓ открити партии, регистрирани след общия водомер;
- ✓ връчени уведомителни писма за проверка на индивидуалните измервателни уреди;
- ✓ да представи документ за монтаж на водомер на СВО, копие на документ за извършена последваща проверка на същия;
- ✓ извлечение от системата за отчитане и фактуриране, с баланс на отчетите по общия водомер и индивидуалните партии (водомери и бази) на живущите на адрес: гр. Брезник, ул. „Георги Бунджалов“ бл. 5 за периода 01.01.2014 г. – 31.12.2014 г.;
- ✓ копия на карнета на общия водомер за същия период.

Към писмо, с вх. № В-17-37-7/30.06.2015 г. ВиК операторът е представил следните документи:

- ✓ Акт № 037792/31.01.2013 г. за монтаж на водомер, с фабр. № 03362;
- ✓ Протокол от последваща проверка № 1/02.02.2013 г.;
- ✓ копие на карнета на общия водомер за периода от 17.04.2013 г. до 20.04.2015 г.;
- ✓ предписания - 5 бр. за проверка на метрологичните характеристики на индивидуални водомери в етажната собственост.

Анализът на приложените справки и представени документи показва, че разходът за вода на потребителите от адрес: гр. Брезник, ул. „Георги Бунджалов“ бл. 5 се формира по показанието на общ водомер и индивидуалните партии (водомери и бази). След общия измервателен уред на горепосочения адрес са регистрирани 22 бр. индивидуални партии.

Дружеството посочва, че през 2013 г. при проверка на водомера на СВО, е поставен нов часовников механизъм в корпуса. След дадени указания от ДАМТН през 2014 г., се заличава номера на корпуса във водомерен сервис.

1.4. Ползвана ел. енергия

Потребеното количество ел. енергия в периода 2012 - 2014 г., в кВтч е отразено таблично, като данните са посочени по ВС и услуги от представените отчетни данни за трите години.

Таблица № 9

Показатели	2012 г.	2013 г.	2014 г.
	отчет	отчет	отчет
ВС „Студена сурова вода“			
1. „Доставяне на вода ”			

Потребено количество ел. енергия, кВтч	129 200	116 472	83 751
Подадено количество питейна вода на вход ВС, м ³	15 047 000	15 119 787	14 539 429
Фактурирано количество питейна вода, м ³	13 162 000	13 220 742	0
Специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м ³ (подадена вода)	0,008	0,008	0,006
Специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м ³ (фактурирана вода)	0,01	0,009	0
ВС „Перник питейна вода“			
1. „Доставяне на вода на потребителите“			
Потребено количество ел. енергия, кВтч	6 819 137	6 590 000	5 876 269
Подадено количество питейна вода на вход ВС, м ³	18 209 509	21 702 094	19 565 288
Фактурирано количество питейна вода, м ³	6 564 537	6 173 443	5 937 792
Специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м ³ (подадена вода)	0,374	0,304	0,3
Специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м ³ (фактурирана вода)	1,039	1,067	0,99
3. „Пречистяване на отпадъчните води“			
Потребено количество ел. енергия, кВтч	988 918	1 176 580	1 099 021
Количество пречистени отпадъчни води на вход ПСОВ	4 394 513	4 215 540	4 113 224
Фактурирано количество пречистени отпадъчни води, м ³	4 089 110	3 628 905	3 341 564
Специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м ³ на вход ПСОВ	0,225	0,279	0,267
Специфичен разход на ел. енергия, кВтч/м ³ (фактурирана вода)	0,242	0,324	0,329

Забележка: За 2014 г. няма подадена информация за фактурирани водни количества за ВС „Студена сурова вода“.

Изводи:

За услугата „Доставяне на вода на потребителите“ за ВС „Студена сурова вода“

1. През периода 2012 г. - 2014 г. дружеството отчита намаление на потребената ел. енергия в тази ВС (2012 г. - 129 200 кВтч., 2013 г. - 116 472 кВтч. и 2014 г. - 83 751 кВтч.).

2. Специфичният разход на електроенергия за подадена на вход ВС вода намалява от **0,008** на **0,006** кВтч/м³ за 2014 г. спрямо 2013 г., при намаляване както на подадените водни количества, така и на потребената ел. енергия.

Тези резултати се дължат, както на по-малките количества подадена вода през 2014 г., така и на реализираните мероприятия за подобряване на енергийната ефективност.

3. За 2014 г. дружеството не е представило данни за фактурирани водни количества, което възпрепятства анализа на данните.

В отчетния доклад ВиК операторът е посочил, че „...е изградена местна информационна система за състояние на основните възли на Хидровъзел „Студена“.

Автоматизираните системи за управление на водоснабдяването (АСУВ) на Хидровъзел „Студена“ - АСУВ на Хидровъзел „Студена“ дава информация за: нивото на язовир „Студена“, количеството вода на изход на язовир „Студена“ и контрол на работата на дренажните помпи в дренажната галерия на язовирната стена. В бъдеще ще бъде изградено дистанционно управление на дренажните помпи и информация за нивото на водата в галерията на язовирната стена. Поради непрекъснатост на процеса на водоподаване няма редуциране на потреблението на ел. енергия във върховата тарифа.

В тази водоснабдителна система няма изградени обекти с въведено честотно регулиране на мощността съобразно спецификата им.“

За услугата „Доставяне на вода на потребителите” за ВС „Перник питейна вода“

1. За периода 2012 - 2014 г. дружеството отчита намаление на потребената електрическа енергия в тази ВС (2012 г. - 6 819 137 кВтч., 2013 г. - 6 590 000 кВтч. и 2014 г. - 5 876 269 кВтч.), като за 2013 г. намалението е с **3,4%** спрямо 2012 г., за 2014 г. намалението е с **10,8%** спрямо 2013 г.;

2. Подаденото количество вода на вход ВС през 2014 г. е намаляло с **9,8%** спрямо това за 2013 г., а намалението на потреблението на ел. енергия през 2014 г. спрямо това за 2013 г. е **10,8%**, което се дължи на оптимизирания режим на работа на помпените агрегати, чрез Автоматизираните системи за управление на водоснабдяването.

3. Относно специфичния разход на електроенергия, в кВтч/м³: за подадена вода на вход ВС, съответно **0,374, 0,304 и 0,300**, се наблюдава ежегодно намаление през трите години от разглеждания период; за фактурирано количество вода специфичният разход на ел. енергия се увеличава за 2013 г. (**1,067**) спрямо 2012 г. (**1,039**). За 2014 г. се наблюдава намаляване на стойността (**0,99**) спрямо предходните две години. От анализа на данните е видно, че високите стойности на специфичния разход на ел. енергията за фактурирано количество вода се дължат основно на големите загуби на вода - около 62%.

За услугата „пречистване на отпадъчни води” за ВС „Перник питейна вода“

4. За услугата пречистване на отпадъчни води се наблюдава увеличаване на консумирана електроенергия с **19%** за 2013 г. спрямо 2012 г. при намаление с **13%** на фактурирано количество пречистени отпадъчни води, и намаляване на потребената ел. енергия с **0,07%** за 2014 г. спрямо 2013 г. при намаление с **0,09%** на фактурирано количество пречистени отпадъчни води същия период, което се дължи на предприетите мерки за подобряване на енергийната ефективност на пречиствателните съоръжения.

1.5. Брой на постъпили и разгледани жалби

ВС „Перник - питейна вода“

Общият брой на постъпилите запитвания, молби и жалби във „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник през 2014 г. е 101 бр. Делът на жалбите, на които дружеството е отговорило в 14 дневен срок е **92%**, а на тези на които не са спазени нормативните изисквания е **8%**. Общият брой на подадените запитвания, молби и жалби през 2014 г. е намалял с 52 бр. или **34%** спрямо отчетените през 2012 г.

За периода 2012 - 2013 г. ВиК операторът е разгледал и приключил в нормативно определения срок всички постъпили жалби. Данните са обобщени в таблицата по-долу:

Таблица № 10

Жалби	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Брой постъпили жалби	153	100	101
Отговорено в срок	153	100	93
Не е отговорено в срок	0	0	8
Брой жалби, на които не е отговорено	0	0	0
Брой на жалбите, депозиран в КЕВР	23	19	2

За разглеждания период в КЕВР са постъпили 19 бр. жалби през 2012 г., 13 бр. - 2013 г. и 16 бр. - за 2014 г. срещу „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник.

От представените „Справки за броя на постъпилите жалби“ (Приложение № 6 -

отчетни данни) е видно, че по естеството на характера на поставените проблеми в жалбите с най-голям брой за трите години са тези, които са отнесени в графа „други” - 52%, 55% и 33%. Останалите са отчетени, както следва:

Таблица № 11

Характер на жалбите	2012 г.	2013 г.	2014 г.
висок разход „общо потребление”	22	13	7
несъгласие с начислени водни количества	27	14	24
отказ от присъединяване към ВиК системите	0	0	0
нарушено водоподаване (планирани и аварийни прекъсвания, ниско и високо налягане)	24	18	19
наводнения от канализационната мрежа	0	0	17
неправомерно инкасиране на услуга, която ВиК оператора не предоставя	0	0	0
лошо качество на питейната вода	0	0	0
други (технически и административни услуги, вменяване на задължения на потребителите за закупуване на водомери на СВО, неизвършен отчет на измервателен уред, липса на задължителни реквизити във фактури и др.)	80	55	34
Общо	153	100	101

В хода на проверката ВиК операторът е представил справка за планирани и непланирани прекъсвания на водоподаването в кв. „Църква“, както и относно постъпилите жалби на потребители, свързани с нарушено качество на предоставяните ВиК услуги за кв. „Църква“ в периода 2012 - 2014 г. (по т. 40 от програмата за извършване на планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник за периода 2012 - 2014 г.)

Таблица № 12

	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Общ брой прекъсвания на водоподаването,	22	16	12
от които непланирани	21	16	12
Общ брой жалби от кв. „Църква“ относно:	0	5	4
несъгласие с начислени количества	0	2	3
нарушено водоподаване	0	2	1
други	0	1	0

В разглеждания период в КЕВР е образувана преписка по постъпила жалба, с вх. № В-11П-00-41/18.09.2012 г. от жители на кв. „Църква“, относно нарушено водоснабдяване на имотите по ул. „Дъбрава“. Потребителите са изразили неудовлетворение от лошата поддръжка на ВиК мрежата от ВиК оператора.

В представеното становище (писмо с изх. № 3057/20.12.2013 г.) „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник пояснява, че нарушеното водоподаване през летния период се дължи на намаления дебит на „Витошки водохващания“, използване на вода за поливни цели, както и липса на резервоари. Планирана е реконструкция на разпределителната водопроводна мрежа (РВМ) в кв. „Църква“ с краен срок за завършване 30.06.2013 г. С последващо писмо с изх. № 156/11.02.2014 г. ВиК операторът пояснява, че в резултат на лошото финансово състояние на дружеството заложената в Инвестиционната програма подмяна на 500 м на РВМ не е осъществена. Уточнява, че след регистрираната жалба през 2012 г. няма постъпили такива от потребителите на кв. „Църква“ за нарушено водоснабдяване.

1.5.1. Взаимоотношения с ПСОВ „ЛЕКО КО“ - изпълнение на договора за инкасо на услугата „пречистване на отпадъчните води“ от гр. Радомир (т. 26 от Програмата за извършване на плановата проверка)

В КЕВР е постъпило писмо, с вх. № В-17-37-5/20.04.2015 г. от г-н Людмил Александров, управител на „ПСОВ ЛЕКО КО“ ЕООД, гр. Радомир, относно неуредени финансови взаимоотношения с „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, поради непредоставяне на информация за фактурираните количества отпадъчни води на потребителите в гр. Радомир. Тези води постъпват за пречистване в ПСОВ, собственост на „ПСОВ ЛЕКО КО“ ЕООД, гр. Радомир, което определя необходимостта от уреждане на взаимоотношенията между двете страни с договор и спазване на договорените в него условия. В писмото се твърди, че ВиК оператор „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник не изпълнява дадените задължителни указания с Решение № Ж-14/14.03.2011 г. на ДКЕВР, по повод образувана преписка през 2010 г. по жалба с вх. № В-17-56-5/22.12.2010 г.

С Решение № Ж-14/14.03.2011 г. Комисията е дала на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник следните задължителни указания:

1. Да предоставя на „ПСОВ ЛЕКО КО“ ЕООД, гр. Радомир информация по месеци за фактурираните количества пречистени отпадъчни води от гр. Радомир.

2. Да предприеме всички необходими действия за събиране на фактурираните количества пречистени отпадъчни води и да изплати дължимите суми на „ПСОВ ЛЕКО КО“ ЕООД, гр. Радомир, съгласно чл. 2 от Тарифа за таксите за пречистване на отпадъчните води от градовете Ихтиман и Радомир.

След оспорване от страна на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, Решението на Комисията е потвърдено с Решение № 12463/ 05.10.2011 г. на Върховен административен съд (ВАС), оставено в сила с Решение № 6070/27.04.2012 г. на ВАС - Петчленен състав.

КЕВР организира две срещи на страните за доброволно уреждане на спора, проведени на 10.12.2015 г. и 25.01.2016 г. Страните се споразумяха относно подготовката на договор и протокол за разсрочено плащане на дължимите до момента суми, на база на справка за фактурираните количества отпадъчни води от гр. Радомир. В определения срок страните представиха подписан договор между тях, с погасителен план на старите задължения, с което чрез посредничеството на членове и експерти на Комисията е постигнато уреждане на спора.

1.6. Общ брой потребители на ВиК услуги

Таблица № 13

Брой потребители за услугата:	2012 г.		2013 г.		2014 г.	
	разчет	отчет	разчет	отчет	разчет	отчет
ВС „Перник - питейна вода“						
1. „Доставяне на вода на потребителите” м ³	135 510	81 067	137 055	81 716	81 341	83 259
2. „Отвеждане на отпадъчните води” м ³	98 500	47 411	98 500	45 656	47 415	45 430
3. „Пречистване на отпадъчните води” м ³		43 685		38 462		38 303
ВС „Студена - непитейна вода“						
1. „Доставяне на вода на потребителите” м ³	2	2	2	2	2	2

Броят на потребителите, ползващи услугата „доставяне на вода на потребителите” (съгласно отчетните данни) се е увеличил през 2013 г. с 649 бр. (0,8%) спрямо 2012 г., достигайки 83 259 бр. през 2014 г. или увеличение с 2,3% спрямо 2013 г.

Съотношението на отчетните данни за броя на населението, ползващо водоснабдителни услуги (126 393 души) през 2014 г. спрямо общия брой на населението в региона, обслужван от ВиК оператора, формират ниво на покритие с водоснабдителни услуги **0,982**, при заложено **0,988** в бизнес плана.

Броят на потребителите ползващи услугата „отвеждане на отпадъчни води” е намалял през 2013 г. с 1 755 бр. (3,7%) спрямо 2012 г., намалявайки с 226 бр. (0,5%) през 2014 г. спрямо 2013 г.

Броят на населението, ползващо канализационни услуги (съгласно отчетните данни) през 2014 г. е 95 490 души и формира ниво на покритие с канализационни услуги - **0,742**, при заложено **0,780** в бизнес плана.

Броят на потребителите на услугата „пречистване на отпадъчните води” е намалял през 2013 г. с 5 223 бр. (12%) спрямо 2012 г., и със 159 бр. (0,4%) през 2014 г. спрямо 2013 г.

Изводи:

1. *Констатирано се несъответствия в посочения брой на потребителите за услугите доставяне на питейна вода и отвеждане на отпадъчни води в „Справка за брой потребители по видове ВиК услуги и населени места” - Приложение № 7 и „Достигнати годишни целеви нива на показателите за качество на ВиК услугите за ВС „Перник питейна вода”, гр. Перник” - Приложение 1 от отчетните данни за 2012 г.*

2. *ВиК операторът отчита ежегодно увеличение на броя на потребителите за услугата „доставяне на вода на потребителите”.*

3. *Наблюдава се тенденция на намаляване на броя на потребителите за услугите „отвеждане на отпадъчни води” и „пречистване на отпадъчните води” за тригодишния период.*

1.7. Брой на аварияте по ВиК системите

Възникналите и отстранени аварии се регистрират в „дневници на аварияте“ в диспечерските пунктове към съответните експлоатационни райони на дружеството. В дневниците се отбелязва вида на аварията, дата, населено място, времето за откриване, локализиране и отстраняване на теча и вложените материали за отстраняване на аварията от ремонтните екипи. Тези данни дават възможност за проследяване на всяка авария, с необходимата информация за нуждите на контрола и оценка на състоянието на ВиК системите.

Представени са справки по райони, населени места за броя на аварияте по водопроводната и канализационна мрежи (довеждащи водопроводи, разпределителна мрежа, СВО, ВПС и СКО), Приложение № 8 от отчетите за 2012 г. – 2014 г. Информацията е обобщена в таблицата по-долу:

ВС „Перник - питейна вода“

Таблица № 14

	2012 г.		2013 г.		2014 г.	
	разчет	отчет	разчет	отчет	разчет	отчет
Брой аварии по довеждащи водопроводи	355	605	350	617	605	547
Дължина на довеждащи водопроводи	476	455	512	455	455	490
Годишно ниво	0,746	1,330	0,684	1,355	1,330	1,116
Брой аварии по разпределителна водопроводна мрежа	2 700	2 278	2 610	2 310	2 278	1 977

Дължина на разпределителна водопроводна мрежа	880	922	933	925	975	969
Годишно ниво	3,068	2,471	2,797	2,496	2,336	2,040
Брой аварии по СВО	1 980	2 223	1670	2 270	2 223	1 875
Брой СВО	36 388	56 067	38535	56 162	56 162	56 162
Годишно ниво	0,054	0,040	0,043	0,040	0,040	0,033
Брой аварии по ВПС	25	1	20	3	1	3
Брой ВПС	47	43	55	43	51	49
Годишно ниво	0,532	0,023	0,364	0,070	0,020	0,061
Брой аварии по канализационната мрежа	1 050	623	957	724	450	763
Дължина на канализационната мрежа	425	261	430	261	287	287
Годишно ниво	2,471	2,387	2,226	2,774	1,568	2,654
Брой аварии по СКО	240	209	210	89	160	114
Брой СКО	4350	13373	4400	13373	14859	14859
Годишно ниво	0,055	0,016	0,048	0,007	0,011	0,008

Забележка: Данните са взети от Приложение № 1 „Достигнати годишни целеви нива на показателите за качество на ВиК услугите“.

От Приложение 8 (отчетни данни за 2014 г.) е видно, че дружеството отчита:

Най-голям брой аварии на километър водопровод в експлоатационен район (ЕР), гр. Трън по разпределителната мрежа и довеждащи водопроводи от **2,13 бр./км.**

Голям брой аварии спрямо дължината на разпределителната водопроводна мрежа се наблюдават в: ЕР гр. Ковачевци - **1,94 бр./км.**, ЕР гр. Радомир - **1,80 бр./км.** и ЕР, гр. Земен - **1,58 бр./км.**

Голям брой аварии на километър довеждащите водопроводи са отчетени за ЕР, гр. Перник - **1,72 бр./км** и ЕР гр. Земен - **1,1 бр./км.**

Най-голям брой аварии на СВО спрямо общ брой СВО дружеството отчита в ЕР, гр. Перник - **0,05 бр./бр. СВО.**

През 2013 г. броят аварии по водопроводната мрежа и на СВО е нараснал спрямо този за 2012 г., а за 2014 г. намалява спрямо предходните две години.

По отношение на аварията на канализационната система през 2014 г., най-голям брой на километър канализационна мрежа са възникнали в ЕР гр. Перник - **3,49 бр./км.** и ЕР, гр. Радомир - **1,5 бр./км.**

Броят на аварията по канализационната мрежа следва ясно изразена тенденция на нарастване - от 623 бр. през 2012 г. до 763 бр. през 2014 г., т.е. с 22,5% повече.

Аварията на СКО запазват относително постоянно ниво през двете отчетни години - 2013 г. и 2014 г.

Изводи:

1. *Постигнатите нива за 2014 г. по показатели брой аварии към дължина на довеждащите водопроводи и дължина на разпределителните водопроводи общо за ВС са съответно **1,16 бр./км** и **2,04 бр./км.** За достигане на дългосрочните нива по тези показатели, които са съответно **0,10 бр./км** и **0,20 бр./км** за първи клас ВС, е необходимо подобряване на техническото и експлоатационно състояние на довеждащите и разпределителните водопроводи. От представените данни е видно, че стойностите на горепосочените показатели са **по-високи** от средните стойности за ВиК отрасъла за 2014 г. съответно **0,516 бр./км** и **1,088 бр./км;***

2. *Постигнатото ниво по показател брой аварии на СВО към общ брой СВО - **0,030**, показва, че е достигнато дългосрочното ниво - **0,05** за първи клас ВС. Стойността на този показател е **по-висока** от средна стойност за ВиК за 2014 г. сектора - **0,016.***

3. Съотношението на общия брой аварии по канализационната мрежа към дължината на канализационната мрежа за 2014 г. е **2,65 бр./км**, при средно за ВиК отрасъла **1,450 бр./км** и дългосрочно ниво **0,01 бр./км**. Отчетеното **високо** ниво е показател за лошото експлоатационно състояние на канализационната мрежа.

4. Постигнатото ниво по показател годишен брой аварии на СКО спрямо брой на сградните канализационни отклонения за 2014 г. е **0,0077**. Видно е, че по този показател дружеството е достигнало дългосрочното ниво от **0,01**. Средното ниво за ВиК сектора е **0,009**, което също е по-високо от отчетеното от дружеството.

5. За намаляване броя на аварията е необходимо ВиК операторът да анализира причини и честота на възникване, местоположение и въз основа на тези данни да определи проблемни участъци от мрежата, СВО и СКО, за които да планира необходимите финансови и материални средства в ремонтната и инвестиционна програми за тяхната рехабилитация или подмяна.

1.8. Изпълнение на ремонтната програма

През отчетните години изразходваните средства за ремонтни дейности, съгласно представените отчетни данни са както следва:

Таблица № 15

Видове услуги	2012 г.			2013 г.			2014 г.		
	Разчет, хил. лв.	Отчет, хил. лв.	изп. %	Разчет, хил. лв.	Отчет, хил. лв.	изп. %	Разчет, хил. лв.	Отчет, хил. лв.	изп. %
ВС „Студена - сурова вода“									
„Доставяне на вода на потребителите“	30	6	20	40	4,1	10,3	5	0	0
ВС „Перник - питейна вода“									
„Доставяне на вода на потребителите“	650	302,04	46,5	710	319	44,9	353	330,65	93,7
„Отвеждане на отпадъчните води“	100	7,38	7,4	150	15	10	72	8,02	11,1
„Пречистване на отпадъчните води“	220	58,24	26,5	250	42	16,8	46	17,86	38,8
Проверка на водомери		9,46			370		247	264	

ВС „Перник - питейна вода“

По отчетни данни за 2014 г. дружеството приоритетно е вложило средства за аварийни ремонти за услугата „Доставяне на вода на потребителите“ на стойност 330,65 хил. лв., вследствие на големия брой аварии по ВиК мрежите за 2014 г. (аварии по довеждащи водопроводи 547 бр. и аварии по разпределителните водопроводи 1 977 бр.).

Размерът на вложените финансови средства по ремонтната програма за услугата „Доставяне на вода на потребителите“ е най - голям през 2014 г., като **увеличението** е с **9,3%**. Това е в противоречие с отчетеното за 2014 г. **намаление** на броя на аварията по водопроводната мрежа и СВО с **16%**.

За услугата „Отвеждане на отпадъчни води“ за периода 2012 - 2014 г. вложените средства се увеличават с **8,7%** (при отчетено нарастване на броя на аварията в канализационната мрежа и СКО с **5,4%**). За 2013 г. вложените финансови средства са с най-висока стойност - 15 хил. лв.

За услугата „Пречистване на отпадъчни води“ за 2014 г. вложените средства се намаляват около три пъти спрямо тези от 2012 г.

ВиК операторът е вложил средства за последваща проверка общо 264 хил.лв. за 24

504 бр. водомери, при заложени в бизнес плана - 22 884 бр., на обща стойност 247 хил. лв. Съгласно представената „Справка за отчет и разчет на броя водомери на СВО, преминали последваща проверка/подменени“, приложение № 3.2 от отчетните данни, ВиК операторът е направил последваща метрологична проверка на 12 699 бр. общи водомери и е подменил 11 796 бр. общи водомери.

В хода на проверката на място са представени дневниците на аварията на ВС на ЕР Батановци и Ковачевци и извадка от електронния регистър на дневника на аварии на технически район Брезник - канализационна система.

От представените документи са избрани произволно регистрирани аварии за следните адреси:

1. За гр. Батановци - авария на уличен водопровод и СВО с адрес с. Ресник, ул. „Лазур“ № 13; авария на довеждащ водопровод на водохващане „Бела вода“ (позиция 5 от дневника на аварията за технически район Батановци). Представени са искания № 33/07.02.2014 г. и № 111/03.04.2014 г. за отпускане на материали за извършените СМР.
2. За с. Ковачевци - авария на СВО (позиция 3 от дневника на аварията за технически район Ковачевци). Представено е искане № 29/04.03.2014 г. за отпускане на материали за извършените СМР.
3. За гр. Брезник - авария на СКО, с адрес гр. Брезник, ул. „Йордан Стефанов“ № 5 (позиция 449 от електронния регистър). Представена е калкулация за работа на място на „комбинирана каналочистачна машина „ИВЕКО““ за 1 час.

Изводи:

ВС „Студена - сурова вода“

1. През 2012 г. и 2013 г. ВиК операторът отчита по-малко разходи спрямо заложените в бизнес плановете, като през 2014 г. няма вложени средства по ремонтна програма. По информация на ВиК оператора предстои реконструкция на язовирната стена на язовир „Студена“, съгласно договор № MIDP-D-QCBS-3, финансиран с държавен инвестиционен заем от Световна банка и национално съфинансиране.

ВС „Перник - питейна вода“

1. От представеното извлечение от дневниците за аварии е видно че ВиК операторът регистрира вида на аварията, дата, населено място, времето за откриване, локализиране и отстраняване на теча и вложените материали за отстраняване на аварията от ремонтните екипи, брой на засегнатото и обслужвано население и брой водомери на СВО.

1.9. Справка с месечните количества на вход и изход ПСПВ

С писма, с вх. № В-17-37-6/25.04.2014 г. и № В-17-37-6/27.05.2015 г. са представени справки с месечните количества на вход и изход ПСПВ „Перник“ и ПСПВ „Рударци“ за 2013 г. и 2014 г. В хода на проверката е представена информация за 2012 г. за двете пречиствателни станции за питейни води.

Данните за месечните водни количества на вход и изход ПСПВ „Перник“ и ПСПВ „Рударци“ за периода 2012 - 2014 г. са представени в таблицата по-долу:

ПСПВ „Перник“

Таблица №

16

№	Месец	2012 г.	2013 г.	2014 г.
---	-------	---------	---------	---------

		Вход	Изход	Вход	Изход	Вход	Изход
		м ³	м ³	м ³	м ³	м ³	м ³
1	януари	1 024 200	962 748	1 117 007	1 049 987	1 024 200	962 748
2	февруари	907 606	853 150	954 563	897 290	907 606	853 150
3	март	867 667	815 607	970 222	912 008	867 667	815 607
4	април	1 142 637	1 074 079	1 062 218	998 485	1 142 637	1 074 079
5	май	803 718	755 495	1 071 727	1 007 424	803 718	755 495
6	юни	793 152	745 563	1 016 316	955 337	793 152	745 563
7	юли	819 590	770 414	1 002 814	942 645	819 590	770 414
8	август	836 954	786 736	978 611	919 894	836 954	786 736
9	септември	800 495	752 465	930 496	874 666	800 495	752 465
10	октомври	803 076	754 891	896 350	842 569	803 076	754 891
11	ноември	798 920	750 985	882 824	829 854	798 920	750 985
12	декември	787 738	740 474	995 973	936 215	787 738	740 474
	Общо	10 385 753	9 762 607	11 879 121	11 166 374	10 385 753	9 762 607

ПСПВ „Рударци

Таблица № 17

№	Месец	2012 г.		2013 г.		2014 г.	
		Вход	Изход	Вход	Изход	Вход	Изход
		м ³	м ³	м ³	м ³	м ³	м ³
1	януари	39 100	37 145	66 960	66 760	39 100	37 145
2	февруари	39 245	37 283	53 760	53 560	39 245	37 283
3	март	40 734	37 993	63 240	62 820	40 734	37 993
4	април	42 048	36 684	54 000	52 950	42 048	36 684
5	май	52 590	48 383	70 680	69 585	52 590	48 383
6	юни	46 304	42 600	72 000	70 830	46 304	42 600
7	юли	47 880	44 050	78 120	76 770	47 880	44 050
8	август	43 450	39 974	66 960	65 910	43 450	39 974
9	септември	36 792	33 849	68 400	67 350	36 792	33 849
10	октомври	46 165	42 472	59 520	58 920	46 165	42 472
11	ноември	42 048	38 684	61 200	60 300	42 048	38 684
12	декември	39 105	35 977	55 800	55 200	39 105	35 977
	Общо	515 461	475 094	770 640	760 955	515 461	475 094

От обобщените таблици е видно, че данните за 2012 г. са идентични с тези за 2014 г. за вход и изход на двете пречиствателни станции, което поставя под съмнение достоверността на представените данни.

За разглеждания период се наблюдава намаляване на количествата води за пречистване на вход и изход ПСПВ „Перник” и ПСПВ „Рударци” през 2014 г. спрямо 2013 г.

За ПСПВ „Перник” технологичните загуби са:

- за 2013 г. - 712 747 м³ или 6 %;
- за 2014 г. - 623 151 м³ или 6 %;

За ПСПВ „Рударци” технологичните загуби са:

- за 2013 г. - 9 685 м³ или 1,3 %;
- за 2014 г. - 40 367 м³ или 7,8 %;

В хода на проверката са представени Справки за месечния разход на електроенергия за периода 2012 - 2014 г. в количествено изражение за експлоатираните ПСПВ от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, по т. 9 от Програмата.

Потребеното количество електроенергия за периода 2012 - 2014 г. за двете ПСПВ поотделно, както и специфичният разход на ел. енергия спрямо постъпилите количества вода на входа на пречиствателните станции, са дадени в **Таблица № 18**

Таблица № 18

Показатели	2012 г. отчет	2013 г. отчет	2014 г. отчет
ПСПВ „Перник“			
Потребено количество ел. енергия, кВтч	637 767	605 884	351 696
Количества вода на вход ПСПВ, м ³	10 385 753	11 879 121	10 385 753
Специф. разход на ел. енергия, кВтч /Q _{вх.} м ³	0.061	0.051	0.034
ПСПВ „Рударци“			
Потребено количество ел. енергия, кВтч	56 547	54 465	57 817
Количества вода на вход ПСПВ, м ³	515 461	770 640	515 461
Специф. разход на ел. енергия, кВтч /Q _{вх.} м ³	0.110	0.071	0.112

Изводи:

1. *Количеството потребена ел. енергия за нуждите на ПСПВ „Перник“ намалява с 41,8%, а количество вода постъпило на вход ПСПВ - с 12,6% за периода 2013 - 2014 г., което е постигнато чрез внедряване на АСУВ на ПСПВ „Перник“. В отчетния доклад за 2014 г. дружеството посочва, че „АСУВ осъществява дистанционно управление на 3 броя помпени агрегати (ПА) за квартал „Църква“ на град Перник, следене на разхода на вода на изход на ПСПВ - Перник и разходомер за сурова вода.“ Специфичният разход на ел. енергия за периода също намалява.*

2. *Количеството потребена ел. енергия за нуждите на ПСПВ „Рударци“ нараства 2,2% за периода 2012 - 2014 г., при еднакво количество вода постъпило на вход ПСПВ.*

1.10. Качество на питейната вода

1.10.1 Брой на пробите за качество по физикохимични и радиологични показатели

ВиК операторът осъществява собствен мониторинг върху качеството на питейната вода съвместно с РЗИ - Перник, съгласно изискванията на Наредба № 9 за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели. Представена е Програма за мониторинг върху качеството на питейните води с РЗИ - Перник за периода 2012 – 2014 г., с приложени графици и пунктове за пробонабиране.

От представените отчетни данни за периода 2012 - 2014 г. е обобщена информация за качеството на питейната вода:

Таблица № 19

Показатели	2012 г.	2013 г.	2014 г.
	отчет	отчет	отчет

Общ бр. проби, взети за анализ	196	174	201
Бр. проби, отговарящи на нормативните изисквания	196	173	201
Годишно ниво	1,000	0,994	1,000

За трите години на проверката е постигнато съответствие от 100% (2012 г. и 2014 г.), 99,4% (2013 г.) при физикохимичните и радиологичните показатели.

1.10.2 Брой на пробите за качество по микробиологични показатели

Таблица № 20

Показатели	2012 г.	2013 г.	2014 г.
	отчет	отчет	отчет
Общ бр. проби, взети за анализ	292	279	328
Бр. проби, отговарящи на нормативните изисквания	281	269	312
Годишно ниво	0,962	0,964	0,951

За проверяваните три години в рамките на плановата проверка 96,2% (2012 г.), 96,4% (2013 г.) и 95,1% (2014 г.) от взетите проби по микробиологични показатели отговарят на нормативните изисквания.

Извод:

1. По физикохимични и радиологични показатели за периода 2012 – 2014 г. ВиК операторът е отчетел съответствие близко до нормативните изисквания, като постигнатото ниво е по-високо от усредненото ниво на показателя за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори представено в сравнителния анализ за дейността на ВиК операторите за периода 2009-2014 г. (94,4%, 95,9% и 95,6%);

2. По микробиологични показатели ВиК операторът е отчетел високо съответствие с нормативните изисквания, като постигнатото ниво е идентично с усредненото ниво на показателя за дружествата, отнесени към групата на средните ВиК оператори представено в сравнителния анализ за дейността на ВиК операторите за периода 2009-2014 г. (95,8%, 96,4% и 95,2%);

3. Отчетеното годишно ниво за 2014 г. по физикохимични и радиологични показатели надвишава дългосрочното ниво за първи клас система (98%);

4. Отчетеното годишно ниво за 2014 г. по микробиологични е по-ниско от дългосрочното ниво за първи клас система (99%);

При проверката са представени справки за качеството на питейната вода от 2012 г., 2013 г. и 2014 г. издадени от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник и съгласувани с РЗИ - Перник, от които е видно, че:

за 2012 г.

✓ от общия брой проби по микробиологични показатели - 292 бр., 11 бр. са с несъответствие по показателя „колиформи“. Постигнато е средно 96,24 % съответствие със стандартите.

✓ от общия брой проби по физико - химични и радиологични показатели - 196 бр., всички отговарят на изискванията. Отчита се 100 % съответствие със стандартите.

за 2013 г.

✓ от общия брой проби по микробиологични показатели - 279 бр., 10 бр. са с несъответствие по показателя „колиформи“. Постигнато средно 96,42 % съответствие със стандартите.

✓ от общия брой проби по физико-химични и радиологични показатели - 174 бр., една не съответства по показателя „калций“. Постигнато е средно 99,43 % съответствие със стандартите.

- за 2014 г.

✓ от общия брой проби по микробиологични показатели - 328 бр., 16 бр. са с несъответствие по микробиологични показатели. Постигнато е средно 95,13 % съответствие със стандартите.

✓ от общия брой проби по физико-химични и радиологични показатели - 201 бр., всички отговарят на изискванията. Отчита се 100 % съответствие със стандартите.

Дружеството посочва, че след отстраняване на причините за констатираните несъответствия при микробиологичните показатели (почистване, измиване и дезинфекция на резервоарите и промиване на водопроводната мрежа), взетите контролни проби не са показали отклонения от стандарта.

ВиК операторът е представил протоколи от изпитване на водни проби, както следва:

✓ Протокол от изпитване № ЛИ-П-377/31.12.2014 г. Пробата за извършване на физико-химичен анализ е взета от с. Ноевци.

✓ Протокол от изпитване № 1130977 - 3/17.04.2013 г. Пробата за извършване на физико-химичен анализ е взета от с. Голямо Бучино.

✓ Протокол от изпитване № 1125138 - 3/01.11.2012 г. Пробата за извършване на физико-химичен анализ е взета от с. Боснек.

За изпълнение на приетата програма за мониторинг на качествата на питейната вода, ВиК операторът е представил копие от сключено споразумение от 03.01.2014 г. с Лабораторен изпитателен комплекс, при „Софийска вода“ АД. Приложен е и сертификат за акредитация от 20.12.2013 г., издаден от Българска служба за акредитация с валидност до 20.12.2017 г.

1.11. Количества на отпадъчните води, преминали през ПСОВ

ВиК операторът е представил справка с данни за преминалите месечни водни количества отпадъчни води през ПСОВ в периода 2013 - 2014 г., в м³.

Таблица № 21

Месец	януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	Общо
2013 г.	35 424	35 424	34 560	34 560	35 424	33 696	33 696	32 832	28 512	30 240	32 832	31 104	398 304
2014 г.	32 832	30 240	31 104	32 832	31 104	31 104	27 648	27 648	28 512	27 648	27 648	28 512	356 832

За периода се наблюдава намаляване на количествата отпадъчни води, преминали през ПСОВ.

Потребеното количество електроенергия за периода 2012 - 2014 г. за ПСОВ, както и специфичният разход на ел. енергия спрямо постъпилите количества вода на входа на пречиствателната станция, са обобщени в следващата таблица:

Таблица № 22

Показатели	2012 г. отчет	2013 г. отчет	2014 г. отчет
Потребено количество ел. енергия, кВтч	988 918	1 176 580	1 099 021
Количества отп. вода на вход ПСОВ, м ³	3 545 000*	3 417 000*	10 523 000*

Специф. разход на ел. енергия, кВтч / Q _{вх.} м ³	0,279	0,340	0,104
---	-------	-------	-------

Забележка: Данните са от представените Справки за специфичен разход на ел. енергия (Справка 5), в отчетните данни за 2012 - 2014 г.

Изводи:

1. Количествата на отпадъчна вода на вход ПСОВ за 2014 г. значително надвишават тези за 2012 г. и за 2013 г.

2. От представената Справка № 5 за 2014 г. е видно, че подаденото водно количество на вход ПСПВ за ЕП Перник (10 385 752 м³) е по-малко от това на вход ПСОВ.

3. Разходът на потребена ел. енергия за 2012 г. и за 2013 г. за пречистване на отпадъчни води нараства, при отчетено намаление на водните количества на вход ПСОВ. За 2014 г. не може да се направи анализ предвид констатираното несъответствие в данните.

4. Информацията за разхода на потребена електроенергия за ПСОВ „Батановци“, посочена в отчетните данни за периода 2012 - 2014 г., **не съответства** на тази от представената в хода на проверката Справка за месечния разход на електроенергия за същия период по т. 10 от Програмата.

1.11.1. Брой на пробите за качество на пречистените отпадъчни води

За осъществяване на контрол върху качеството на отпадъчните води „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник изпълнява собствен мониторинг, съгласно изискванията на издадените от МОСВ разрешителни за заустване във воден обект - р. Струма, II категория. Дружеството е сключило и договори със „Софийска вода“ АД за анализ на води изход на пречиствателната станция за отпадъчни води.

Таблица № 23

Показатели	2012 г.	2013 г.	2014 г.
	отчет	отчет	отчет
Общ бр. проби, взети за анализ	14	14	14
Бр. проби, отговарящи на условията в разрешителното за заустване	14	14	14
Годишно ниво	1,000	1,000	1,000

Изводи:

1. За трите отчетни години ВиК операторът отчита **100%** съответствие със стандартите по показателя „Съотношение на броя проби за качество на отпадъчните води, отговарящи на условията, включени в разрешителното за заустване, спрямо общия брой проби“ за целия период на проверката.

2. Отчетените ГЦН през периода 2012 - 2014 г. надвишават дългосрочното ниво за първи клас система - **98%** по този показател.

3. От представените данни е видно, че ВиК операторът е постигнал по-висок процент на съответствие от средната стойност за ВиК сектора в България - **95,4 %**.

1.11.2. Брой на нестандартните проби и показатели, по които са констатирани несъответствия със стандартите

През периода 2012 - 2014 г. дружеството посочва, че няма констатирани несъответствия със стандартите по отношение на взетите проби.

1.11.3. Таблица с резултатите от провеждания мониторинг върху качеството на входящия и изходящия потоци на ПСОВ за основните наблюдавани показатели - БПК₅, ХПК и НВ

При проверката ВиК операторът представи таблици с резултатите от провеждания мониторинг на качеството на входящия и изходящия потоци на ПСОВ, гр. Батановци по показателите - БПК₅ (биологично потребен кислород), ХПК (химически потребен кислород), НВ (неразтворени вещества) за периода 2012 - 2014 г.:

Таблица № 24

Година	Средни стойности на контролирани показатели на ПСОВ - Перник						
	БПК ₅		ХПК		ХПК/ БПК ₅	НВ	
	ВХОД ПСОВ	ИЗХОД ПСОВ	ВХОД ПСОВ	ИЗХОД ПСОВ	ВХОД ПСОВ	ВХОД ПСОВ	ИЗХОД ПСОВ
	мг/л	мг/л	мг/л	мг/л		мг/л	мг/л
2012	43.00	11.50	135.00	21.00	3.14	79.00	10.25
2013	46.00	9.80	141.00	22.60	3.07	85.00	5.30
2014	71.00	8.60	196.00	20.50	2.76	147.00	6.10
Норми по Наредба № 6/ 09.11.2000 г.		25		125			35

Съгласно представените данни на изход ПСОВ Батановци ВиК операторът постига, следния пречиствателен ефект в проценти:

Таблица № 25

Показател	2012 г.	2013 г.	2014 г.
БПК₅	73.26%	84.44%	87.03
ХПК	78.70%	83.97	93.76
НВ	87.89%	89.54	95.85

Изводи:

1. Качествата на пречистената вода от ПСОВ Батановци отговарят на изискванията на Наредба № 6 от 9.11.2000 г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти.

2. Съгласно представените данни, ВиК операторът постига на изход ПСОВ, висок пречиствателен ефект.

3. Отношението на ХПК/БПК₅ на вход ПСОВ за 2012 г. и 2013 г. показва по-висок дял на производствените отпадъчни води в смесения поток на постъпващите отпадъчни води и незначителен спад през 2014 г. Постъпващите замърсителни товари с тези води са относително постоянни, което благоприятства оптималното протичане на технологичните процеси в станцията.

По т. 6 от програмата за извършване на плановата проверка 2012 - 2014 г. - сключени договори с външни лаборатории за извършване на анализи на показатели, които не се изпълняват от дружеството.

ВиК операторът е представил сертификат за акредитация на ВиК ООД Перник – Лабораторен изпитателен комплекс с 2 офиса (питейни и отпадъчни води) на Българската служба за акредитация **№ 69 ЛИ/10.04.2014 г.** валиден до 20.12.2017 г. (първоначалната акредитация е **№ 69/20.12.2013 г.**) ВиК операторът е представил и **сключено споразумение от дата 03.01.2014 г.** между себе си и Лабораторен изпитателен комплекс при ВиК ООД Перник: за безвъзмезден постоянен мониторинг, изразяващ се в лабораторен анализ на питейната вода по чл.7 от Наредба № 9/16.03.2001 г. и за извършване

на ежедневни изпитания за входящия и изходящия контрол на работата на ПСОВ.

Представени договори с външни лаборатории за извършване на анализи:

1. Договор с Евротекст-контрол ЕАД, гр. София от 10.01.2011 г. за извършване на пробонабиране и анализ на отпадъчни води. Срокът на договора е до 31.12.2011 г. Договорът не конкретизира определен бр. проби за взимане и анализ. В приложение № 1 са дадени цени за извършване на анализ (без ДДС) - рН - 7 лв.; БПК₅- 40 лв. и ХПК 48 лв. Цените са еднакви за 4 пункта - Трън, Брезник, Батановци и Перник. Взимането на проба и консервирането ѝ от първите 3 пункта е 15 лв. на проба, за Перник е 20 лв./проба. Приложен е 1 протокол от изпитване №6039/05.04.2011 г.

Този договор не обхваща проверявания период.

2. Договор № 5169/13.07.2011 г. със Софийска вода АД за извършване на пробовземане, транспорт и анализ на отпадъчни води. Договорът е със срок до 31.12.2011 г. и автоматично продължаване за 12 м., при липса на предизвестие от някоя от страните. Този договор също не конкретизира определен бр. проби за взимане и анализ. Ценоразписът на анализите (№ 6Б – отпадъчни води) част от договора и включва физикохимичен анализ, физикохимичен анализ с тест набори, биологични анализи и физикохимични анализи с ИСР (цена без ДДС в лв. - рН - 7,05 лв.; БПК₅- 31,5 лв. и ХПК 15,7 лв.).

3. За ПСОВ-Батановци е посочено, че се правят 12 вида анализи на проба (обща стойност 305, 65 лв.); за канализационен колектор гр. Брезник се правят 8 вида анализи (обща стойност 175,15 лв.); за канализационни колектори гр. Трън (3 бр.) се правят 5 бр. анализи (обща стойност 354,60 лв.) и за канализационен колектор кв. Вароша, гр. Перник се правят 8 вида анализ (175,15 лв.). Към този договор има 2 анекса:

- Анекс № 1/01.03.2012 г., съгласно който се създава ново приложение ценоразпис № 6А (анализ на проби на питейни/повърхностни води) и се променят цените на в ценоразпис № 6Б - отпадъчни води. (рН - 7,75 лв.; БПК₅- 45,65 лв. и ХПК -21 лв.);

- Анекс № 2/12.03.2013 г., съгласно който договорът се удължава до 31.12.2013 г.

При справка с отчетните данни за 2012-2014 г. и представената разпечатка от сметка 401 (аналитична ведомост) се установи непълнота на представените данни по отношение на този договор със Софийска вода АД, тъй като двата анекса фигурират единствено в списъците на договорите по т. 33 от програмата на проверката, но не са видни разплащания по тях от сметка 401.

От справките с отчетни данни за 2012- 2014 г. се установи, че:

- за 2012 г., съгласно приложение № 10 Външни изпълнители са изплатени 1 950 лв.;
- за 2013 г. представени са 4 проби за анализ на отпадъчни води от Софийска вода АД, но липсва информация в приложение № 10 Външни изпълнители за изплатени суми;
- за 2014 г. няма данни Софийска вода АД да е била външен изпълнител (договорът е до 31.12.2013 г.)

1.12 Анализ на данните от извършвания мониторинг върху качеството на заустваните промишлени отпадъчни води в градската канализация, постъпващи за пречистване на ПСОВ, (брой на контролираните предприятия, основни замърсители, план-графици на извършените посещения)

В хода на проверката дружеството представи информация за контролираните предприятия, с които „Водоснабдяване и канализация“ ООД има сключени договори за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на гр. Перник и гр. Радомир, съгласно Наредба № 7/14.11.2000 г. за условията и реда за заустване на

производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места (Наредба

№ 7/14.11.2000 г.), изд. от МОСВ, МРРБ и МЗ, по т. 20 от Програмата. Приложен е план-график, съгласно който ВиК операторът осъществява контрол на качеството на отпадъчните води на 30 броя предприятия през 2014 г.

Броят на контролираните предприятия е обобщен в таблицата по-долу:

Таблица № 26

Година	Брой фирми (общо)	„ПСОВ ЛЕКО КО“ ЕООД	Степен на замърсяване		
			I степен	II степен	III степен
2013 г.	17	2	5	10	-
2014 г.	30	7	13	10	-

В следващата таблица са обобщени предприятията, представили протоколи от собствен мониторинг на отпадъчните води от акредитирана лаборатория, съгласно приложението в съответния договор.

Таблица № 27

Година	Брой фирми	„ПСОВ ЛЕКО КО“ ЕООД	Степен на замърсяване		
			I степен	II степен	III степен
2012 г.	21	2	11	8	-
2013 г.	25	2	12	11	-
2014 г.	23		8	9	-

Забележка: през 2014 г. за 6 бр. предприятия дружеството не е посочило степеня на замърсяване по която инкасира услугата „пречистване на отпадъчните води“

В хода на проверката произволно бе избран стопански потребител - СД „Колев и сие - Ескада“ от справката за фирмите с договор по Наредба № 7/ 2000 г. Представени са копия на:

- ✓ договор от 30.09.2010 г. и 3 бр. анекси;
- ✓ 6 бр. протоколи от изпитване на проби на отпадъчни води;
- ✓ 4 бр. писма на ВиК оператора до стопанския потребител.

1.13. Случаи на оспорени протоколи на ВиК оператора и изискана независима експертиза от потребител

По информация на ВиК оператора през 2014 г. няма оспорени протоколи.

1.14. Справка с месечните количества на добитата утайка в м³, съдържание на сухо и сухо органично вещество в %, за всяка експлоатираната ПСОВ

В таблицата по-долу ВиК операторът е представил справка с данни за генерираните утайки за периода 2012 - 2014 г. от ПСОВ гр. Батановци:

Таблица № 28

ПСОВ/година	Количество на добитата утайка, м ³	Съдържание на сухо вещество в %	Количество на добитата утайка, тон	Съдържание на сухо орг. вещество в %
2012 г.	467	70%	280	32%
2013 г.	433	65%	260	30%
2014 г.	367	62%	220	39%

Дружеството посочва, че няма вложени реагенти в процеса на обработка на природните, отпадъчните води и за третиране на добитите утайки.

Третирането на утайките от ПСОВ Батановци е анаеробно. Тези, съдържащи опасни вещества от биологично пречистване на промишлени отпадъчни води се подлагат на предварително третиране, включващо процесите уплътняване и обезводняване. Стабилизираната излишна активна утайка се изпраща в утайкоуплътнител. Смесена със сурова утайка, уплътнената излишна активна утайка се доуплътнява в открити изгнивателни (Збр.), където в резултат на анаеробното изгниване продължава процеса на минерализация.

Периодично се вземат проби за влажност и съдържание на органика, които се изпитват в лабораторията към ГПСОВ. След постигане на необходимите стойности на параметрите (при престой не по-малък от 6 месеца) утайката се изпуска на изсушителните полета. По време на престоя си на полетата, утайката продължава да се обезводнява на дренажен принцип. Целият процес представлява почти естествен метод за бавно обезводняване и стабилизиране на утайката до нейната минерализация.

Към отчетния доклад за 2014 г. ВиК операторът прилага стратегия за оползотворяване на утайките, като посочва, че няма оползотворена утайка.

2. ИКОНОМИЧЕСКА ЧАСТ

2.1. Годишни оборотни ведомости за 2012 г., 2013 г. и 2014 г. и съответните счетоводни политики.

В хода на проверката бяха представени разпечатки от оборотната ведомост на дружеството за периода на проверката.

Таблица № 29

Година	Начално салдо, лв.	Обороти (дебит/кредит), лв.	Крайно салдо, лв.
2012 г.	32 305 699,65	80 792 350,24	33 626 470,46
2013 г.	33 626 470,46	85 030 295,97	34 588 263,27
2014 г.	34 588 263,27	93 069 090,14	34 782 794,26

За същия период дружеството регулярно оповестява счетоводните си политики в годишните си финансови отчети, като счетоводните политики са изготвени в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (ефективно са в сила от 01.01.2012 г. и са приети от Комисията на ЕС). Прагът на същественост е определен на над 700 лв., активите се оценяват по себестойност (покупна цена, митнически такси и всички др. преки разходи, необходими за привеждане на актива в работно състояние), а пасивите се записват по стойност в момента на възникване и на база принципите на начисляване и съпоставимост.

В счетоводната политика на дружеството приетите амортизационни срокове и норми се различават съществено (по-високи от регулаторните) от амортизационните срокове и норми, приети от регулатора за регулаторни цели. Различията са посочени по-долу:

Таблица № 30

Вид актив	Годишни амортизационни норми, прилагани от ВиК ООД, гр. Перник	Амортизационни норми, утвърдени от регулатора
Земи	Не се амортизира	Не се амортизира
Сгради	4%	3%
Съоръжения	4%	2%
Машини и оборудване	33,3-25%	10%
Стопански инвентар	20-16,67%	10%
Транспортни средства автомобили	20-8,3%	6,67% 10%

Други	14,28%	10%
Софтуер	33,3-25%	20%
Права върху интелектуална собственост	14,28%	20%
Други	14,28%	10%

2.2. Счетоводен софтуер и прилагането на Единната система за счетоводно отчитане, включваща единен сметкоплан, съответно Правилата към него и подходите за разпределение на активите, приходите и разходите по системи и видове дейности.

ВиК операторът използва за счетоводно отчитане програмния продукт „Торнадо” на Ико-софт-Иван Иванов ЕТ, гр. Бургас, а за целите на инкасо програмен продукт на Унисофт ООД, гр. Русе. Индивидуалният сметкоплан е разработен, съгласно изискванията на Единния сметкоплан на ВиК операторите за регулаторни цели и правилата към него. Разпределението на активите и общите разходи се извършва съгласно т. 7 от правилата към Единния сметкоплан (Разпределението на непреките разходи и активи се извършва първо между регулирани и нерегулирани дейности, след което по системи на регулираните услуги).

Отчитайки спецификата на дейността на оператора са обособени четири ВС - ВС „Студена - сурова вода”, ВС „Студена - непитейна вода”; ВС „Пчелина - непитейна вода” (която не функционира в периода 2012 - 2014 г.) и ВС „Перник - питейна вода” с три услуги (доставяне, отвеждане и пречистване). ВС „Студена Сурова вода“ захранва със сурова вода двете експлоатирани системи: ВС „Перник питейна вода“ и ВС „Студена непитейна вода“.

Прегледът на предоставените справки за 2012 - 2014 г. не установи пропуски при попълване на справките.

2.3. Справка на годишните разходи за 2012 г., 2013 г. и 2014 г., групирани по икономически елементи.

ВиК операторът е представил годишните си разходи с отчетните данни за съответната година в три групи справки:

- по видове дейност (регулирана, нерегулирана, общо разходи).;
- по видове услуги (доставяне, отвеждане, пречистване) .;
- по видове ВС (ВС „Перник-питейна“, ВС „Студена-непитейна“; ВС „Студена-сурова“ и ВС„Пчелина“).

Представена е допълнителна разбивка на перо други разходи по години, разпределени по регулирана и нерегулирана дейност, която е обобщена в таблицата по-долу:

Таблица № 31

Разбивка на перо „др. разходи“ по дейност /година – в хил. лв.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
<u>Регулирана</u> (еднократни помощи; членски внос; медицинско обслужване; дела срещу ВиК; държавни такси за удостоверение по граждански дела; депониране на отпадъци; такси за гаранции)	12	0	47
<u>Нерегулирана</u> (отписани вземания от продажби; документално необосновани разходи; такса спартакиада; представителни разходи; дарения и спонсориране; актюерски доклад; данъци по ЗКПО и брак на материални запаси)	580	1874	409

Представената справка в хода на проверката кореспондира с отчетните данни за съответната година.

За целите на анализа на разходите по икономически елементи са използвани таблици, в които се съпоставят отчетените годишни разходи за 2012 г., 2013 г. и 2014 г.,

спрямо признатите разходи в модела за ценообразуване. За периода на проверката на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник са утвърдени цени с решения на Комисията, съответно № Ц-34/23.08.2010 г. и Ц-54/31.10.2012 г.

ВС „Перник - питейна вода“

Услуга „Доставяне на вода на потребителите“

С Решения № Ц-34/23.08.10 г. и № Ц-54/31.10.12 г. са утвърдени цени за услугата „Доставяне на вода на потребителите“.

Таблица № 32

Разходи, хил. лв.	Утвърден ценови модел с		Отчетни данни за			Изменение спрямо ценовия модел, съгласно Решение № Ц-34/23.08.10 г. за 2012 г. и изменение спрямо ценовия модел, съгласно Решение № Ц-54/31.10.12 г. за 2013 г. и за 2014 г. %		
	Решение № Ц-34/23.08.10 г. /разчет/	Решение № Ц-54/31.10.12 г. /разчет/	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Разходи за материали	1432	1 495	1 774	1 620	1 423	23,88	8,36	-4,82
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	971	1 021	993	1 021	911	2,27	0,00	-10,77
Разходи за външни услуги	1568	1 496	1 733	1 654	1 591	10,52	10,56	6,35
в т. ч. такса за ползване на водни обекти	195	150	387	412	370	98,46	174,67	146,67
Разходи за амортизации	372	399	480	326	375	29,03	-18,30	-6,02
Разходи за възнаграждения	1788	1 854	1 769	1 863	2 180	-1,06	0,49	17,58
Разходи за осигуровки	688	713	659	662	825	-4,22	-7,15	15,71
Други разходи	160	166	49	19	32	-69,38	-88,55	-80,72
Разходи за текущ и аварийен ремонт	315	401	377	306	389	19,68	-23,69	-2,99
Общо	6323	6524	6841	6450	6815	8,19	-1,13	4,46

Изводи:

1. При ВС „Перник - питейна вода“ . ВиК операторът е надвишил общите прогнозни разходи, при които са утвърдени цените, . съответно с 8,19% за 2012 г., и 4,46% за 2014 г., за 2013 г. е отчетено недостигане на утвърдените общи разходи с 1,13%.

2. Отчетените разходи за ел. енергия за технологични нужди за 2012 г. са с 2,27% повече от утвърдените; за 2013 г. са отчетени разходи, равни на утвърдените, а за 2014 г. се отчита спад с 10,77%.

3. Отчетените разходи за амортизации през 2012 г. превишават утвърдените разходи с 29,03%, за 2013 г. и 2014 г. е отчетено намаление, съответно с 18,3% и с 6,02%.

4. Отчетените разходи за текущ и аварийен ремонт за 2012 г. са с 19,68% по-високи от утвърдените и съответно с 23,69% и 2,99% по-ниски за 2013 г. и 2014 г.

5. За тази система най-голям е дялът на разходите за заплати в общите разходи (съответно по години 26%, 29% и 32%), следвани от разходите за външни услуги (съответно 25%, 26% и 23%) и разходите за материали (съответно 26%, 25% и 21%).

Услуга „Отвеждане на отпадъчни води“

С Решения № Ц-34/23.08.10 г. и № Ц-54/31.10.12 г. са утвърдени цени (без ДДС) за

услугата „Отвеждане на отпадъчни води“.

Таблица № 33

Разходи, хил. лв.	Утвърден ценови модел		Отчетни данни за			Изменение спрямо ценовия модел, съгласно Решение № Ц-34/23.08.10 г. за 2012 г. и изменение спрямо ценовия модел, съгласно Решение № Ц-54/31.10.12 г. за 2013 г. и за 2014 г. %		
	Решение № Ц-34/23.08.10 г. /разчет/	Решение № Ц-54/31.10.12 г. /разчет/	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Разходи за материали	119	123	134	119	74	12,61	-3,25	-39,84
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	0	0	0	0	3	-	-	-
Разходи за външни услуги	84	90	50	42	136	-40,48	-53,33	51,11
в т. ч. такса за ползване на водни обекти	2	2	0	3	71	-100,00	50,00	3450,00
Разходи за амортизации	185	194	197	283	183	6,49	45,88	-5,67
Разходи за възнаграждения	235	244	240	251	230	2,13	2,87	-5,74
Разходи за осигуровки	84	87	58	64	70	-30,95	-26,44	-19,54
Други разходи	53	55	35	7	5	-33,96	-87,27	-90,91
Разходи за текущ и аварийен ремонт	36	48	8	15	23	-77,78	-68,75	-52,08
Общо	796	841	722	781	721	-9,30	-7,13	-14,27

Изводи:

1. При услугата „отвеждане на отпадъчни води“ ВиК операторът не е достигнал общите прогнозни разходи, при които са утвърдени цените, . съответно с 9,3%, 7,13% и 14,27%.

2. През 2012 г. и 2013 г. няма отчетени разходи за ел. енергия за технологични нужди, за 2014г. са отчетени 3 хил. лв.

3. Отчетените разходи за амортизации през 2012 г. превишават утвърдените с 6,49%, през 2013 г. с 45,88%, а за 2014 г. са с 5,67% по-ниски.

4. Най-голям дял в общите разходи имат разходите за осигуровки (съответно 33%; 32% и 32%) и разходите за заплати (съответно 27%, 36% и 25%).

Услуга „Пречистване на отпадъчните води“

С Решения № Ц-34/23.08.10 г. и № Ц-54/31.10.12 г.. са утвърдени цени (без ДДС) за услугата „пречистване на отпадъчните води“.

Таблица № 34

Разходи, хил. лв.	Утвърден ценови модел		Отчетни данни за			Изменение спрямо ценовия модел, съгласно Решение № Ц-34/23.08.10 г. за 2012 г. и изменение спрямо ценовия модел, съгласно Решение № Ц-54/31.10.12 г. за 2013 г. и за 2014 г. %		
	Решение № Ц-34/23.08.10 г. /разчет/	Решение № Ц-54/31.10.12 г. /разчет/	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Разходи за материали	374	265	322	291	171	-13,90	9,81	-35,47
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	242	129	115	159	130	-52,48	23,26	0,78

Разходи за външни услуги	237	252	106	155	302	-55,27	-38,49	19,84
в т. ч. такса за ползване на водни обекти	26	26	19	68	0	-26,92	161,54	-100,00
Разходи за амортизации	68	71	86	76	85	26,47	7,04	19,72
Разходи за възнаграждения	294	305	231	262	260	-21,43	-14,10	-14,75
Разходи за осигуровки	100	104	59	71	77	-41,00	-31,73	-25,96
Други разходи	63	65	34	12	4	-46,03	-81,54	-93,85
Разходи за текущ и аварийен ремонт	34	98	58	42	28	70,59	-57,14	-71,43
общо	1170	1160	896	909	927	-23,42	-21,64	-20,09

Изводи:

1. При услугата пречистване на отпадъчни води . ВиК операторът не достига общите прогнозни разходи съответно по години с 23,42%, 21,64% и 20,09%.

2. Отчетените разходи за 2012 г. за ел. енергия за технологични нужди са по-ниски от утвърдените (52,48%), а за 2013 г. и 2014 г. са съответно с 23,26% и 0,78% по-високи от утвърдените.

3. Отчетените за периода разходи за амортизации превишават утвърдените разходи - съответно с 26,47%, 7,04% и 19,72%. Причината за това увеличение е амортизационните срокове и норми, които се различават от тези, приети за регулаторни цели.

4. Най-голям дял в общите разходи имат тези за заплати (съответно 26%, 29% и 28%), и разходите за материали през 2012 г. и 2013 г., съответно 36% и 32%, а за 2014 г. разходите за външни услуги-33%.

ВС „Студена - непитейна вода“

С Решения № Ц-34/23.08.10 г. и № Ц-54/31.10.12 г. са утвърдени цени за услугата „Доставяне на вода на потребителите“, съответно 0,07 лв./м³ без ДДС.

Таблица № 35

Разходи, хил. лв.	Утвърден ценови модел с		Отчетни данни за			Изменение спрямо ценовия модел съгласно Решение № Ц-34/23.08.10 г. за 2012 г. и изменение спрямо ценовия модел, съгласно Решение № Ц-54/31.10.12 г. за 2013 г. и за 2014 г. %		
	Решение № Ц-34/23.08.10 г. /разчет/	Решение № Ц-54/31.10.12 г. /разчет/	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Разходи за материали	10	10	10	10	33	0,00	0,00	230,00
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	0	0	0	0	1	0,00	0,00	0,00
Разходи за външни услуги	134	138	4	5	64	-97,01	-96,38	-53,62
в т. ч. Такса за ползване на водни обекти	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
Разходи за амортизации	1	1	1	0	35	0,00	-100,00	3400,00
Разходи за възнаграждения	15	16	13	15	29	-13,33	-6,25	81,25
Разходи за осигуровки	5	5	6	7	10	20,00	40,00	100,00
Други разходи	4	4	4	3	1	0,00	-25,00	-75,00
Разходи за текущ и аварийен ремонт	10	11		0	36	-100,00	-100,00	227,27
Общо	179	185	38	40	208	-78,77	-78,38	12,43

Изводи:

1. При ВС „Студена - непитейна вода“ за периода на проверката се наблюдава недостигане на общите разходи, спрямо утвърдените в цените през 2012 г. и 2013 г. съответно с 79% и 78% и превишаване с 12% за 2014 г.

2. Няма отчетени разходи за ел. енергия за технологични нужди за 2012 и 2013 г., за 2014 г. са отчетени хиляда лв.

3. Отчетените разходи за амортизации през 2012 г. съответстват на планираните, през 2013 г. не са отчетени такива разходи, а през 2014 г. са отчетени разходи за амортизация, които надхвърлят утвърдените 34 пъти.

4. Най-голям дял в общите разходи имат разходите за заплати за 2012 г. и 2013 г. (съответно 34% и 38%) и разходите за материали (съответно 26% и 25%). През 2014 г. се наблюдава най-голям дял на разходите за външни услуги (31%), амортизации (17%) и материали (16%).

ВС „Пчелина - непитейна вода“

С Решения № Ц-34/23.08.10 г. и № Ц-54/31.10.12 г. са утвърдени цени за услугата „Доставяне на вода“, съответно 0,10 лв./м³ без ДДС.

Таблица № 36

Разходи, хил. лв.	Утвърден ценови модел с		Отчетни данни за			Изменение спрямо ценовия модел съгласно Решение № Ц-34/23.08.10 г. за 2012 г. и изменение спрямо ценовия модел, съгласно Решение № Ц-54/31.10.12 г. за 2013 г. и за 2014 г. %		
	Решение № Ц-34/ 23.08.10 г. /разчет/	Решение № Ц-54/ 31.10.12 г. /разчет/	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Разходи за материали	172	172	0	0	0	-100,00	-100,00	-100,00
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	167	167	0	0	0	-100,00	-100,00	-100,00
Разходи за външни услуги	4	4	0	0	2	-100,00	-100,00	-50,00
в т. ч. такса за ползване на водни обекти	0	0	0	0	0			0,00
Разходи за амортизации	30	31	30	0	11	0,00	-100,00	-64,52
Разходи за възнаграждения	23	24	0	0	0	-100,00	-100,00	-100,00
Разходи за осигуровки	22	23	0	0	0	-100,00	-100,00	-100,00
Други разходи	4	4	0	0	0	-100,00	-100,00	-100,00
Разходи за текущ и авариен ремонт	55	57	0	0	0	-100,00	-100,00	-100,00
Общо	310	315	30	0	13	-90,32	-100,00	-95,87

Изводи:

1. За ВС „Пчелина - непитейна вода“ са извършвани минимални разходи, тъй като системата не се експлоатира от 2004 г.

2. Амортизационните отчисления за 2012 г. са в пълен размер на утвърдените, за 2013 г. не са правени?, а за 2014 г. са 37% от утвърдените разходи.

Таблица № 37

Разходи по икономически елементи общо за регулираните услуги,	Утвърден ценови модел с	Отчетни данни за	Изменение спрямо ценовия модел съгласно Решение № Ц-34/23.08.10 г. за 2012 г. и изменение спрямо ценовия
--	----------------------------	------------------	---

ХИЛ. ЛВ.						модел, съгласно Решение № Ц-54/31.10.12 г. за 2013 г. и за 2014 г. %		
	Решение № Ц-34/ 23.08.10 г. /разчет/	Решение № Ц-54/ 31.10.12 г. /разчет/	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Разходи за материали	2107	2065	2240	2040	1701	6,31	-1,21	-17,63
в т.ч. ел. енергия за техн. нужди	1380	1317	1108	1180	1045	-19,71	-10,40	-20,65
Разходи за външни услуги	2027	1980	1893	1856	2095	-6,61	-6,26	5,81
в т.ч. такса за ползване на водни обекти	223	178	406	483	441	82,06	171,35	147,75
Разходи за амортизации	656	696	794	685	689	21,04	-1,58	-1,01
Разходи за възнаграждения	2355	2443	2253	2391	2699	-4,33	-2,13	10,48
Разходи за осигуровки	899	932	782	804	982	-13,01	-13,73	5,36
Други разходи	284	294	122	41	42	-57,04	-86,05	-85,71
Разходи за текущ и авариен ремонт	450	615	443	363	476	-1,56	-40,98	-22,60
Общо	8778	9025	8527	8180	8684	-2,86	-9,36	-3,78

Изводи:

1. ВиК операторът отчита оптимизиране на общите си разходи и за трите години от проверявания период, съответно с 2,86%, 9,36% и 3,78%.

2. Общите отчетени разходи за 2012 г., 2013 г. и 2014 г. за ел. енергия за технологични нужди са по-ниски от утвърдените (съответно 19,71%, 10,40% и 20,65%).

2.4. Справка за отчетените разходи във връзка със заплащането на трети дружества на т. нар. „изнесени дейности“ (счетоводство и контрол, информационни и комуникационни технологии, човешки ресурси, връзки с обществеността и управление на взаимоотношенията с потребителите и всички други, свързани с осъществяване на дейността на ВиК оператора). Анализ и обосновка на финансовите условия, при които се извършват, икономическата ефективност от изнесените дейности със съответната съпоставка на разходите при условието, че тези дейности са извършвани от ВиК оператора

Дружеството представя справка за четири типа изнесена дейност за периода на проверката - възстановяване на асфалтова настилка след отстраняване на аварии, събиране на вземания от клиенти, охрана на обекти и поддържане на счетоводни програми.

При сверяване на тази справка с отчетните данни за 2012 г., 2013 г. и 2014 г. се установи непълнота на отчетните данни, като част от представените с отчетните данни цифри не кореспондират с представените в хода на проверката. Данните са обобщени за съответния вид изнесена дейност.

Таблица № 38

Вид дейност, лв.	Контрагент/Година	2012 г.	2013 г.	2014 г.
охрана				
	Саламандър АСО АД	53 228	22 673	90 157
	Конкорд Секюрити АД	9 397	58 649	58 618
	З С Сот АД	36 960	2 933	0
	Общо	99 585	84 255	148 775

събиране на вземания от клиенти				
	Български пощи ЕАД	29 382	38 864	35 875
	Ипей АД	763	1 267	1 426
	Изипей АД	11 269	18 617	23 418
	Общо	41 414	58 748	60 719
възстановяване на асфалт				
	Асфалтинг ООД	69 189	11 667	40 895
	АБС Инженеринг ЕООД	36 960	12 760	40 985
	Инфракорект строй ЕООД	148 377	1 367	15 323
	Общо	254 526	25 794	97 203
счетоводни програми				
	Унисофт, ООД Русе	6 720	8 168	8 103
	Ико-софт-Иван Иванов ЕТ, Бургас	8 300	8 643	6 672
	Общо	15 020	16 811	14 775
	Общо за годината	410 544	185 607	321 472

От тези четири типа изнесени дейности, дружеството има възможност да осъществява паралелно единствено събиране на вземания от клиенти. За тази дейност е представен анализ за 2014 г. на икономическата ефективност от извършване на дейността от служители на дружеството и ползване на външен изпълнител, като за 100 лв. приходи, разходите за собствен персонал са 3,52 лв., а за наемане на външна фирма 1,79 лв. Този тип изнесена дейност се налага от необходимостта от повишаване на вземанията от клиенти и разширяване на възможностите за плащанията на дължими суми от абонатите.

Таблица № 39

Събиране на вземания от клиенти	Общо разходи, лв.	Събрани суми, лв.	Разходи на 100 лв. приходи
ВиК оператор - каси (наем помещение; охрана; ел. енергия, инкасиране; интернет; заплати и осигуровки; социални разходи и работно облекло)	106 157,66	3 014 314,45	3,52
Български пощи ЕАД- каси (плащане по договор)	33 119,87	1 722 755,91	1,92
ИЗИПЕЙ и ИПЕЙ (плащане по договор)	30 699,58	1 846 506,93	1,66
Общо за БП, Изипей и Ипей	63 819,45	3 569 262,84	1,79

2.5. Списък на договорите за „изнесени дейности“ за 2012 г., 2013 г. и 2014 г., като за всеки договор се посочва контрагент, с който е сключен, кога е сключен; срок на действие на договора; предмет; стойност; номер на обществената поръчка /в случай, че сключен след процедура по ЗОП/; платена сума по договора към настоящия момент.

За възстановяване на настилки - дружеството има сключени едногодишни типови договори, по оферти, в резултат на проведени тръжни процедури; фирмите изпълнители са общо три (Асфалтинг ООД, Перник; АБС Инженеринг ЕООД, Перник и Инфракорект Строй ЕООД, Перник), но през различните години от периода на проверката са изпълнявали обекти в различни селища, обслужвани от оператора. Няма посочена обща пределна стойност на договора, само остойностяване на единица работа.

За 2012 г. са две фирми, като едната има три договора от една дата, за различни селища. Оферираната цена от тази фирма за единица основна работа се различава в различните селища (напр. за асфалт с дебелина 4 см в Перник цената е 14,24 лв., за Батановци, Брезник и Радомир е 15,24 лв.; за Трън е 14,34 лв.); за възстановяване на паважна настилка с материали от изпълнителя (т.е. АБС Инженеринг ЕООД, Перник) цената варира от 14 лв./м² за гр. Батановци до 21,20 лв./м² за гр. Перник (Мошино).

За 2013 г. ВиК операторът е успял да оптимизира разходите за тази дейност като с Асфалтинг ООД, Перник има сключен договор за по-голямата част от селищата, обслужвани от оператора, единичната цена за асфалт дебелина 4 см от 16,00 лв. е свалена на 7,21 лв. (или 9,55 лв.); отново се наблюдава различие в цената за единица основна работа и при двете фирми - за *Асфалтинг ООД, Перник* цената на асфалт с дебелина 4 см е 7,21 за Перник (Мошино) и 9,55 лв. за Перник (Могилче), Брезник, Трън и Земен; за *АБС Инженеринг ЕООД Перник* - 14,95 лв. за Перник (Църква) и 10,25 лв. за Брезник.

За 2014 г. цената на възстановяване на асфалт с дебелина 4 см се е повишила в сравнение с предходните 2 години и варира от 21 лв. до 24,80 лв.; асфалт с дебелина 6 см е между 27 и 30 лв., но разходите през 2013 г. и 2014 г., рязко намаляват (*виж стр. 35 от настоящия доклад - Таблица № 38*)

Таблица № 40

възстановяване на настилки за 2012 г.				
Изпълнител	Дата договор	Срок договор	Предмет	Стойност за единица работа (в лв. без ДДС)
Асфалтинг ООД, Перник	16.10.2012	1 година	ремонт и възстановяване на настилки в Земен и Перник (Могилче)	за <u>Перник</u> : асфалт дебелина 4 см- 16,00 лв.; асфалт дебелина 6 см - 25,00 лв.; паваж с мат. на изпълн. -39,00 лв.; паваж с мат. на възлож -15,00лв; за <u>Земен</u> : асфалт дебелина 4 см 7 лв.; асфалт дебелина 6 см -8 лв.; паваж с мат. от изпъл. - 11лв.; паваж с материали от възлож. - 6 лв.
АБС Инженеринг ЕООД, Перник	18.10.2012	1 година	ремонт и възстановяване на настилки в Батановци и Радомир	за <u>Батановци</u> : асфалт 4 см -15,24 лв.; асфалт дебелина 6 см -19,50 лв.; паваж с мат.на изпълн. -14,00 лв. паваж с матер. на възлож -3,28лв; за <u>Радомир</u> : асфалт дебелина 4 см- 15,24 лв.; асфалт дебелина 6 см - 19,5 лв.; паваж с матер.на изпълн. -15,00; паваж с матер. на възлож -3,28лв
	18.10.2012	1 година	ремонт и възстановяване на настилки в Перник (Църква) и Брезник	за <u>Перник (Църква)</u> : асфалт дебелина 4 см- 14,24 лв.; асфалт дебелина 6 см - 19,90 лв.; паваж с материали на изпълн. -21,10; паваж с матер. На възлож -4,28лв; за <u>Брезник</u> : асфалт дебелина 4 см - 15,24; асфалт дебелина 6 см -18,5 лв.; паваж с мат. от изпъл - 15,50 лв.; паваж с матер. на възл 3,28 лв.
	18.10.2012	1 година	ремонт и възстановяване на настилки в Перник (Мошино) и Трън	за <u>Перник (Мошино)</u> : асфалт дебелина 4 см- 14,24 лв.; асфалт дебелина 6 см - 19,98 лв.; паваж с мат.на изпълн. -16,50 лв; паваж с матер. на възлож -5,28лв; за <u>Трън</u> асфалт дебелина 4 см - 14,34; лв.; асфалт дебелина 6 см -19,95 лв.; паваж с материали от изпъл - 17,6 лв.; паваж с матер. на възл 5,28 лв.
възстановяване на настилки за 2013 г.				
Изпълнител	Дата договор	Срок договор	Предмет	Стойност за единица работа (в лв. без ДДС)

Асфалтинг ООД, Перник	18.11.2013	1 година	ремонт и възстановяване на настилки в Перник (Мошино); Перник (Могилче), Радомир, Брезник, Земен, Трън	<u>за Перник (Мошино):</u> асфалт дебелина 4 см -7,21 лв.; асфалт дебелина 6 см -25,23 лв.; паваж с материали на изп. -12,71 лв.; паваж с мат. на възл. -5,11 лв. <u>за Перник (Могилче):</u> асфалт дебелина 4 см -6,23 лв.; асфалт дебелина 6 см -25,23 лв.; паваж с материали на изп. -33,09 лв.; паваж с мат. на възл. -5,11 лв. <u>за Радомир:</u> асфалт дебелина 4 см -9,55 лв.; асфалт дебелина 6 см -25,23 лв.; паваж с материали на изп. – паваж с мат. на възл. – <u>за Брезник:</u> асфалт дебелина 4 см -9,55 лв.; асфалт дебелина 6 см -25,23 лв.; паваж с материали на изп. --- паваж с мат. на възл. --- <u>за Земен:</u> асфалт дебелина 4 см -9,55 лв.; асфалт дебелина 6 см -25,23 лв.; паваж с материали на изп. -.. паваж с мат. на възл. --- <u>за Трън:</u> асфалт дебелина 4 см -9,55 лв.; асфалт дебелина 6 см -25,23 лв.; паваж с материали на изп. – паваж с мат. на възл. --
АБС Инженеринг ЕООД, Перник	18.11.2013	1 година	ремонт и възстановяване на настилки в Перник (Църква) и Батановци	<u>за Перник (Църква):</u> асфалт дебелина 4 см- 14,95лв.; асфалт дебелина 6 см – 23,90 лв.; паваж с материали на изпълн. -3,50 лв.; паваж с матер. На възлож -1,28 лв; <u>за Батановци:</u> асфалт дебелина 4 см -10,25 лв.; асфалт дебелина 6 см -23,98 лв.; паваж с материали на изп. -5,50 лв.; паваж с мат. на възл. -1,28лв.
възстановяване на настилки за 2014 г.				
Изпълнител	Дата договор	Срок договор	Предмет	Стойност за единица работа (в лв. без ДДС)
Асфалтинг ООД, Перник	19.11.2014	1 година	ремонт и възстановяване на настилки в Перник (община Перник); Перник (Могилче), Брезник, Земен, Трън	<u>за Перник (община Перник):</u> паваж с мат. на възл. – 10,00 лв.; паваж с материали на изп. -39,00 лв.; тротоар с мат. на изп. – 10,50 лв.; тротоар с мат. на възл. – 4,64 лв.; <u>за Перник (Могилче):</u> асфалт дебелина 4 см -20,76 лв.; асфалт дебелина 6 см -27,93 лв.; тротоар с мат. на изп. – 15,50 лв.; тротоар с мат. на възл. – 4,64 лв.; <u>за Брезник:</u> асфалт дебелина 4 см -21,00 лв.; асфалт дебелина 6 см -28,10 лв.; тротоар с мат. на изп. – 16,00 лв.; тротоар с мат. на възл. – 5,0 лв.; <u>за Земен:</u> асфалт дебелина 4 см -21,10 лв.; асфалт дебелина 6 см -29,60 лв.; тротоар с мат. на изп. – 16,00 лв.;

				тротоар с мат. на възл. – 5,80 лв.; <u>за Трън</u> : асфалт дебелина 4 см -21,10 лв.; асфалт дебелина 6 см -29,60 лв.; тротоар с мат. на изп. – 16,00 лв.; тротоар с мат. на възл. – 5,80 лв.;
АБС Инженеринг ЕООД, Перник	19.11.2014	1 година	ремонт и възстановяване на настилки в Перник (Църква), Батановци и Радомир	<u>за Перник (Църква)</u> : асфалт дебелина 4 см -21,45 лв.; асфалт дебелина 6 см -27,95 лв.; тротоар с мат. на изп. – 15,06 лв.; тротоар с мат. на възл. – 5,32 лв.; <u>за Батановци</u> : асфалт дебелина 4 см -21,50 лв.; асфалт дебелина 6 см -27,98 лв.; тротоар с мат. на изп. – 15,06 лв.; тротоар с мат. на възл. – 5,30 лв.; <u>за Радомир</u> : асфалт дебелина 4 см -21,60 лв.; асфалт дебелина 6 см -27,95 лв.; тротоар с мат. на изп. – 15,22 лв.; тротоар с мат. на възл. – 5,35 лв.;
Инфракорект Строй ЕООД, Перник	19.11.2014	1 година	ремонт и възстановяване на настилки в Перник (Мошино)	<u>Перник (Мошино)</u> : асфалт дебелина 4 см- 24,80 лв.; асфалт дебелина 6 см – 28,50 лв.; тротоар с мат. на изпълн. -17,55 лв.; тротоар с матер. на възлож -6,00 лв.;

При сравнение на отчетените суми, платени към фирмите-изпълнители, се наблюдава рязко намаляване на разходите през 2013 г.:

Таблица № 41

Вид дейност	Контрагент/Година	2012 г.	2013 г.	2014 г.
възстановяване на асфалт	Асфалтинг ООД	69 189	11 667	40 895
	АБС Инженеринг	36 960	12 760	40 985
	Инфракорект строй ЕООД	148 377	1 367	15 323
	Общо лв.	254 526	25 794	97 203

За физическа и техническа охрана на обекти на оператора - дружеството има сключени договори в резултат на обществени поръчки отново с три фирми (Саламандър АСО ООД, Конкорд Секюрити ООД, 3 С СОТ АД), като фирмите-охранители и обектите на оператора се разменят в рамките на проверявания период. Данните от договорите са обобщени в таблицата по-долу:

Таблица № 42

№	Изпълнител	Дата договор	Срок договор	Предмет	Стойност за месеца (в лв. без ДДС)	Стойност за 1 г. (в лв. без ДДС)	Платени за годината (в лв. без ДДС)
1	Саламандър АСО ООД	16.2.2012	1 година	физическа охрана на 5 обекта (централен офис, яз. Студена-пост Крапец и пост Витошко; ПСПВ- Перник, база ЕР-Радомир)	5 400	64 800	53 228
		01.3.2012	1 година	видеонаблюдение на 2 обекта (централен офис и ПТБ-Кристал)	60	720	-
2	Конкорд Секюрити ООД	16.2.2012	1 година	физическа охрана на 1 обект (ПТБ-Кристал)	1 450	17 397	9 397
3	3 С СОТ АД	16.2.2012	1 година	физическа охрана на 1 обект (ПСОВ-Батановци)	838	10 056	36 960

общо за 2012						92 973	99 585
1	Саламандър АСО ООД	18.11.2013	1 година	СОТ на 17 обекта на ВиК оператора	4 335	52 020	22 672
2	Конкорд Секюрити ООД	14.2.2013	1 година	физическа охрана на 7 обекта (централен офис, ПТБ-Кристал; яз. Студена-пост Крапец и пост Витошко, ПСОВ-Батановци, База ЕР-Радомир	9 211	110 532	58 649
3	З С СОТ АД	01.3.2013	1 година	видеонаблюдение на 2 обекта (централен офис и ПТБ-Кристал)	60	720	2 933
общо за 2013						163 272	84 255
1.	Саламандър АСО ООД	04.2.2014	1 година	физическа охрана на 8 обекта (централен офис, яз. Студена-пост Крапец и пост Витошко; ПТБ-Кристал;ПСПВ-Перник, ПСОВ-Батановци;база ЕР-Радомир и ПС-Батановци)	9 200	110 400	90 157
2.	Конкорд Секюрити ООД						58 618
3.	З С СОТ АД						0
общо за 2014						110 400	148 775

За събиране на вземания от клиенти – дружеството има три сключени договори в рамките на проверявания период с Ипей АД и Изипей АД, безсрочни договори от 2010 г. и с Български пощи ЕАД от май 2012 и юни 2014 г. Данните са обобщени по-долу:

Таблица № 43

№	Изпълнител	Дата договор	Срок договор	Предмет	Стойност за услугата
1	Ипей АД	23.8.2010	безсрочен	плащания през Интернет, банкомат или sms	0,1 лв. до 20 лв.; 0,2 лв. за 20-50 лв.; и 0,5 лв. за суми над 50 лв.
2	Изипей АД	23.8.2010	безсрочен	заплащане на комунална сметка вода на касите на Изипей	такса от 1,2% от събраната сума, но не по-малко от 0,2 лв.
3	Български пощи ЕАД*	8.5.2012	8.5.2013	заплащане на комунална сметка вода на касите пощата	ръчни работни места -3% от събраната сума; автоматични работни места - 1,8% от събраната сума (компютри, собственост на пощенските станции) и 1,5% от събраната сума (компютри, собственост на ВиК оператора)
		2013		заплащане на комунална сметка вода на касите пощата	ръчни работни места -3% от събраната сума; автоматични работни места - 1,8% от събраната сума (компютри, собственост на пощенските станции) и 1,5% от събраната сума (компютри, собственост на ВиК оператора)
		10.06.2014	безсрочен	заплащане на комунална сметка вода на касите пощата	ръчни работни места -2,5% от събраната сума; автоматични работни места - 1,8% от събраната сума (компютри, собственост на пощенските станции) и 1,5% от събраната сума (компютри, собственост на ВиК оператора)

*Забележка: в хода на проверката е представен и др. договор с Български пощи ЕАД №ДР-152/2.2.2012 г.

(двугодишен), но той касае приемане и доставяне на кореспондентски пратки.

Данните за изплатените суми към тези контрагенти са:

Таблица № 44

Контрагент/Година	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Български пощи	29 382	38 864	35 875
Ипей	763	1 267	1 426
Изипей	11 269	18 617	23 418
общо	41 414	58 748	60 719

За ползване и поддръжка на счетоводни програми операторът ползва продукта на две фирми, представени са договори, както следва:

Таблица № 45

Изпълнител	Дата договор	Срок договор	Предмет	Стойност за услугата в лв. без ДДС
Унисофт ООД, Русе (продукт Инкасо)	01.6.2010	2 месеца	доставка и внедряване на ис "Инкасо"	14 830
Унисофт ООД, Русе (продукт Инкасо)	01.2.2011	1 година	софтуерно обслужване на ис "Инкасо"	липсват данни в представеното копие договора
Ико-Софт-Иван Иванов ЕТ, Бургас (продукт Торнадо)	01.10.2012	1 година	абонаментен сервиз на ИСУБ Торнадо	6960 (12*580)
Ико-Софт-Иван Иванов ЕТ, Бургас (продукт Торнадо)	23.9.2013	1 година	абонаментен сервиз на ИСУБ Торнадо	7440 (12*620)
Ико-Софт-Иван Иванов ЕТ, Бургас (продукт Торнадо)	01.10.2014	1 година	абонаментен сервиз на ИСУБ Торнадо	6600 (12*550)

Платените суми към тези фирми за проверявания период не се засичат с цената по договор:

Таблица № 46

Вид дейност	Контрагент/Година	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Счетоводни програми	Унисофт, ООД Русе	6 720	8 168	8 103
	Ико-софт-Иван Иванов ЕТ, Бургас	8 300	8 643	6 672
	Общо в лв.	15 020	16 811	14 775

2.6. Извлечение за 2012 г., 2013 г. и 2014 г. от аналитичната отчетност на сметка доставчици на стоки, услуги и СМР, както и от свързани лица, включително пояснителни бележки за основанието за възлагане, в съответствие със Закона за обществените поръчки, като се приложат и съответните договори.

От представената информация в „Справка за сключените договори по Закона за обществените поръчки (ЗОП) и Наредбата за възлагане на малки обществени поръчки (НВМОП) за 2012 г.“, Приложение № 10 от отчетите за 2012 г., 2013 г. и 2014 г. може да бъде направена оценка на обема основни дейности, които са възложени за изпълнение на външни фирми и икономическата изгода за ВиК оператора. За 2012 г. 40 бр. договори, изплатени 761 723 лв.; за 2013 г. 26 бр. договори, изплатени 55 668 лв. и за 2014 г. 22 бр. договори, изплатени 935 515 лв.

Представени са извлечения от аналитичната сметка доставчици на стоки, услуги и СМР:

Таблица № 47

година	сметка 401 – в хил. лв.	баланс (рег.+нерег. дейност) – в хил. лв.
--------	-------------------------	---

	начално салдо	дебитни обороти	кредитни обороти	крайно салдо	задължения към доставчици
2012	1 146	5 533	6 051	1 664	1 666
2013	1 664	5 542	5 529	1 651	1 654
2014	1 651	6 229	5 003	425	431

За 2012 г. доставчиците са общо 93 бр., част от договорите са с пряко договаряне, другите са процедури по ЗОП. Договорите касаят: последваща проверка за точност на водомери, след извършен ремонт; покупка на ВиК оборудване и части; СМР на биобасейни в ГПСОВ, помпени станции и открита дренажна канализация, ремонт на турбина; доставка на обеззаразяващи материали, наземно лазерно сканиране на въздушния откос на язовирната стена на яз. Студена; сеизмична оценка и работен проект за възстановяване и укрепване на административна сграда; транспорт и анализ на проби от отпадъчни води, мониторинг на отпадъчни води от РЗИ-Перник; одиторски доклад и заверка на ГФО; покупка на товарни автомобили; лизинг на леки автомобили; финансов лизинг за товарни автомобили; електронни съобщителни услуги, публикации в медиите, търговско представителство на сесиите на Софийска стокова борса за покупка на горива, юридически консултации, трудова медицина, дентални услуги и профилактични прегледи на служители; доставка на канцеларски материали; зимно почистване на пътя до ПСПВ, основата на яз. Студена и ГПСОВ; инертни материали за засипване на изкопи.

За 2013 г. доставчиците са общо 66 бр. - част от договорите са с пряко договаряне, другите са процедури по ЗОП. Договорите касаят: последваща проверка за точност на водомери, след извършен ремонт; покупка на ВиК оборудване и части и ел. материали, СМР на биобасейни в ГПСОВ; доставка на обеззаразяващи материали; одиторски доклад и заверка на ГФО, покупка на канализационен автомобил (втора употреба); електронни съобщителни услуги, публикации и съобщения в медиите, трудова медицина, дентални услуги; доставка на канцеларски материали; зимно почистване на пътя до ПСПВ, основата на яз. Студена и ГПСОВ; инертни материали за засипване на изкопи.

За 2014 г. доставчиците са 48 бр., - част от договорите са с пряко договаряне, другите са процедури по ЗОП. Договорите касаят: последваща проверка за точност на водомери, след извършен ремонт, покупка на ВиК оборудване и части, почистване на биобасейн в ГПСОВ; доставка на обеззаразяващи материали; търговско представителство на сесиите на Софийска стокова борса за покупка на горива; покупка на багер-товарач; доставка на авточасти, масла и спирачна течност, електронни съобщителни услуги, публикации и съобщения в медиите, трудова медицина, дентални услуги; доставка на канцеларски материали; зимно почистване на пътя до ПСПВ, основата на яз. Студена и ГПСОВ; участие в специална балансирана група и доставка на нетна активна ел. енергия; консултантски услуги за корекция на актуализиран бизнес план.

2.7. Копия от застрахователните договори (полици) с плащането на застрахователните вноски и премии по тях за 2012 г., 2013 г. и 2014 г.

Информацията, представена в хода на проверката е обобщена по-долу:

Таблица № 48

За 2012 г. - в лв.									
№	Вид застраховки	Застраховател	Полица/дата	Срок	Бр. застр.	Застр. сума	Застр. премия	Вноска	Дата пл. нар.
1	груп. застрах. Злополука служители	ОЗК Застраховане	0502-230-2012-00009/13-6-12	1г.	352 души	352 000	1 525,92	1 525,92	15.6.12 г.

2	груп. застрах. Трудова застраховка служители	ОЗК Застраховане	0501-230-2012-0009/4-5-12	1г.	352	22 959 999	6 914,38	6 911,68	9-5-12 г.; 8-8-12 г.; 8-11-12 г.; 22-5-13 г..
3	застраховка имущество - пожар, земетресение, кражба	ОЗК Застраховане	0110-230-2012-00042/22-8-12	1 г.	сгради, машини, МПС; с оръжия	12 611 913	8 411,85	8 415	23-8-12 г.; 12-12-12 г.; 22-4-13 г.
общо – в лв.						35 923 912	16 852	16 852	
За 2013 г. - в лв.									
	Вид застраховки	Застраховател	Полица/дата	Срок	бр. застр.	Застр. сума	Застр. премия	Вноска	Дата пл. нар.
1	груп. застрах. Злополука служители	ОЗК Застраховане	анекс №1/11-6-13 към ЗП 0502-230-2012-00009/13-6-12	до 31-10-13	352	352 000	915,55	915,55	20.6.13 г.
2	груп. застрах. Трудова застраховка служители	ОЗК Застраховане	анекс №1/9-5-13 към ЗП 0501-230-2012-00009/4-5-12	до 31-10-13	352	22 959 999	4 840,00	3740,06	29.5.13 г.
3	застраховки автокаска и гражданска отговорност по лизингов договор 93026 (багери)	УниКредит Лизинг	ЗП 5а000661420 и ЗП 5а000661421 (автокаска)	1 г.	2 бр.	*	1 267,14	1267,14	22.5.13 г.
4		УниКредит Лизинг	03113000833571 и 03113000833794 (гр. отговорност)	1 г.	2 бр.	*	346,40	346,4	22.5.13 г.
5	пълно каско товарен автом. Ивеко с рег. Е8665КА по лизингов договор 93025/27-4-11	Дженерали Застраховане АД	ЗП121413003498/9-4-13	1	1	85400	1480,84	1480,8	22.5.13 г.
6	каска на лек автомобил Тойота, рег.№ СА9918ВВ	ОЗК Застраховане	0020-230-2013-0004/27-5-13	1	1	8000	367,2	367,2	29.5.13 г.
7	гражд. отговорност лек автомобил Дачия, рег.№ СА9659РН	Евроинс	07113001562297/29-6-13	1	1	*	248,55	248,55	21.6.13 г.
8	гражд. отговорност лек автомобил Тойота, рег.№ СА9918ВВ	ОЗК Застраховане	зп 23113001434984	1	1	*	174,22	174,22	29.5.13 г.
9	гражд. Отгов. Лек автомобил ВАЗ, рег. №РК5182АН	ОЗК Застраховане	ЗП 23113001440924	1	1	*	168,1	168,1	29.5.13 г.
10	гражд. отгов. Товарен Фолксваген, рег. №РК6875АН	ОЗК Застраховане	ЗП 23113002299925	1	1	*	208,9	208,9	23.9.2013 г.
11	гражд. Отг.	ОЗК	ЗП	1	1	*	208,9	208,9	22.7.13 г.

	Товарен автом Фолксваген, рег. РК7951ВА	Застраховане	231130018424 78						
12	гражд. отг. Товарен автом Форд, рег. РК7947ВА	ОЗК Застраховане	ЗП 231130018425 23	1	1	*	208,9	209,1	22.7.13 г.
13	гражд. отг. лек автом Форд, рег. РК4569АТ	ОЗК Застраховане	ЗП 231130018426 97	1	1	*	178,3	178,3	22.7.13 г.
14	гражд. отг. лек автом Ситроен, рег. РК3401АХ	ОЗК Застраховане	ЗП231130025 58256	1	1	*	163	163	01.11.13 г.
15	гражд. Отг. Лек автом. Фолксваген, рег. № РК4570АТ	ОЗК Застраховане	ЗП 231130018427 31	1	1	*	168,1	168,1	22.7.13 г.
16	гражд. Отг. Багер, рег.№ РК01259	ОЗК Застраховане	ЗП 231130018425 78	1	1	*	183,4	183,4	22.7.13 г.
17	товарен автом. Фолксваген, рег. №23113001842 646	ОЗК Застраховане	ЗП 231130018426 46	1	1	*	208,9	208,9	22.7.13 г.
	общо каско и гражданска						5 581	5 581	
	общо 2013						11 336	10 237	
За 2014 г. - в лв.									
	вид застраховки	застраховател	полица/дата	срок	бр. застр.	застр. сума	застр. премия	вноска	дата пл. нар.
1	груп. застрах. Злополука служители	ОЗК Застраховане	0502-230- 2014-00005/6- 3-14	1 г.	350	350 000	1 015	1 015	13-3-14 г.
2	груп. застрах. Трудова застраховка служители	ОЗК Застраховане	0501-230- 2014-0002/6- 3-14	1г.	350	18 492 600	2 792	2 792	13-3-14 г.; 8-9-14 г.
3	обща гражд. Отг.на дружеството и негови служители	ОЗК Застраховане	0700-230- 2014-00018/7- 3-14	1 г.	*	*	183,6	129,32	13.3.14 г.
4	имуществена застраховка администр. И битови сгради	Дженерали Застраховане АД – трето ползващо лице Търговска банка Д	ЗП 110414000729 /22-5-14	1 г.	*	1 107 000	2 030	2 030	22.5.14 г.
5	гр. Отг., шаер, рег.№ РК1443ВМ	ОЗК Застраховане	ЗП 231150000405 23	1 г.	1	*	397,6	397,6	15.12. 14 г.
6	комб. Застр. Гр. Отг., товарен автом. Ивеко	Евроинс	075140019118 61/21-7-14	1 г.	1	*	245,07	245,07	21.7.14 г.
7	гр. Отг., лек автом. Ивеко	Евроинс	711400172213 0/27-6-14	1 г.	1	*	70,93	70,93	27.6.14 г.
8	гр. Отг. Тов. Авт.Даф, рег.№РК7478В В	ОЗК Застраховане	231140023047 22	1 г.	1	*	596,5	596,5	11.9.14 г.
9	гр. Отг. Тов. Авт.Даф, рег.№РК0612В С	ОЗК Застраховане	231140023048 23/11-9-14	1 г.	1	*	397,6	397,6	11.9.14 г.
10	гр. Отг. Товарен авт.	ОЗК Застраховане	231140019989 51	1 г.	1	*	397,6	397,6	04.8.14 г.

	Мерцедес, рег. РК9839ВВ								
11	гр. Отг. Лек автом., рег. № РК4570АТ	ОЗК Застраховане	23114001997261	1 г.	1	*	156,88	156,88	04.8.14 г.
12	гр. Отг. Специал. Строит. Машина Фермес, рг. № РК01994	Уника АД	5114002966596	1 г.	1	*	152,8	152,8	05.12.14 г.
13	гр. отг. спец. строит. машина Кейз, рег. № РК01965	Уника АД	5114002480847	1 г.	1	*	152,8	152,8	06.10.14 г.
14	гр. отг.	Уника АД	5114002817526	Представени са разписките за платени вноски, но липсват полиците			152,8	152,8	17.11.14 г.
15	гр.отг.	Уника АД	5114002817647				152,8	152,8	17.11.14 г.
16	гр.отг.	Уника АД	5114002817737				152,8	152,8	17.11.14 г.
17	гр.отг.	Уника АД	5114002817867				152,8	152,8	17.11.14 г.
18	гр.отг.	Уника АД	5114002817961				152,8	152,8	17.11.14 г.
	общо гр. отг.						5 362	5 362	
	общо 2014						11 382	11 328	

За периода на проверката, ВиК операторът е сключвал застрахователни полици с пет застрахователни компании.

За 2012 г. са сключени полици: обща застраховка служители, трудова злополука и застраховка имущество (пожар, земетресение и кражба), застрахователят е ОЗК Застраховане АД общата **застрахователна сума е 35,9 млн. лв., а застрахователната премия и вноските са 17 хил. лв.** Не са представени копия от застрахователни полици гражданска отговорност и каско.

За 2013 г. няма застраховка имущество; застраховките обща застраховка служители и трудова злополука са удължени с анекс до 31.10.2013 г., т.е. застраховките са удължени с четири месеца и няма покриване на календарната година, платената вноска по трудовата застраховка е с 1100 лв. по-малко от застрахователната премия; застраховка автокаска е правена само за МПС, закупени с лизингов договор; гражданската отговорност за МПС е правена при ОЗК Застраховане и Евроинс. Общата стойност на застраховките автокаска и гражданска е **6 хил. лв., а общата стойност на направените застраховки за годината е 10 хил. лв.**

За 2014 г. застраховките обща застраховка служители и трудова злополука са от м. март, т.е. отново няма покриване на календарната година (в периода м. ноември 2013 г. - м. февруари 2014 г. няма застраховка трудова злополука), направената вноска по обща гражданска отговорност е с 54 лв. по-малко от застрахователната премия. Застраховката имущество е само за административни и битови сгради за индустриален пожар и като трето ползващо лице е посочена Търговска банка Д АД, съответно **застрахователната сума е 1 млн. лв.** (при 13 млн. лв. за 2012 г.), а **застрахователната премия е 2 хил. лв.,** при 8 хил. лв. за 2012 г. За годината не са правени застраховки каско на МПС, само гражданска отговорност, за пет полици са представени само разписките за платени вноски, като липсват копия от полиците и не може да се прецени за кое МПС е застраховката. Общата стойност на застрахователните премии и вноски за гражданската отговорност е 5 хил. лв., а общата стойност на **направените вноски за годината е 11 хил. лв.**

При сравнение на данните за разходи за застраховки (представени в хода на проверката и отчетни данни за съответната година) се установи значително

несъответствие - представените данни за полици в хода на проверката не достигат отчетените разходи за застраховки:

Таблица № 49

В хил. лв.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Разходи за застраховки по данни от проверката	16,85	10,23	11,30
Разходи за застраховки по отчетни данни	37,00	33,00	25,00
<i>доставяне</i>	33,00	28,00	21,00
<i>отвеждане</i>	2,00	4,00	2,00
<i>пречистване</i>	2,00	1,00	2,00

2.8. Разбивка на разходите за консултантски услуги за 2012 г., 2013 г. и 2014 г., основанието за тяхното възлагане, ефект от използването им. Съответни документи с основание за възлагане, както и съответните разходно оправдателни документи.

За периода на проверката ВиК операторът посочва, че ползва три типа консултантски услуги - финансово-счетоводни; юридически и технически консултации. В хода на проверката на място са предоставени документи за финансово-счетоводни консултации (проверка на ГФО и договор за правна защита). По справка с отчетни данни и справката с договори към доставчици на стоки, услуги и СМР е видно, че има и технически консултации за 2012 г. и 2013 г. Цифрите съвпадат единствено за 2014 г., тъй като за другите две години не са представени документи за технически консултантски услуги. От справката е видно, че има и договор с Брас София ООД за корекция на актуализиран бизнес план от 2014 г., на стойност 18 000 лв., но не са видни данни за извършено плащане по договора през 2014 г. Данните са обобщени в следващата таблица:

Таблица № 50

По документи от проверката, лв.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
одит на ГФО - Перфект Одит Консулт-БТ ЕООД	9 180	9 180	4 590
правна защита от адв. Б. Методиева, договор №30/14-2-13, по адм. дело 9306/13 на ВАС (по АУДВ от Басейнова дирекция-Благоевград)			25 000
общо за годината в хил. лв.	9	9	29
по отчетни данни общо за годината общо в хил. лв.	11	11	29
<i>доставяне</i>	11	11	23
<i>пречистване</i>	0	0	3
<i>отвеждане</i>	0	0	3

2.9. Ползван кредит и финансов лизинг.

ВиК операторът е предоставил информацията с отчетните данни за 2014 г. Данните са обобщени както следва:

- Договор за банков кредит за оборотни средства и други нужди с Търговска банка Д АД. Договорът е сключен на 23.04.2014 г. със срок до 23.04.2024 г. на стойност 3 000 000 лв., лихва от 7%, такса 0,5% и 12 месеца гратисен период (месечните лихви варират от 17 500 лв. до 11 462 лв.; погасителни вноски: 48 вноски по 23 000 лв.; 24 вноски по 31 000 лв.; и 36 вноски по 32 000 лв.). Заемът е обезпечен с първи по ред обособен залог върху парични вземания на ВиК оператора и ипотека на ДМА (централната сграда на оператора, стойност 786 520 лв. и застроен промишлен терен в гр. Радомир, промишлена зона, стойност 783 990 лв.).

- Договор № 040/2010 от 27.07.2010 г. за покупка на нов камион Самосвал, марка Ивеко с Чефин България ЕООД. Стойност на договора 25 240 лв. МПС е с лизингов договор №91190/27.07.2010 г. към УниКредит Лизинг.

- Договор за лизинг № 01008753/002 от 01.07.2010 г. на два броя товарни автомобили, марка Дачия с Евролийз Ауто ЕАД. Стойност 24 766,62 лв. без ДДС за 60

месеца. Първоначална лизингова вноса 8 602,44 лв.; лихва 3098,40 евро върху остатъчната главница (11 396,7 евро) и комисионна 236,42 евро.

- Договор за лизинг № 01008753/003 от 24.09.2010 на един брой товарен автомобил Дачия с Евролийз Ауто ЕАД. Стойност 22 158,33 лв. без ДДС за 60 месеца. Първоначална вноса 8 141,92 лв.; лихва 2 771,96 евро без ДДС и комисионна 211,52 евро без ДДС.

Трите дачии са по договор № Д-1197 1196 1181 от 01.07.2010 г. за покупка на три броя автомобили Дачия, (от които два броя ван и един брой дъстер) с Нисан София АД. Стойност 46 925 лв. без ДДС.

- Договор за финансов лизинг № ВИК-10-35/06.07.2010 г. за верижен минибас Катърпилар с Елтрак България ЕООД; стойност 27 864,4 евро без ДДС за 60 месеца; първа вноса 5 573,08 евро; лихва 7,8%.

- Договор за лизинг № 01008753/004 от 05.05.2011 г. с Евролийз Ауто ЕАД за два броя товарни автомобили Дачия Логан. Стойност 19 218,33 лв. без ДДС за 60 месеца. Първоначална вноса 1 921,83 лв.; лихва 2 404,4 евро без ДДС и комисионна 183,46 евро без ДДС.

- Договор за лизинг № 01008753/005 от 05.05.2011 г. с Евролийз Ауто ЕАД за два броя товарни автомобили Дачия Логан /MCV/. Стойност 25 743,34 лв. без ДДС за 60 месеца. Първоначална вноса 2 574,33 лв.; лихва 3 220,68 евро без ДДС и комисионна 245,74 евро без ДДС.

- Договор за лизинг № 01008753/006 от 05.05.2011 г. с Евролийз Ауто ЕАД за два броя товарни автомобили Дачия Логан /MCV/. Стойност 25 743,34 лв. без ДДС за 60 месеца. Първоначална вноса 2 574,33 лв.; лихва 3 220,68 евро без ДДС и комисионна 245,74 евро без ДДС.

- Договор за финансов лизинг № 093025/27.04.2011 г. с УниКредит Лизинг АД за самосвал Ивеко, модел 120E18K; стойност 64 132,16 евро без ДДС за 62 месеца; първоначална вноса 10 700 евро; такса за обслужване 642 евро.

- Договор за финансов лизинг № 93026/27.04.2011 г. с УниКредит Лизинг АД за баскет-товарач Ню Холанд; стойност 100 395,83 евро без ДДС за 60 месеца; първоначална вноса 16 750,33 евро; такса за обслужване 1005,02 евро.

- Рамков договор за лизинг № 01008753/007 от 01.08.2012 г. с Евролийз Ауто ЕАД за един брой втора употреба Мазда ВТ-2500. Стойност 7 848,33 евро без ДДС за 60 месеца; първоначална вноса 1 569,67 евро без ДДС, комисионна 142,22 евро без ДДС.

- Договор за финансов лизинг № 01008753/00008 от 11.09.2012 г. с Евролийз Ауто ЕАД за товарен автомобил Дачия Логан. Стойност 10 130,01 лв. без ДДС за 60 месеца; първоначална вноса 2 026,01 лв.; такса за управление на сделката 183,57 лв.

- Договор за финансов лизинг № 01008753/00009 от 11.09.2012 г. с Евролийз Ауто ЕАД за товарен автомобил Дачия Логан. Стойност 10 130,01 лв. без ДДС за 60 месеца; първоначална вноса 2 026,01 лв.; такса за управление на сделката 183,57 лв.

2.10. Описание на нерегулираните дейности.

Като нерегулирана дейност ВиК операторът посочва производството и продажбата на електрическа енергия от ВЕЦ - Студена.

2.11. Действащи цени за периода от 01.01.2012 до 31.12.2014 г.

Информацията на сайта на ВиК оператора към началото на м. май 2015 г. е некоректно представена - не са обособени раздели за цени на ВиК услуги, утвърдени от регулатора; цени, за ВиК услуги под пределните цени и ценоразпис на допълнително предлагани услуги от оператора. Липсва информация за цени за услугите отвеждане и пречистване на отпадъчни води от битови потребители. (в хода на проверката пропуските са отстранени).

За проверявания период „Водоснабдяване и канализация“ ООД гр. Перник има две

решения, с които са утвърдени цени на ВиК услугите, съответно Решение на ДКЕВР № Ц-34/ 23.08.2010 г. и Решение на ДКЕВР № Ц-54/31.10.2012 г.; след съответните решения на регулатора има и вътрешни заповеди на ВиК оператора и съответни съобщения в пресата. Цените са посочени в таблицата по-долу:

Таблица № 51

Цените са в лв. /м ³ без ДДС		Решение на ДКЕВР № Ц-34/23.08.2010 г., в сила от 01.09.2010 г.	Решение на ДКЕВР № Ц-54/31.10.2012 г., в сила от 01.11.2012 г.
Доставяне ВС „Перник - питейна вода”		1,03	1,06
Доставяне ВС „Студена - сурова вода”		0,07	0,07
Доставяне ВС „Пчелина - непитейна вода”		0,10	0,10
Отвеждане битови и приравнени към тях обществени, търговски и други потребители		0,19	0,19
Отвеждане промишлени и др. стопански потребители	степен на замърсяване 1	0,19	0,19
	степен на замърсяване 2	0,30	0,31
Пречистване битови и приравнени към тях обществени, търговски и други потребители		0,25	0,25
Пречистване промишлени и др. стопански потребители	степен на замърсяване 1	0,25	0,25
	степен на замърсяване 2	0,40	0,40

ВиК операторът прилага пределните цени, утвърдени от Комисията за цялата обслужвана територия, с изключение на няколко селища, чието водоснабдяване е изключително по гравитачен път (количествата вода за тях са 10% от общото количество питейна вода за съответната година). За тях се прилага цена под пределната: 0,72 лв./куб. м без ДДС, съгласно заповед на управителя № 041 от 30.03.2007 г...

2.12. Събираемост на вземанията.

Коефициентът на събираемост на вземанията за 2012 г., 2013 г. и 2014 г. е съответно 0,75; 0,79 и 0,73.

ВиК операторът предостави информация за: предприетите мерки за повишаване на събираемостта от вземанията; справка за брой подадени иски молби по години за периода 2012 - 2014 г. за издаване на заповеди за изпълнение за събиране на дължими суми от потребители на ВиК услуги; брой издадени заповеди за изпълнение по години; брой обжалвани заповеди за изпълнение от потребители; брой решения на съда за отхвърляне на иски молби; бр. решения на съда, потвърждаващи иски молби; събрани вземания по иски молби.

ВиК операторът посочва, че изпълнява стандартни процедури - при неплащане в срок на дължими сметки за ВиК услуги, отдел Инкасо на ВиК оператора изпраща покана за доброволно плащане, като поканата съдържа реквизити за дата на връчване, имена на получателя, дата на преустановяване на предоставянето на услугите. При невъзможност за заплащане на пълния размер на задължението се дава възможност за разсрочено плащане - 30% от задължението и споразумителен план за разсрочване на остатъка до 6 месеца.

Юридическия отдел предостави справка за предприети мерки, данните са обобщени в таблицата по-долу:

Таблица № 52

Брой	2012 г.	2013 г.	2014 г.	Общо
подадени иски молби за издаване на заповед за изпъл. на пар. задължение - ЧГД, от тях:	2353	1681	1036	5070

изд. заповеди за изпълн. на пар. задълж.	2247	1601	923	4771
обезсилени заповеди (починали)	77	46	93	216
образувани искиви производства по подад. възр.	29	34	20	83
<i>събрани суми по съдебни и присъдени вземания в лв.</i>	<i>824 184</i>	<i>777 407</i>	<i>683 792</i>	<i>2 285 382</i>
изд. заповеди за изпълн. на пар. задълж.	2247	1601	923	4771
* издадени изпълнителни листове	1403	1180	581	3164
* платени задълж. по заповеди за изп. на пар. задълж.	824	367	149	1340
* в процес на плащане	20	54	193	267
образувани искиви производства по подад. възр.	29	34	20	83
* отхвърлени	2	3	2	7
* уважени искиви производства	11	15	11	37

2.13. Брой селища от обслужваната територия, при които предоставянето на ВиК услуги от ВиК оператора е започнало в периода от 01.01.2012 г. до 31.12.2014 г.; справка за брой потребители и СВО по населени места; документация за срок на последваща проверка на монтираните водомери на СВО в произволно избрано селище.

В справката по тази точка от програмата ВиК операторът е представил списък с 8 селища, при които водоподаването е започнало в периода 2012-2014 г. - с. Лесковец, община Перник (2013 г.) и 7 села от община Ковачевци (2014 г., община Ковачевци е с 10 селища, 7 от които имат водоснабдяване - Егълница, Калище, Косача, Ковачевци, Лобош, Ракиловци и Светля).

От представената справка по т. 2.7. е видно, че с договор от 26.06.2012 г. община Перник е предоставила безвъзмездно за срок от 5 г. за стопанисване, поддържане и експлоатация мрежата на с. Мешица, община Перник; с подобен договор от 01.08.2012 г. е предоставен и външния водопровод на с. Витановци, общ. Перник; договорът за с. Лесковец е от 21.12.2012 г. (отново за 5 години). С договор от 22.03.2013 г. е предоставена и мрежата на махала Стаменова, с. Богданов дол, т.е. освен посочените 8 селища има още 2 селища и 1 махала.

Присъединяването на 7 селища от общ. Ковачевци в обслужваната територия на ВиК оператора става въз основа на заповед № РД-02-14-698/30.07.2013 г. на МРР, с която на дружеството се възлага временно да предоставя водоснабдителни и канализационни услуги на потребителите на територията на община Ковачевци, област Перник до сключването на договор по чл.198о, ал. 4 от Закона за водите.

От представената справка по тази точка от програмата е видно, че общия брой на новите СВО в посочените 8 селища е 1 308 бр., от тях са открити партиди на 1 260 бр.:

Таблица № 53

Начало на предоставяне на услугата	Селище	Брой партиди	Брой СВО	Последваща проверка
01.1.2013 г.	с. Лесковец, общ. Перник	107	111	*
03.1.2014 г.	с. Ковачевци, общ. Ковачевци	156	167	
03.1.2014 г.	с. Ракиловци, общ. Ковачевци	45	50	45 бр.-2019
03.1.2014 г.	с. Лобош, общ. Ковачевци	212	222	
03.1.2014 г.	с. Косача, общ. Ковачевци	120	121	

03.1.2014 г.	с. Калища, общ. Ковачевци	186	189	
03.1.2014 г.	с. Егълница, общ. Ковачевци	341	351	
03.1.2014 г.	с. Светля, общ. Ковачевци	93	97	
Общо		1 260	1 308	

ВиК операторът е представил **24 бр. документа** (акт (потвърждение) за първоначално монтиране на водомер (поставяне)/снемане за ремонт (проверка)) за **с. Ракиловци**. От тези документи е видно, че са отразени данни на измервателните уреди, в т.ч., фабричен номер, номер на пластмасова пломба, мощност, калибър, показание, местоположение на водомерния възел, дата, имена на титуляра, адрес на имота, име и длъжност на служебното лице, подписи.

Документът е разработен така, че от него не може с точност да се определят действията, които е извършил служителя при посещението на адреса, а именно демонтаж, монтаж на водомер, само пломбиране с пластмасова пломба на измервателния уред, за чия сметка се извърша услугата (водомер, монтиран на СВО или индивидуален водомер). Не са предвидени графи за: абонатен/клиентски номер и за отразяване наличието на оловна пломба, удостоверяваща годината на последваща метрологична проверка, както и годината в която тя е извършена.

За да има отчетност, която е безусловно необходима за осъществяване на ефективен контрол върху дейността на оператора, свързана с поддръжката на водомерното стопанство, дружеството трябва да разработи образец на документ, в който да са записани посочените по-горе реквизити.

От представените 24 бр. документа е видно, че:

✓ са пломбирани водомери, за които няма данни да са отговаряли на изискванията на ЗИ към датата на извършване на услугата, т.е. кога е извършена последната метрологична проверка.

✓ За имотите, посочени в актове с № 067224, 067219, 067176, 062583, 062332, 062333, 061150, 061171, 059887, 059889, 059888, 055908, 055932, 055931, 055929, 055928, 055927, 045678, 045679, 045680, 049446, 049445, 049444 не е изяснено за чия сметка е извършен монтажа на средствата за измерване, предвид факта, че са на СВО.

✓ за адрес: с. Ракиловци, общ. Ковачевци с абонат Стоил Боянов Стоилов, водомерът в имота, посочен в акт с № 055930, е извън срок на последваща проверка (2009 г.) към датата на пломбиране - 29.05.2014 г.

От представените данни е видно че: от 45 броя партии, дружеството е узаконило само 24 бр. водомери и от 50 бр. СВО открити партии има само за 45 бр.

II. КОНСТАТАЦИИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ОТ ПРОВЕРКАТА

В резултат на извършения сравнителен анализ, на база представени отчети и допълнително изисканата информация, работната група констатира, че „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Перник извършва дейността си по предоставяне на ВиК услуги в непълно съответствие с одобрения бизнес план на дружеството за периода 2009 - 2013 г. и за удължения период до края на 2015 г. (съгласно разпоредбите на § 14, ал. 1 и ал. 3 от преходните и заключителни разпоредби на ЗИДЗВ) със следните основни изводи:

1. Отчетени водни количества и загуби

1.1. Подадените количества вода на вход **ВС „Студена - сурова вода“** през трите отчетни години са по-малки от заложените в бизнес плановете. Данните за добитите водни количества от представените отчетни данни за периода 2012 - 2014 г. показват увеличение през 2013 г. спрямо 2012 г. докато през 2014 г. се наблюдава намаление спрямо 2013 г.

1.2. За **ВС „Перник-питейна вода“** през 2013 г. ВиК операторът отчита увеличение на подадените количества вода на вход ВС спрямо предходната 2012 г. и намаляване през 2014 г. спрямо 2013 г. Отчетните данни за количествата фактурирана питейна вода за трите години бележат трайна тенденция на намаляване, въпреки че броят на потребителите нараства през 2014 г. спрямо 2012 г.

1.3. Анализът на представените отчетни данни показва неизпълнение на ГЦН на общите загуби на вода за трите години. Отчетените загуби на вода като НВК през 2013 г. (71,55%) са най-високите за периода 2012 - 2014 г. Нарастването на процента на общите загуби през обследвания период се дължи предимно на увеличеното количество добита вода на вход система, при отчетено намаление в количествата фактурирана питейна вода. Това противоречи на заложените в бизнес плана цели за намаляване на общите загуби във водоснабдителната система и съхраняване на водния ресурс, и не позволява на ВиК оператора да достигне дългосрочното ниво от 0,33 (**0,7**).

1.4. За **ВС „Студена – непитейна вода“** се наблюдава намаляване както на отчетените количества непитейна вода на вход система, така и на фактурираните водни количества за периода 2012 г. - 2014 г. Отчита се увеличаване на НВК за същия период.

1.5. Относно фактурираните количества отведени и пречистени отпадъчни води за **ВС „Перник-питейна вода“** представените данни показват тенденция на намаляване за трите години, както за битови и приравнени към тях промишлени и други стопански потребители, така и за промишлени и други стопански потребители, което кореспондира на отчетеното ежегодно намаляване на броя на потребителите с приблизително еднакъв ръст в двете услуги през 2013 г. и 2014 г.

2. Измервателни уреди

2.1. ВиК операторът не изпълнява заложените в одобрения бизнес план нива за брой монтирани водомери на водоизточници. Отчетните данни по този показател сочат, че за периода 2012 – 2014 г. ВиК операторът отчита нарастване на броя на водоизточниците за от 143 на 149 бр., а на инсталираните водомери при тях – от 20 на 21 бр.

2.2. ВиК операторът извършва измерване на вход на едно населено място от общо 125 броя.

2.3. Ниският процент монтирани измервателни уреди поставя под въпрос достоверността на представената информация за добитите водни количества. За коректното определяне на НВК е необходимо да се извършва измерване на добитите количества вода от водоизточниците и на вход населени места.

2.4. За проследяване и контрол на загубите на вода във ВС е необходимо ВиК операторът да извърши преглед на водомерното си стопанство, като приведе в изправност всички налични измервателни средства, монтирани в ключовите пунктове на довеждащите водопроводи за измерване водните обеми.

3. Посетени обекти

За адресите, които бяха посетени по време на проверката, ВиК операторът е допуснал нарушения на разпоредбите на действащата нормативна уредба, както следва:

3.1. За адрес на търговски потребител „БИЛЛА-БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, гр. Перник с адрес: кв. „Твърди ливади“, ул. „Св. Св. Кирил и Методий“ № 29 - ВиК операторът не е представил документ, удостоверяващ че измервателният уред е в срок на последваща проверка и отговарят на изискванията на ЗИ и подзаконовата нормативна уредба към него.

Дружеството следва да представи такъв документ.

3.2. За адрес на битов потребител – Георги Борисов Иванов, с. Дивотино, ул. „19” № 1, дружеството не е спазило изискванията на чл. 17, ал. 1 от Общите условия, като е оставило потребителя за своя сметка да подмени водомера, монтиран на СВО.

4. Ползвана ел. енергия

За услугата „Доставяне на вода”:

ВС „Студена-сурова вода“

4.1. Специфичният разход на електроенергия за подадена на вход ВС вода намалява от 0,008 на 0,006 кВтч/м³ за 2014 г. спрямо 2012 г. и 2013 г., при намаляване, както на подадените водни количества (с 3%), така и на потребената ел. енергия (с 35%). Тези резултати се дължат, както на по-малките количества подадена вода през 2014 г., така и на реализираните мероприятия за подобряване на енергийната ефективност.

ВС „Перник-питейна вода“

4.2. Подаденото количество вода на вход ВС през 2014 г. се е увеличило с 6,9% спрямо това за 2012 г., а намалението на потреблението на ел. енергия през 2014 г. спрямо това за 2012 г. е 13,8%, което се дължи на оптимизирания режим на работа на помпените агрегати, чрез Автоматизирания системи за управление на водоснабдяването.

4.3. Специфичният разход на електроенергия, в кВтч/м³ подадена вода на вход ВС ежегодно намалява.

4.4. Специфичният разход на електроенергия, в кВтч/м³ фактурирано количество вода се увеличава през 2013 г. (1,067) спрямо 2012 г. (1,039). За 2014 г. се наблюдава намаляване на стойността (0,99) спрямо предходните две години. От направения анализ на данните е видно, че високите стойности на специфичния разход на ел. енергия за 1 м³ фактурирано количество вода се дължат основно на големите загуби - около 62%.

За услугата „Пречистване на отпадъчни води”:

4.5. Констатирано е несъответствие на данните за количеството отпадъчна вода на вход ПСОВ Батановци за 2014 г., спрямо тези за 2012 г. и за 2013 г., като количествата нарастват от **3 417 000 м³** на **10 523 000 м³**. Тези данни не позволяват да бъде направен коректен анализ относно реалните хидравлични товари, постъпващи на станцията, както и на специфичния разход на ел. енергията за трите обследвани години.

5. Брой постъпили и разгледани жалби

За периода 2012 - 2013 г. дружеството отчита, че е отговорило в срок на всички постъпили жалби, докато през 2014 г. е отговорило само на 92 % от тях, въпреки че през 2014 г. броят им значително е намалял спрямо 2012 г. (с 34%) и само с 1 бр. се е увеличил спрямо 2013 г. Това показва, че дружеството е влошило ефективността си в работа с жалби.

6. Присъединяване на нови потребители към ВиК системите

За трите години дружеството отчита, липса на подадени заявки за присъединяване към водопроводната и канализационната системи. В същото време отчетните данни показват, че през 2013 г. броят на СВО се увеличава спрямо 2012 г. и се запазва през 2014 г. на нивото от 2013 г., докато броят на СКО за 2012 и 2013 г. е един и същ, а през 2014 г. значително се увеличава. Дружеството би следвало да поясни това обстоятелство в отчетните доклади.

7. Общ брой потребители на ВиК услуги

За тригодишния период ВиК операторът отчита ежегодно увеличение на броя на потребителите за услугата „доставяне на вода на потребителите“ и намаляване тези ползващи услугите „отвеждане на отпадъчни води“ и „пречистване на отпадъчните води”.

Констатират се несъответствия в посочения брой на потребителите за услугите доставяне на питейна вода и отвеждане на отпадъчни води в представените справки от

отчетните данни за 2012 г.

8. Брой на аварията по ВиК системите

За разглеждания период дружеството отчита намаляване на броя на аварията по водопроводната система, на СВО и СКО, и увеличаване по канализационната система, на ВПС (бр./км, бр./бр).

9. Качество на питейната вода

ВиК операторът отчита висок процент на съответствие със стандартите по двата показателя, като изпълнява годишните целеви нива по физикохимични и радиологични показатели за трите години.

10. Счетоводна политика

За проверявания период ВиК операторът не е променял счетоводната си политика, която съответства на МСФО, активите се оценяват по себестойност, амортизационните срокове и норми, приети от дружеството, са по-високи от регулаторните.

11. Счетоводен софтуер

ВиК операторът ползва счетоводен софтуер, който позволява аналитичност при водене на счетоводните сметки и го улеснява при изготвяне на справки и отчети за регулаторни цели.

12. Разходи за регулирани услуги

Общо разходите за регулирани услуги в проверявания период не достигат утвърдените разходи в ценовите модели, съответно с 3%, 9% и 4%. Разходите за ел. енергия за технологични нужди през последната година са намалени общо с 21%.

13. Изнесена дейност

ВиК операторът отчита четири типа изнесена дейност - охрана на обекти, събиране на вземания от клиенти, възстановяване на настилки, и ползване специализиран счетоводен софтуер.

14. Сметка 401

Представените извлечения от сметка 401 са със стойности, по-ниски (в минимален размер) от отчетните данни на ЕССО за регулирана и нерегулирана дейност.

15. Застраховки

Представените данни за застрахователни полици и изплатени суми по тях не кореспондират с отчетните данни.

16. Ценови решения

За проверявания период ВиК операторът има две решения, с които са утвърдени цени на ВиК услуги, съответно Решение на ДКЕВР №Ц-34/23.08.2010 г. и Решение № Ц-54/31.10.

2012 г. Освен това прилага и цена за доставяне на вода (няколко селища), която е под пределната (тази цена не е променяна от март 2007 г.).

17. Събираемост

ВиК операторът отчита ниска събираемост на вземанията за 2012 г., 2013 г. и 2014 г., съответно 75%, 79% и 73%, която е по-ниска средно с около 9 пункта от средната събираемост за ВиК операторите (84%, 85% и 86%) за същите години, съгласно данните от Сравнителния анализ за ВиК сектора в периода 2009-2014 г., но полага усилия за запазване на събираемостта на вземанията.

18. Изпълнение на инвестиционната програма

ВиК операторът не отчита изпълнени линейни обекти от ВиК мрежата за проверявания период в обслужваната територия. Средствата по тази програма са насочени

изцяло за закупуване на енергомеханично оборудване и въвеждане на ГИС, независимо че такива обекти са залагани в одобрените бизнес-планове.

19. Селищата, за които ВиК операторът е започнал да предоставя водоснабдителна услуга през проверявания период

По отношение на населените места, за които ВиК операторът е започнал да предоставя водоснабдителна услуга през проверявания период (*Таблица 53*) по тази точка от програмата е видно, че общият брой СВО в посочените 8 селища надвишава броя на откритите партии.

За представените документи за с. Ракиловци се установи, че използваните формуляри при подмяната и пломбирането на водомерите от оператора са с липсващи реквизити и че дружеството пломбира измервателни уреди, които са извън срок на последваща проверка.

Изказвания по т.1:

Докладва А. Керкова. Тя каза, че ВиК операторът има обособени четири водоснабдителни системи: ВС „Студена - сурова вода“, ВС „Перник - питейна вода“, ВС „Студена - непитейна вода“ и ВС „Пчелина - непитейна вода“. „В и К“ ООД, гр. Перник предоставя услугата „доставяне на питейна вода“ на 125 населени места от общо 171, което е 73,1% от населените места в обслужваната територия. Дължината на довеждащите и разпределителните водопроводи е съответно 490 км и 969 км. Дружеството експлоатира две пречиствателни станции за питейни води - „Перник“ и „Рударци“. Услугата „отвеждане на отпадъчни води“ се предоставя в 5 населени места: гр. Перник, гр. Батановци, гр. Радомир, гр. Брезник и гр. Трън. Отчетеното ниво на покритие с канализационни услуги е 74% за 2014 г. Услугата „пречистване на отпадъчни води“ се предоставя в 3 населени места: гр. Перник, гр. Батановци и гр. Радомир. Експлоатират се две пречиствателни станции. ПСОВ, гр. Перник, която обслужва потребителите от гр. Перник и гр. Батановци. За гр. Радомир дружеството предоставя услугата „пречистване на отпадъчни води“ по споразумение с „ПСОВ ЛЕКО КО“ ЕООД от 2004 г. По-особеното тук е, че във връзка с постъпило писмо от управителя на „ПСОВ ЛЕКО КО“ ЕООД в КЕВР. Поради непредставена информация за нефактурирани количества отпадъчни води на потребителите в гр. Радомир, е възникнал спор между „ПСОВ ЛЕКО КО“ ЕООД и „В и К“ ООД, гр. Перник. По този повод са се състояли две срещи за доброволно уреждане на спора. Страните са се споразумели за подготовка и протокол за разсрочено плащане на дължимите до момента суми на базата на точно установен начин на отчитане на количествата, постъпили на вход пречиствателна станция, и начина на разплащане на старите задължения. По този начин КЕВР е спомогнала за решаването на този дългогодишен спор между двете дружества.

Керкова отбеляза, че са представени справки за водните количества на вход ВС, фактурирани водни количества и загубите на вода по услуги и системи. Обособената ВС „Перник - питейна вода“ е основна за ВиК оператора. Особеното тук е, че дружеството закупува определени количества питейна вода от „Водоснабдяване“ ЕООД, гр. Брезник за водоснабдяването на самия град и на прилежащите села. Част от добитите количества сурова вода от язовир „Студена“ се отвеждат по гравитачен път до ПСПВ, гр. Перник. Пречистените водни количества се подават към ВС „Перник - питейна вода“ за водоснабдяването на потребителите на тази система.

В таблица са систематизирани данни за загубите за цялата ВС и след тяхното анализиране се е установило, че реалните загуби на вода са най-голям дял от общите загуби във ВС, общо 61,4%. Технологичните загуби на вода възлизат на 4% и са използвани за промивни нужди на ПСПВ, профилактика на черпателни и напорни резервоари и др. Търговските загуби на вода възлизат на 4,3% и са формирани от неточност на водомерите, грешки и пропуски при обработване на данните и незаконно

ползване. Представена е информация за закупените количества питейна вода от „Водоснабдяване“ ЕООД, гр. Брезник за периода 2012 - 2014 г., копия на двустранните протоколи и на издадените фактури.

Керкова обърна внимание, че специфичните загуби на вода, изчислени с отчетните данни за 2014 г., са $0,94 \text{ м}^3/\text{км}$ и определят експлоатираната от ВиК оператора система, като такава от първи тип с много големи загуби.

По ВС „Студена - непитейна вода“ – гравитачна „В и К“ ООД, гр. Перник предоставя услугата „доставяне на непитейна вода“ за „Топлофикация - Перник“ АД и „Стомана Индъстри“ АД. По ВС „Пчелина - непитейна вода“ ВиК операторът не предоставя услугата от 2004 г., но я поддържа в готовност за включване в експлоатация, при необходимост.

От предоставената информация относно фактурирани количества отведени и пречистени отпадъчни води за ВС „Перник - питейна вода“ може да се направи извод, че се наблюдава тенденция за намаляване на фактурираните количества отведени и пречистени отпадъчни води за трите години както за битови и приравнени към тях промишлени и други стопански потребители, така и за промишлени и други стопански потребители, което кореспондира на отчетеното ежегодно намаляване на броя на потребителите с приблизително еднакъв ръст за 2013 г. и 2014 г. Относно измервателните уреди на вход ВС „Перник - питейна вода“ през 2012 г. от експлоатираните 143 бр. водоизточници на 12 бр. има монтирани водомери за измерване на подаваните водни количества. През 2014 г. броят на инсталираните измервателни уреди при водоизточниците е 21 от общо 149 бр. водоизточници. Постигнатото годишно ниво по този показател е 14%, което е по-ниско и не достига дългосрочно ниво. От 117 бр. населени места, обслужвани от ВиК оператора, само 3 бр. са с измерване на вход за 2012 г. През 2014 г. измерване на вход има само на едно населено място от общо 125 бр. населени места. По този показател постигнатото ниво много по-ниско от дългосрочно ниво.

Относно ползваната електрическа енергия потребеното количество енергия за услугата доставяне на вода в периода 2012-2014 г. е отразено в таблица. От анализа на данните е видно, че високият разход на електрическа енергия за фактурирано количество питейна вода се дължи основно на високите загуби (62%). За услугата пречистване на отпадъчните води се наблюдава увеличение на консумираната електрическа енергия с 19% за 2013 г. спрямо 2012 г. при намаляване на 13% за фактурираното водно количество на отпадъчни води.

В разглеждания период дружеството отчита намаляване на броя на аварията по водопроводната мрежа, на сградни водопроводни отклонения и сградните канализационни отклонения. Увеличава се броят им по канализационната система и във водоснабдителните помпени станции. Относно месечните разходи за количеството вода на вход и изход на пречиствателни станции за питейни води от предоставената информация е видно, че данните за 2012 г. са идентични с тези за 2014 г. и за двете пречиствателни станции, което поставя под съмнение достоверността на предоставените данни.

Относно качество на питейната вода ВиК операторът отчита висок процент на съответствие на стандартите по двата показателя, като изпълнява годишните ниво по физикохимичните и радиологичните показатели и за трите години.

ВиК операторът е представил справка с данни за преминалите месечни водни количества отпадъчни води през ПСОВ в периода 2013 - 2014 г. и потребеното количество електроенергия за периода 2012 - 2014 г. От предоставената информацията за разхода на потребена електроенергия за ПСОВ „Батановци“, посочена в отчетните данни за периода 2012 - 2014 г., се вижда, че те не съответстват на представените данни в хода на проверката по Справка за месечния разход на електроенергия за същия период.

Относно брой на пробите за качество на пречистените отпадъчни води ВиК операторът е постигнал по-висок процент на съответствие от средната стойност за сектора. Относно резултатите от провеждания мониторинг на качеството на входящи и

изходящи потоци на ПСОВ за основните наблюдавани показатели - БПК₅, ХПК и НВ може да се направи извода, че отношението на ХПК/БПК₅ на вход ПСОВ за 2012 г. и 2013 г. показва по-висок дял на производствените отпадъчни води в смесения поток на постъпващите отпадъчни води и незначителен спад през 2014 г. Постъпващите замърсителни товари с тези води са относително постоянни, което благоприятства оптималното протичане на технологичните процеси в станцията. ВиК операторът прилага стратегия за оползотворяване на утайките, но посочва, че няма оползотворена утайка.

Д. Стоилова представи икономическата част от доклада. Проверката обхваща 14 точки. Стоилова коментира изнесените дейности при проверяването на договорите за възстановяване на асфалт. Установило се е, че договори, които са 2014 г., са с по-висока единична цена. Същевременно за тази година ВиК операторът е заплатил много пъти по-ниска сума в сравнение с 2012 г., което би могло да означава, че не се възстановяват настилки. По отношение на застраховките се е установило, че през 2013 г. имат период от няколко месеца, когато не са имали застраховка, тъй като за 2013 г. няма застраховка имущество, общата застраховка за служителите за трудова злополука е удължена с анекс до м. октомври 2013 г. и няма пълно покриване на годината. Застраховка за автокаско е правена само за МПС, които са закупени с лизингов договор.

Дружеството има договор за банков кредит за оборотни средства и др. нужди с Търговска банка Д АД, който е сключен април 2014 г. и е със срок до 2024 г. на стойност 3 хил. лв. и 12 м. гратисен период.

Като нерегулирана дейност ВиК операторът отчита производството и продажбата на електрическа енергия от ВЕЦ Студена.

За периода дружеството има две утвърдени ценови решения. За малка част от селищата има цена под пределната, която не е актуализирана от 2007 г.

Въпреки полаганите усилия, дружеството отчита средно с 9 пункта по-ниска събираемост в сравнение с другите ВиК оператори.

Д. Стоилова представи констатациите в икономическата част. ВиК операторът не е променял счетоводната си политика в рамките на проверявания период. Използва счетоводен софтуер, който позволява аналитичност при водене на счетоводните сметки и го улеснява при изготвяне на справки и отчети за регулаторни цели. Общо разходите за регулирани услуги в проверявания период не достигат утвърдените разходи в ценовите модели, съответно с 3%, 9% и 4%. Разходите за ел. енергия за технологични нужди през последната година са намалени общо с 21%.

Й. Колева каза, че във връзка с направените констатации за редица нарушения на действащата нормативна уредба и Наредба №4 от 2004 г. и значителното неизпълнение на одобрените бизнес планове в проверявания период, работната група предлага на Комисията да даде задължителни указания на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Перник. Колева прочете предложените указания.

В. Петков посочи Таблица № 8 на стр.9 от доклада. Дименсията *хил. лв.* да се коригира на *лв.* за задължения за водоползване и заустване към МОСВ. Това са изключително високи стойности. Общо за 2014 г. задълженията са около 3 млн. лв. Това е сума с натрупвания и е 1/3 от нетните годишни преходи на дружеството. Петков попита какви са цените на водата. Петков отбеляза, че в анализа никъде не е видял такса, която дружеството да плаща за регулиране. Той попита операторът изчистил ли е задълженията си към КЕВР. Работната група трябва да направи анализ и на задълженията към Комисията.

А. Керкова отговори, че таксата е заплатена, затова няма анализ.

В. Петков коментира констатацията за големия ръст на загубите, който операторът прави спрямо 2012 г. Това е шок ръст в рамките на една година. Петков попита на какво се дължи това.

Й. Колева отговори, че със сигурност едната причина е, че са си коригирали технологичните и търговски загуби.

В. Петков каза, че тези проверки са всеобхватни за един немалък период и е хубаво

в изводите освен констатациите (че се явява такава разлика), да се изведе и на какво се дължи, за да може да се предвиди при следващи бизнес планове къде са насочени инвестициите с цел намаляване на тези загуби.

Й. Колева отговори, че за съжаление „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Перник няма инвестиции в мрежа.

Д. Кочков попита извън разглеждания период има ли информация дали дружеството е плащало някакви такси за заустване и водоползване към Басейнова дирекция (преди това).

Й. Колева отговори, че е имало дело. Дружеството изплаща на части задължения за предходния период. Очевидно това натрупване се е получило от неравномерно плащане към МОСВ. Това е едно от дружествата с много големи задължения към държавата.

Д. Кочков попита работната група проверила ли е каква е причината 2013 г. двете големи предприятия „Топлофикация - Перник“ АД и „Стомана Индъстри“ АД да започват да ползват собствен водоизточник.

Й. Колева отговори, че следващата година започват отново да ползват вода от „ВиК“ ООД, гр. Перник. Те са решили, че ще им е по-евтино, но таксата водовземане е 0,75 лв. срещу 0,02 лв.

И. Н. Иванов отбеляза, че докладите от проверка се приемат с протоколно решение, което означава, че Комисията приема направените констатации и дадените указания на дружеството.

Предвид направените по-горе констатации и на основание разпоредбите на чл. 21, ал. 1, ал. 2, ал. 4 и ал. 5, и чл. 23, ал. 1 от ЗРВКУ, Комисията

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Перник за периода 01.01.2012 г. - 31.12.2014 г.

II. Дава следните задължителни указания на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Перник:

1. Да извърши преоценка на количествата приходни водомери, монтирани на СВО и подлежащи на последваща метрологична проверка, с оглед изпълнение на нормативните изисквания.

2. Да направи ревизия на водомерното стопанство и да приведе в изправност всички налични измервателни средства (водомери и разходомери), монтирани на входовете на ВС „Перник - питейна вода“ за измерване на подаваните обеми и коректно изготвяне на водния баланс.

3. При съставяне на протоколи за демонтаж/монтаж на приходни водомери, собственост на ВиК оператора, да попълва всички задължителни реквизити, удостоверяващи съответствието на уредите със изискванията на Закона за измерванията - срок постоянен.

4. Да представи документ, удостоверяващ че измервателните уреди, монтирани на СВО по партидата на търговски потребител „БИЛЛА-БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, гр. Перник с адрес: кв. „Твърди ливади”, ул. „Св. Св. Кирил и Методий” № 29, са в срок на последваща проверка и отговарят на изискванията на ЗИ и подзаконовата нормативна уредба към него.

5. Да разработи образец на протокол за монтаж/демонтаж/пломбиране на водомери, като ясно се обособят раздели за данни за демонтирания и новомонтирания водомер на СВО/на водопроводната инсталация; от кого е извършена услугата; да се вписват надлежно всички данни за необходимите реквизити - вкл., клиентски/абонатен номер, наличие на оловна пломба, удостоверяваща годината на последваща метрологична проверка, както и годината в която тя е извършена.

6. Да изясни установеното несъответствие между данните за брой СВО в

посочените 8 селища и броя на откритите партиди.

7. Да представи документи, от които да е видно, че водомерите (45 бр.), монтирани на СВО в с. Ракиловци са в срок на последваща проверка до 2019 г.

8. Да представи обосновка за констатираните несъответствия в данните за водните количества, постъпващи на ПСОВ Батановци за трите отчетни години.

9. Да изгради система от мероприятия, чрез които да се създадат условия за повишаване на събираемостта на вземанията от потребителите на ВиК услуги.

10. За предприетите действия, в изпълнение на дадените указания по т.т. от 1 до 9, да представи информация и доказателства в КЕВР, в двумесечен срок от получаване на извлечението от протокола за взетите решения.

III. Копие от доклада на работната група с резултатите от извършената регулаторна проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник за периода 01.01.2012 г. - 31.12.2014 г. да се изпрати на МРРБ, в качеството на Принципал на дружеството и на общинския съвет на община Перник.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **два гласа** (В. Петков, Д. Кочков) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-97 от 06.04.2016 г., относно подадено заявление с вх. Е-ЗЛР-ПР-10 от 17.03.2016 г. от „Горичане Енерджи“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-357-01 от 25.05.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект и събраните данни от проведеното на 20.04.2016 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-10 от 17.03.2016 г., подадено от „Горичане Енерджи“ ЕООД, гр. София, за прекратяване на лицензия № Л-357-01 от 25.05.2011 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект. Заявлението е подадено на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-41 от 22.03.2016 г. на председателя на КЕВР е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на основателността на искането.

При извършената на основание чл. 4, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) проверка, относно редовността от формална страна на подаденото заявление с приложения, се установи, че същото не отговаря напълно на изискванията на чл. 72, ал. 2 от НЛДЕ, за което на заявителя е изпратено писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПР-10 от 28.03.2016 г с указание да представи решение на едноличния собственик на капитала на „Горичане Енерджи“ ЕООД за прекратяване на лицензията.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-ПР-10 от 31.03.2016 г. дружеството е представило решение на едноличния собственик на капитала на „Горичане Енерджи“ ЕООД за прекратяване на издадената на дружеството лицензия № Л-357-01 от 25.05.2011 г. за производство на електрическа енергия и документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

На проведеното открито заседание на 20.04.2016 г. не са присъствали представители на дружеството.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

С Решение № Л-357 от 25.05.2011 г. Комисията е издала на „Горичане Енерджи“ ЕООД лицензия № Л-357-01 от 25.05.2011 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, считано от датата на решението на

Комисията за разрешаване осъществяването на лицензионната дейност, като е определила условията за изграждане на вятърен парк „Горичане Енерджи“ ЕООД и срока за започване на лицензионната дейност, както е посочено в лицензията.

Със същото решение Комисията на основание чл. 14, ал. 3 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (отм.) е одобрила на „Горичане Енерджи“ ЕООД бизнес план и финансов модел за период от 20 години (2013 г. – 2032 г.).

Съгласно изготвения инвестиционен проект е предвидено изграждане на вятърен парк (ВЕП „Добрич“), находящ се в землищата на с. Царевец и с. Стефан Караджа, област Добрич, с обща инсталирана мощност от 18 MW - 9 броя ветрогенератори с единична мощност 2 MW.

Заявителят е собственик на следните поземлени имоти, влизащи в обхвата на ветроенергийния парк:

- № 022098, № 010133, № 010135, № 019053, № 020064, № 022100, № 023069, находящи се в землището на с. Царевец, община Добрич, област Добрич;

- № 031056 и № 011041, находящи се в землището на с. Стефан Караджа, община Добрич, област Добрич.

Строителството на ВЕП „Добрич“ е предвидено да се извърши на един етап в съответствие с представения график на строително-монтажните работи в срок до 31.12.2013 г.

„Горичане Енерджи“ ЕООД е мотивирало искането си за прекратяване на издадената лицензия с липса на валиден предварителен или окончателен договор за присъединяване, както и с настъпилите промени в Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), съгласно които НЕК ЕАД няма задължение да присъединява приоритетно и да изкупува по преференциална цена електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници.

Енергийният обект не е изграден, строителството никога не е стартирало и съответно лицензионна дейност не е упражнявана, което е видно и от размера на лицензионните такси, заплатени от дружеството, изчислен на база 0 лв. приходи от дейността.

Активите, с които разполага дружеството, са горещитираните поземлени имоти, които засега се предвижда да останат негова собственост. Няма други активи, в т. ч. и незавършено строителство.

Съгласно разпоредбата на чл. 55, ал. 1 от ЗЕ лицензията се прекратява от Комисията по искане на лицензианта. От друга страна в ЗЕВИ е предвидено, че част от насърченията за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, в това число и определянето на преференциална цена за изкупуване на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, не се прилагат за енергийните обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, които са въведени в експлоатация след влизането в сила на ЗИД на ЗЕ – 06.03.2015 г., с изключение на обектите по чл. 24, т. 1 и т. 3 от ЗЕВИ. Същевременно към момента не са предприети действия по изпълнение на договора за присъединяване и изпълнение на бизнес плана, в частта „изграждане на генерираща мощност“. Дружеството сочи, че няма започнало строителство и незавършени обекти.

Във връзка с гореизложеното, искането на „Горичане Енерджи“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-357-01 от 25.05.2011 г. за извършване на дейността

„производство на електрическа енергия“ е допустимо и основателно, поради което лицензията следва да се прекрати.

Изказвания по т.2:

Докладва И. Александров, който припомни, че на откритото заседание не са присъствали представителите на „Горичане Енерджи“ ЕООД. След откритото заседание няма постъпила нова информация. Александров предложи на Комисията да вземе решение за прекратяване на лицензията, издадена на „Горичане Енерджи“ ЕООД.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, във връзка с чл. 70, ал. 1 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ Р Е Ш И:

Прекратява лицензия Л-357-01 от 25.05.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, издадена на „Горичане Енерджи“ ЕООД, ЕИК: 200114212, със седалище и адрес на управление: Република България, град София - 1000, ул. „Славянска“ № 5, вх. 1, ет. 3.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-103 от 12.04.2016 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 14.01.2016 г. на **„БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД** за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и събраните данни от проведеното на 20.04.2016 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 14.01.2016 г. на **„БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД** за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 2, т. 1 и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-16 от 25.01.2016 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-103 от 12.04.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 75 от 14.04.2016 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от

ЗЕ, на 20.04.2016 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 202025709, със седалище и адрес на управление: гр. София 1517, бул. „Ботевградско шосе“ № 247.

„БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД има следния предмет на дейност:

Дейности в областта на енергетиката, извършвани след придобиване на съответната лицензия, включително, но не само търговия с електрическа енергия, внос и износ, координиране на балансиращи групи на пазара на електрическа енергия, консултантска, изследователска и развойна дейност в областта на иновациите, стратегически и политически анализи и социологически проучвания, дейност в областта на устойчивото развитие, регионалното развитие, разработване и управление на бизнес и инвестиционни проекти, информационна дейност, анализи, изработване и оценка на концепции и програми, представителство, маркетингови проучвания, изследване на пазари, финансови и търговски анализи, сделки с интелектуална собственост, предоставяне на рекламни, информационни, програмни или други услуги, логистика, франчайз, мениджмънт, преводаческа дейност, вътрешна и външна търговска и посредническа дейност, туристическа дейност и услуги, както и всяка друга дейност, незабранена от закона, при спазване на съответните разрешителни и лицензионни режими.

Дружеството се управлява и представлява от управителите Мария Василева Колева и Дочко Василев Дочев само заедно.

Размерът на капитала на дружеството е 5 000 (пет хиляди) лева. Съдружници в „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД са Владимир Евгениев Кирилов с дял от капитала в размер на 2500 лв. и Дочко Василев Дочев с дял от капитала в размер на 2500 лв.

От посочените по-горе данни се установи, че „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

От представените декларации съгласно чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ.

Предвид гореизложеното следва, че издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години.

Исканият срок на лицензията е обоснован с оглед обстоятелството, че за този период очакванията на дружеството са да опознае детайлно условията на местния пазар на електрическа енергия и това да се превърне в преимущество, което ще бъде използвано

при реализиране на сериозните и дългосрочни интереси на компанията по отношение на българския пазар на електрическа енергия. Срокът на лицензията, за който дружеството кандидатства ще допринесе също така за постигане на максимален баланс между интересите на компанията на местния пазар и на регионалните пазари.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, съдържаща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, е допустимо.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

За осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД ще използва офис, намиращ се в гр. София, кв. „Враждебна“, бул. „Ботевградско шосе“ № 247, част от Логистичен център Административна сграда 1, № 1208, с обща площ 136 кв. м., нает с договор за наем. Като доказателство заявителят е представил договор за наем на офис-площи, сключен с „Транскапитал“ ЕООД от 01.01.2016 г.

Дружеството декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси. Офисът е обзаведен с мебели и офис оборудване, като са обособени самостоятелни работни места. Обзаведена е и заседателна зала за провеждане на търговски преговори. В бизнес плана си „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД посочва, че има изцяло изградена инфраструктура за осъществяване на търговия с електроенергия и координиране на балансиращи групи. „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД има постоянен достъп до интернет и ще използва в офиса си стандартни устройства като телефон, факс, скенер, принтер и копирна машина. Дейността на дружеството ще се осъществява чрез използване на следните средства:

Настолни работни станции:

- Процесор Intel Core i5-3470 3.20GHz, Ram 8GB, HDD: 1TB, OS: Windows 7
- Процесор Pentium Dual-Core CPU E5400 2.70GHz, Ram 2.25GB, HDD: 160GB, OS: Windows XP
- Процесор Intel Core 2CPU 2.13GHz, Ram 3GB, HDD: 1TB, OS: Windows 7
- Процесор Pentium CPU C3220 3.00GHz, Ram 8GB, HDD: 1TB, OS: Windows 7
- iMac Qual-Core i5 2.4GHz/8GB/1000GB/nVidia 820GX
- Софтуерен продукт за обработка на документи Microsoft Office, версия 2010 и версия 2007
- Антивирусен софтуер: AVG AntiVirus, версия 2015, Anti-Malware версия 2.0.4.1028.

„БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД е предвидило изнасяне на счетоводното и правното обслужване.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от електроенергийния системен оператор (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-4219/1 от 17.09.2015 г. ЕСО ЕАД декларира, че „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени, отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

От гореизложените данни и представените доказателства се установи, че „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

В съответствие с чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД е представило данни за управленската и организационната структура на дружеството, както и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране.

Представени са професионални автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на управителя и двама експерти. Персоналът на дружеството се състои от управител, търговски директор, административен директор и технически директор.

- Управители - отговарят за представянето на дружеството пред институции, клиенти, партньори и доставчици;

- Търговски директор - отговаря за договарянето на енергия, контактите с клиенти, изпълнението на договорите, развитието на нови пазари;

- Административен директор - отговаря за административното обслужване на дружеството и общата администрация;

- Технически директор - отговаря за ежедневната дейност по прогнозиране, генериране на графици и балансиране, комуникира на ежедневна база с ЕСО ЕАД, НЕК ЕАД и клиенти.

Като доказателство за назначен персонал в „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД са представени три копия на трудови договори.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, във връзка с чл. 11, ал. 2, т. 8 и т. 9 и ал. 6, т. 3 от НЛДЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на финансови възможности на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

Според представения бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г. дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба, на база проучване и оценка на групите потребители, да се увеличават от 13,4 GWh през 2016 г. до 196,4 GWh през 2020 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна покупна цена	лева/ MWh	80	85	88	92	98
Средна продажна цена	лева/ MWh	86	92	96	100	106

Количество търгувана ел. енергия	MWh	13 392	44 640	71 424	116 064	196 416
Ръст спрямо предходната година	%	0	233	60	63	69

*средна цена на електрическа енергия съгласно сравнителен анализ на борсите в Унгария и Румъния към момента на изготвяне на бизнес плана на дружеството.

В посочените от „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД цени не са включени таксите за достъп и пренос през електропреносната и електроразпределителните мрежи, такса задължения към обществото и таксата от 5% за продадена на територията на България енергия.

Съгласно направения на база данни на Евростат към 01.10.2015 г. анализ, „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД счита, че крайните цени на нашия пазар ще се повишават, защото при сравнение с останалите пазари от региона цените в България са значително по-ниски и е резонно да се изравнят с тези от региона. Също така дружеството очаква пропорционално нарастване на компонентите, формиращи цените.

„БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД очаква основните му приходи да са формирани от продажбата на електроенергия на стопански потребители ВН и СН. Предвиден е значителен ръст в приходите - увеличаване с повече от 3 пъти за втората година от лицензионната дейност, спрямо първата, като за 5-тата година от бизнес плана е предвидено нарастване с над 9 пъти спрямо първоначалната година. С почти същите темпове е прогнозирано да нарастват и разходите на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД. Нетната печалба също бележи темп на нарастване през разглеждания период от 41 хил. лв. за 2016 г. до 1794 хил. лв. през 2020 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2016 г. – 2020 г. е представена по-долу.

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Приходи	1 152	4 107	6 857	11 606	20 820
Разходи	1 149	3 950	6 488	10 942	19 592
в т.ч. от покупка на електроенергия	1 071	3 794	6 285	10 678	19 249
Счетоводна печалба	2,35	156,48	368,59	664,87	1 228,6
Финансов резултат	2,12	140,83	331,73	598,39	1 105,74
КА/КП	0,67	1,61	1,24	1,16	1.01

Поради естеството на дейността си „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД не предвижда придобиване на дълготрайни активи.

Краткосрочните задължения нарастват за разглеждания период, вследствие на увеличение на търговски и други задължения.

„БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД е представило анализ на външния и вътрешния пазар на електрическа енергия и дава положителна оценка на развитието на вътрешния пазар в България, след очакваното интегриране на страната в обединения европейски енергиен пазар и въвеждането на енергийна борса.

В представения SWOT анализ, дружеството обективно е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило банково удостоверение с изх. № 0816-65-010206/27.11.2015 г. от „УниКредит

Булбанк“ АД, Център за кредитиране на бизнес клиенти София, в уверение на това, че „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД е клиент на същата банка и има открита сметка, наличността по която към 27.11.2015 г. е 150 000,00 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, и са в съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

Договори за участие в балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД е представило проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група и поемане на отговорност за балансиране“, както и проект на „Договор за продажба на електрическа енергия и участие в стандартна балансираща група“. След преглед на представените проекти на договор се установи, че същите има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Проектите на договори уреждат и принципите за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращите групи, въз основа на които в съответствие с ПТЕЕ небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата.

Изказвания по т.3:

Докладва П. Младеновски. Работната група предлага на Комисията да издаде лицензия на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години. Да одобри бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г. Да одобри правила за работа с потребители на енергийни услуги.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД, с ЕИК 202025709, със седалище и адрес на управление: гр. София 1517, бул. „Ботевградско шосе“ № 247, лицензия № Л-465-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-100 от 12.04.2016 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-91 от 22.12.2015 г. на „**ПАУЪР СИСТ**“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, и събраните данни от проведеното на 20.04.2016 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-91 от 22.12.2015 г. на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 2, т. 1 и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-1 от 04.01.2016 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-100 от 12.04.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 75 от 14.04.2016 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 20.04.2016 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият е направил основателно възражение за погрешно изписан в приетия доклад адрес на офиса, от който дружеството ще осъществява лицензионната дейност, като допуснатата неточност е отстранена своевременно.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20151127113318 от 27.11.2015 г. на Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 200956954, със седалище и адрес на управление: гр. София 1504, ул. „Шейново“ № 7.

„ПАУЪР СИСТ“ ЕООД има следния предмет на дейност:

Придобиване, продажба и дистрибуция на оборудване, използвано при изграждането и функционирането на фотоволтаични електроцентрали, както и други приложения и съоръжения, базирани на електричество, произведено от слънчева енергия, придобиване, изграждане, експлоатация и управление на фотоволтаични /соларни/ електроцентрали, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена от законите на Република България и за която не се изисква предварително разрешение /лицензия/, като в случай, че за някоя от гореизброените дейности се изисква разрешение, то такава ще бъде извършвана след получаването му.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Георги Стефанов Пулев.

Размерът на капитала на дружеството е 811 360 (осемстотин и единадесет хиляди триста и шестдесет) лева. Едноличен собственик на капитала е „АЛФА ЕНЕРДЖИ ХОЛДИНГ“ ЕАД, ЕИК 200671745, Р България.

От посочените по-горе данни се установи, че „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, предл. първо от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от приложеното към заявлението удостоверение за регистрация от 06.08.2015 г., издадено от ТД на НАП София, офис „Център“, дружеството е регистрирано по ЗДДС лице с идентификационен № по ДДС: BG 200956954.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, буква „а“ и „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации от заявителя по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, с които се установява, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавало заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ.

Предвид изложените по-горе факти и направен анализ се стига до извода, че издаването на исканата в заявлението лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права.

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ и „координатор на стандартна балансираща група“ липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Посоченият срок е обоснован с оглед реализиране на плановите и целите на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД, подробно изложени в представения бизнес план, изготвен във връзка с реализиране на бизнес стратегията на дружеството в сферата на търговията с електрическа енергия. Според дружеството, предстоящата либерализация на сектор „Енергетика“ значително ще разшири кръга от участници на пазара и тепърва ще даде възможност на много потребители да упражняват правото си на свободен избор на доставчик, като предвид установените темпове на развитие на пазара на електрическа енергия в Република България, „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД счита, че десетгодишният срок е необходим за постигане на поставените цели съгласно бизнес плана и бъдещо конкурентно развитие на дейността на компанията. Срокът ще даде възможност за изпълнение на плановите на дружеството, както и за навлизането и устойчивото му развитие на пазара на електрическа енергия, за извършване на ефективни инвестиции в обучение и развитие на служителите си, в разработване на иновативни продукти, в изграждане на мрежа от клиенти и ноу-хау.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, съдържаща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, е допустимо.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

За осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД ще използва офис, намиращ се в гр. София, район „Средец“, ул. „Кракра“ № 18, ет. 2, нает с договор за наем. Като доказателство заявителят е представил договор за наем на офис площи, сключен със „Соларпро холдинг“ АД от 23.11.2015 г.

Дружеството декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси. Към заявлението са представени договор за покупко-продажба и приемно-предавателен протокол за 4 (четири) преносими компютъра, 1 (един) настолен компютър и 1 (един) принтер, договор за предоставяне на услуга Web Hosting, договор за доставка на интернет свързаност и договор за абонаментна поддръжка.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от електроенергийния системен оператор (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-7293/1 от 12.12.2015 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени, отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

От изложените данни и доказателства се установи, че „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

В съответствие с чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД е представило данни за управленската и организационната структура на дружеството, както и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране.

Административно-оперативният персонал на дружеството ще бъде разделен на две структурно организационни единици:

- Отдел „Диспечерски“
- Отдел „Търговски“

Дейностите по счетоводно обслужване и поддръжка на софтуера се предвижда да се осъществяват от външни дружества, като към заявлението е приложено копие от договор за счетоводно обслужване.

Във връзка с изпълнение на изискванията за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД планира да увеличи броя на персонала и да проведе обучение за повишаване на квалификацията и уменията на служителите си.

За постигане на целите си, дружеството ще започне дейността с 4 квалифицирани специалисти с опит в областта на енергетиката. Към заявлението са приложени професионални автобиографии, копия от дипломи за завършено образование, както и справка от НАП за назначен персонал.

„ПАУЪР СИСТ“ ЕООД декларира, че след получаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, се предвижда назначаване и обучение на служители.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства, се установи, че „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 11, ал. 2, т. 8 и т. 9 и ал. 6, т. 3 от НЛДЕ за наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за извършване на лицензионната дейност, както и на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за

предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

В представения бизнес план за периода 2016 г. - 2020 г. дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба да се увеличават от 47 483 MWh през 2016 г. до 412 555 MWh през 2020 г.

Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия и количествата на търгувана електроенергия са нагледно показани в следната таблица:

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	75,88	77,70	79,61	81,53	83,73
Средна покупна цена	лв./MWh	72,00	73,94	75,94	77,99	80,10
Количества търгувана електроенергия	MWh	47 483	78 347	137 107	242 680	412 555

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2016 г. - 2020 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2016	2017	2018	2019	2020
Приходи	3 603	6 087	10 915	19 786	34 542
Разходи	3 418	5 793	10 411	18 926	33 044
Счетоводна печалба	-76	36	173	378	770
Финансов резултат	-76	32	155	340	693
ДА	600	597	597	597	600
СК/ДА	0,80	0,86	1,12	1,69	2,89
КА/КП	0,74	0,80	1,19	2,25	4,92
СК/(ДП+КП)	1,02	1,21	1,78	3,07	6,05

Според представения бизнес план „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 3 603 хил. лв. за 2016 г. да достигнат до 34 542 хил. лв. през 2020 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 3 418 хил. лв. за 2016 г. да достигнат 33 044 хил. лв. през 2020 г.

Дружеството прогнозира загуба от 76 хил. лв. за първата година на лицензионната дейност, а от 2017 г. предвижда да реализира печалба и тя да се увеличава от 36 хил. лв. през 2017 г. до 770 хил. лв. през 2020 г.

Краткосрочните задължения намаляват, като през 2016 г. те са предвидени да бъдат в размер на 469 хил. лв., а в края на периода 2020 г. да се снижат до 281 хил. лв., основно в резултат на намаление на финансовите задължения.

Размерът на краткотрайните активи и краткосрочните пасиви определя относително добри стойности на коефициента на обща ликвидност и възможността на дружеството да покрива краткосрочните си задължения с наличните краткотрайни активи.

В маркетинговия анализ на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и обективно са посочени слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение (удостоверение) от „Алианц Банк България“ АД,

Бизнес център „Иван Вазов“ – гр. София, с изходящ № 1700220 от 21.12.2015 г., в уверение на това, че „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД е клиент на същата банка и има открита сметка, наличността по която към 18.12.2015 г. е 150 000,00 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, и са съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“. След преглед на представения проект на договор се установи, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Проектът на договор урежда и принципите за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.4:

Докладва П. Младеновски. След проведеното открито заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства. П. Младеновски прочете предложения от работната група проект на решение.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД, с ЕИК 200956954, със седалище и адрес на управление: гр. София 1504, ул. „Шейново“ № 7, лицензия № Л-466-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-102 от 12.04.2016 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 28.01.2016 г. на „ПауърОн“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и събраните данни от проведеното на 20.04.2016 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-4 от 28.01.2016 г. на „ПауърОн“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 2, т. 1 и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-21 от 01.02.2016 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-102 от 12.04.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 75 от 14.04.2016 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 20.04.2016 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20150917145241 от 17.09.2015 г., издадено от Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ПауърОн“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ж.к. „Люлин“, бл. 818, вх. „Б“, ет. 8, ап. 43.

„ПауърОн“ ЕООД има следния предмет на дейност:

Търговия с електрическа енергия и други енергийни носители и продукти, услуги в областта на енергетиката, енергийната ефективност и енергийния мениджмънт, след получаване на лиценз за това, представителство и посредничество на местни и чуждестранни лица, както и осъществяване на всяка друга дейност, която не е изрично забранена от закона.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Васил Арсенов Арсенов.

Размерът на капитала на дружеството е 5 000 (пет хиляди) лева. Едноличен собственик на капитала на „ПауърОн“ ЕООД е Васил Арсенов Арсенов.

От посочените по-горе данни се установи, че „ПауърОн“ ЕООД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от представените акт за регистрация по ЗДДС № 220421500018905 от 29.09.2015 г. и удостоверение за регистрация от 02.10.2015 г., издадени от Национална агенция за приходите, ТД София, „ПауърОн“ ЕООД е регистрирано по ЗДДС лице с идентификационен номер по ДДС № BG203698288.

От представената декларация съгласно чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ.

Предвид гореизложеното следва, че издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „ПауърОн“ ЕООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години.

Исканият срок на лицензията е обоснован с оглед обстоятелството, че същият е необходим предвид позиционирането на дружеството на свободния пазар на електрическа енергия.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „ПауърОн“ ЕООД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, съдържаща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, е допустимо.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

За осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, „ПауърОн“ ЕООД ще използва офис, намиращ се в гр. София, бул. „Александър Стамболийски“ № 134, офис 1. Като доказателство заявителят е представил договор за наем на офис площи от 01.09.2015 г., сключен с „КВП - консулт“ ЕООД.

Дружеството декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси. В офиса е обособено съвременно помещение, резервирано както с допълнително електрозахранване, така и с непрекъсваеми източници (UPS). Комуникационната свързаност също е резервирана както с оптични линии от два независими интернет доставчика (ISP), така и с безжични връзки към мобилен оператор. Хардуерната резервираност е осигурена чрез използването на виртуални сървъри, работещи върху група от физически машини (VM Ware vCenter). Съхранението на информацията е гарантирано с RAID масиви NAS iSCSI.

Използвано е решение на компанията CISCO за частна виртуална мрежа (VPN), която свързва мобилните устройства и отдалечените работни станции. За интернет сигурността и антивирусната защита са използвани продукти на компанията ESET-NOD32.

Операционната система на работните станции е MS Windows, а офис пакетът е Microsoft Office, като за тях компанията предвижда използването на обемно лицензиране на продуктите.

За извършване на анализи „ПауърОн“ ЕООД използва свои софтуерни инструменти. За достъп до брокерски платформи за търговия компанията е избрала TFS Tradition.

„ПауърОн“ ЕООД е предвидило изнасяне на счетоводно, митническо, правно и акцизно обслужване на външно дружество. Като доказателство е представен договор от 30.09.2015 г., сключен с „БУЛДЕС 2006“ ООД.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от електроенергийния системен оператор (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-5486 от 25.09.2015 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ПауърОн“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени, отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

От гореизложените данни и представените доказателства се установи, че „ПауърОн“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“.

В съответствие с чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, „ПауърОн“ ЕООД е представило данни за управленската и организационната структура на дружеството, както и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране.

Представени са професионална автобиография и копие на диплома за завършено образование на управителя. От приложените документи е видно, че управителя на дружеството е с дългогодишен опит в търговията на едро с електрическа енергия и гранични права за пренос.

Персоналът на дружеството се състои от управител, експерт „Товарови графици“, анализатор и администрация.

- Експерт „Товарови графици“ - изготвя прогнози, товарови графици за обмен на енергия и отговаря за техническата връзка с ЕСО ЕАД;
- Анализатор - прави анализ на цени на електрическата енергия и анализ на цени и количества на трансгранични капацитети, както и оценка на риска;
- Администрация - обхваща деловодство, подготовка на тръжни документи и връзка с агенция „Митници“.

„ПауърОн“ ЕООД уверява, че след получаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, се предвижда назначаване и обучение на служители за работа със системите за администриране на пазара на ЕСО ЕАД.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „ПауърОн“ ЕООД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, във връзка с чл. 11, ал. 2, т. 8 и т. 9 и ал. 6, т. 3 от НЛДЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на финансови възможности на „ПауърОн“ ЕООД за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

В представения бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г. дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба, на база проучване и оценка на групите потребители, да се увеличават от 15 GWh през 2016 г. до 280 GWh през 2020 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, както и очакваните количества за излишък и недостиг, са посочени в таблицата по-долу:

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна покупна цена	лева/ MWh	76	78	83	86	91
Средна продажна цена	лева/ MWh	81	85	91	93	100
Количество търгувана ел. енергия	MWh	15 000	60 000	100 000	200 000	280 000
Очаквани количества излишък	MWh	563	2850	4650	4680	6300
Цена на балансираща енергия за излишък	лева/ MWh	3,80	4,68	4,98	3,44	4,55
Очаквани количества недостиг	MWh	120	360	500	800	560
Цена на балансираща енергия за недостиг	лева/ MWh	129,6	136	145,6	148,8	160

Посочените цени и количества са в следствие на представен сегментиран анализ на пазара на електрическа енергия и гранични капацитети, а също така и в резултат от пълната либерализация на пазара, в която дружеството вижда перспективи за израстване и позициониране на пазара. „ПауърОн“ ЕООД подчертава, че има сериозен интерес към частта от пазара, включваща електрическа енергия и балансиране на производители от ВЕИ.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2016 г. – 2020 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Приходи	1 181	4 902	8 746	18 255	27 455
в т.ч. от продажба на ел.	1 179	4 888	8 722	18 239	27 426

<i>енергия</i>					
<i>в т.ч. от продажба на балансираща енергия</i>	2	13	23	16	29
Разходи	1 156	4 729	8 373	17 319	25 570
<i>в т.ч. от покупка на електроенергия</i>	1 140	4 680	8 300	17 200	25 480
<i>в т.ч. от покупка на балансираща електроенергия</i>	16	49	73	119	90
Счетоводна печалба	0	48	140	551	1 436
Финансов резултат	0	43	126	496	1 292
СК/ДА	0,36	4,08	15,91	74,56	245,38
СК/(ДП+КП)	0,03	0,23	0,51	0,80	0,92

Поради естеството на дейността си, „ПауърОн“ ЕООД не предвижда придобиване на дълготрайни активи и същите са намаляваща величина през целия период на бизнес плана вследствие на амортизационния план. От друга страна заложените размери на паричните средства се увеличават, което води до увеличение на балансовата страна на актива. Също така нарастват размерът на резервите от дейността и текущата печалба, поради което се увеличава стойността на собствения капитал, като последното рефлектира върху сбора на пасивите в балансовия отчет.

В представения SWOT анализ дружеството обективно е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило банково удостоверение с изх. № 01000-106/28.01.2016 г. от „Интернешънъл Асет Банк“ АД, в уверение на това, че „ПауърОн“ ЕООД е клиент на същата банка и има открита специална сметка, наличността по която към 28.01.2016 г. е 150 000 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „ПауърОн“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, и са в съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

Договори за участие в балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ „ПауърОн“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група и поемане на отговорност за балансиране“, както и проект на „Договор за продажба на електрическа енергия и участие в стандартна балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори се установи, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Проектите на договори уреждат и принципите за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращите групи, въз

основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.5:

Докладва П. Младеновски. След проведеното открито заседание на 20.04.2016 г. няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изводите. П. Младеновски прочете предложения от работната група проект на решение.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ПауърОн“ ЕООД, с ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ж.к. „Люлин“, бл. 818, вх. „Б“, ет. 8, ап. 43, лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ПауърОн“ ЕООД бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „ПауърОн“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-101 от 12.04.2016 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 18.12.2015 г. на **„ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД** за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и събраните данни от проведеното на 20.04.2016 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 18.12.2015 г. на **„ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД** за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-257 от 29.12.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-101 от 12.04.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 75 от 14.04.2016 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 20.04.2016 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20150622115520 от 22.06.2015 г. на Агенцията по вписванията и от извършената служебна справка на интернет страницата на Търговския регистър, правно-организационната форма на „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 831609046, със седалище и адрес на управление: гр. София 1680, ул. „Ястребец“ № 23Б.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД има следния предмет на дейност:

Производство на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия, производство на електрическа и топлинна енергия и други дейности, обслужващи основните дейности.

Дружеството се управлява от съвет на директорите с членове Любен Димитров Параланов, Васко Стоянов Павлов и Георги Христов Беловски. Представител на „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД е Георги Христов Беловски.

Размерът на капитала на дружеството е 107 648 905 (сто и седем милиона шестстотин четиридесет и осем хиляди деветстотин и пет) лв. и е разпределен в 107 648 905 броя обикновени, поименни акции, всяка с номинал 1 лв. Едноличен собственик на капитала е Столична община, ЕИК 000696327.

От посочените по-горе данни се установи, че „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от представеното удостоверение за данъчна регистрация от 30.06.1997 г., издадено от Министерство на финансите, Главно управление на данъчната администрация, считано от 30.06.1997 г. „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД е регистриран по ДДС данъчен субект с идентификационен данъчен номер № 1221011887.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ и б. „г“ от НЛДЕ, с които се установява, че дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за търговия с електрическа енергия, както и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Предвид изложените по-горе факти, издаването на исканата в заявлението лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Предлагаият срок е обоснован с оглед обстоятелството, че либерализацията на пазара е юридически осигурена, че достигнатата до момента степен на либерализация е сравнително ниска и че има достатъчен потенциал за бъдещи сделки по свободно договорени цени. Предвид горното дружеството счита, че разумната перспектива за

развитие на една компания за търговия с електрическа енергия е десет години. Този срок ще позволи на „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД да отговори на условията на променящата се пазарна среда и да се наложи като предпочитан партньор, изпълнявайки целите, заложи в бизнес плана. Допълнително основание според заявителя е установената към момента практика на КЕВР да издава лицензии за търговия с електрическа енергия за срок от десет години, като последното би гарантирало на дружеството равни условия с другите търговци и достатъчна степен на конкурентоспособност на пазара.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ е допустимо.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

За осъществяване дейността търговия с електрическа енергия дружеството ще използва офис, находящ се в гр. София, ул. „Ястребец“ № 23Б. „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД декларира, че офисът е оборудван с всички необходими за дейността ресурси. За упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“ дружеството декларира, че разполага с необходимата компютърна техника и софтуер, както следва:

- клиентски станции с операционни системи Windows XP SP3;
- версия WORD 2003;
- версия EXCEL 2003;
- версия на клиента за електронна поща - OUTLOOK 2003;
- защита на корпоративната мрежа от външен неоторизиран достъп – Checkpoint Firewall;
- осигурен филтриран интернет достъп до работните места в мрежата, доставен от „Виваком“ ЕАД по кабелна връзка със скорост до 40Mbit/s;
- монохромен лазерен принтер с възможност за двустранен печат.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от електроенергийния системен оператор (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-6444 от 11.11.2015 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по чл. 100, ал. 1 от ЗЕ, отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

От изложените данни и доказателства се установи, че „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

В съответствие с чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД е представило данни за управленската и организационната структура на дружеството, както и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране.

Дружеството се ръководи от съвет на директорите и изпълнителен директор. Представени са копия на диплома за завършено образование и автобиографии на изпълнителния директор и на част от мениджърския екип.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД уверява, че разполага с опитен и квалифициран мениджърски екип, както и с мотивирани и компетентни служители в сферата на енергетиката, икономиката, правото и др. Въпреки наличната експертиза, по преценка на ръководството част от персонала ще премине допълнителни обучения, свързани с последните изменения в нормативната рамка и спецификите на видовете енергийни пазари. От наличните специалисти ще бъде сформиран екип за търговия с електрическа енергия, който ще има следните функции:

- договаряне на количества и цени по всяка конкретна сделка;
- връзка с регулаторните и административните органи по отношение на търговската дейност на дружеството;
- изследване на характеристиките на енергийно потребление на големи индустриални компании;
- изготвяне на специфични графици и портфейли от договори за нуждите на конкретни клиенти и др.

Изложените от дружеството данни и доказателства дават основание да се приеме, че „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 3 от НЛДЕ.

Относно наличието на финансови възможности на „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия, съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

В представения бизнес план за периода 2016 г. - 2020 г. дружеството прогнозира продаденото количество електрическа енергия да се увеличава от 55 000 MWh през 2016 г. до 400 000 MWh през 2020 г.

Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия и количествата на търгувана електроенергия са нагледно показани в следната таблица:

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	63,60	62,54	61,48	60,42	59,36
Средна покупна цена	лв./MWh	60,00	59,00	58,00	57,00	56,00
Количества търгувана електроенергия	MWh	55 000	250 000	300 000	350 000	400 000

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2016 г. - 2020 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2016	2017	2018	2019	2020
Приходи	3 498	19 379	22 908	26 547	30 224

- в т.ч. продажба на произведена електрическа енергия	0	3 744	4 464	5 400	6 480
- в т.ч. от търговия на свободния пазар	3 498	15 635	18 444	21 147	23 744
Разходи	3 300	19 326	22 794	26 400	30 050
Финансов резултат от търговия с електрическа енергия	198	885	1 044	1 197	1 344
Финансов резултат преди данъци от дейността на свободния пазар	198	53	114	147	174

Според представения бизнес план „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 3 498 хил. лв. за 2016 г. да достигнат до 30 224 хил. лв. през 2020 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 3 300 хил. лв. за 2016 г. да достигнат 30 050 хил. лв. през 2020 г.

През 2016 г. дружеството не предвижда продажба на произведена електрическа енергия на свободния пазар, а с очаквания ръст на продажбите от 2017 г. е прогнозирано и ръст на финансовите резултати, като печалбата от дейността на свободния пазар за 2016 г. е планирана да бъде 198 хил. лв., а в края на прогнозния период през 2020 г. в размер на 174 хил. лв.

В маркетинговия анализ на „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и обективно са посочени слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение (удостоверение) от „Общинска банка“ АД - гр. София, с изходящ № 002 от 15.01.2016 г., в уверение на това, че „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД е клиент на същата банка и има открита сметка, наличността по която към 15.01.2016 г. е 150 034 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че в случай, че спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, и са в съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.6:

Докладва П. Младеновски. След проведеното открито заседание на 20.04.2016 г. няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изводите. П. Младеновски прочете предложения от работната група проект на решение.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД, с ЕИК 831609046, със седалище и адрес на управление: гр. София 1680, ул. „Ястребец“ № 23Б, лицензия № Л-468-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 01.04.2016 г. на „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 01.04.2016 г. на „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, съдържаща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № З-Е-50 от 08.04.2016 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

В хода на процедурата с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 13.04.2016 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи, които са приложени към образуваната административна преписка.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите отговарят на изискванията на НЛДЕ, след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за издаване на лицензията.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на

„координатор на стандартна балансираща група“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са налични ли са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Въз основа на това проучване работната група установи следните факти и направи следните изводи:

I. Правни аспекти.

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20160318090806 от 18.03.2016 г. на Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 202858327, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Ангел Кънчев“ № 25, партер.

„ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност:

Събиране, включително разделно, съхраняване, транспортиране и третиране на битови, строителни, производствени и опасни отпадъци; предоставяне на съдове за събиране на отпадъци; почистване на уличните платна, площадите, алеите, парковете и другите територии от населените места, предназначени за обществено ползване; зимно снегочистиране, почистване от отпадъци на общинските пътища, както и други дейности, незабранени от законодателството на Република България.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Росица Михайлова Велкова.

Размерът на капитала на дружеството е 3 000 (три хиляди) лева. Едноличен собственик на капитала е Росица Михайлова Велкова.

От посочените по-горе данни се установи, че „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, предл. първо от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от приложеното към заявлението удостоверение за регистрация от 31.03.2016 г., издадено от Национална агенция за приходите, считано от 27.10.2014 г. дружеството е регистрирано по ЗДДС лице с идентификационен № по ДДС: BG 202858327.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, буква „а“ и „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации от заявителя по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, с които се установява, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавало заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ.

Предвид изложените по-горе факти и направен анализ се стига до извода, че издаването на исканата в заявлението лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права.

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността

„търговия с електрическа енергия“ и „координатор на стандартна балансираща група“ липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Посоченият срок е обоснован с мотива, че същият представлява реалистичен времеви диапазон за постигането на заложените в представения бизнес план цели, както и за успешното развитие на един устойчив бизнес.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, съдържаща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, е допустимо.

II. Технически аспекти.

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Лицензионната дейност ще се осъществява от офис на дружеството, намиращ се в гр. София п.к. 1000, бул. „Патриарх Евтимий“ № 49, ет. 6, нает с договор за наем. Заявителят декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси и е представило като доказателство писмо за взаимно разбирателство с „Фипра България“ ООД от 05.04.2016 г. за ползването на офис помещение.

Дружеството декларира, че разполага със следните информационни, технически и софтуерни продукти за осъществяване на дейността:

- 1 брой настолен компютър iMac с операционна система OS X EI Capitan и инсталирана антивирусна програма Avira Antivirus;
- 2 броя преносими компютри Lenovo Thinkpad T550 с инсталирана операционна система Windows 8.1 Pro и инсталирана програма Kaspersky Anti-Virus;
- 1 брой скенер/копи/принтер HP Laser Jet Pro 200;
- 1 брой скенер/копи/принтер HP Laser Jet CM1312nfi;
- Високоскоростен интернет с максимална скорост 60Mbps;
- Безжичен интернет рутер TP-LINK TL-WR940N;
- Две стационарни телефонни линии;
- Регистриран фирмен домейн с адрес “vbenergy.com”, използващ предаващ сървър за обмен на информация по електронен път;
- Работна станция с инсталирани Microsoft Excel и Microsoft Word for Mac 2016, обновени до най-новата версия 15.20; клиент за електронна поща Apple Mail обновен до най-новата версия 9.2; браузър Safari обновен до най-новата версия 9.03.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от електроенергийния системен оператор (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-2090 от 08.04.2016 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

От изложените данни и доказателства се установява, че „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД. Дружеството е разделило дейността си в два отдела – търговски и технически.

Дейността в търговския отдел ще е съсредоточена основно върху осъществяване на конкретни търговски операции, както и свързана с намиране на клиенти на вътрешния пазар и търговски операции по балансиране. Служителите в отдела ще извършват преговори и подготовка на договори с клиенти, консултиране на клиенти относно техническите характеристики, количеството, цената на търгуваната електрическа енергия и др. Заетите в отдела ще извършват фактуриране, разплащания, изготвяне на сетълмент и помощни документи за счетоводно отчитане на сделките.

Служителите в техническия отдел ще приемат и оформят заявките, подадени от клиентите на дружеството, ще събират всички данни за заявките и продажбите и ще водят архив; ще подготвят техническо участие в търгове за закупуване на електроенергия; ще администрират софтуерното приложение за графици и мониторинг на товарите. Отделът ще отговаря за диспечирането на пазара „ден напред“, ще изготвя справки за клиентите, анализ на данните и др.; ще въвежда данни в информационната система, ще извършва справки и анализи на база данни.

„ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД е приложило копия от дипломи за завършено образование и автобиография на управителя на дружеството, който е с богат мениджърски опит в областта на бизнес развитието. Управителят ще определя стратегията за развитие, финансовата, търговската и политиката по човешки ресурси и ще контролира цялостната дейност на дружеството; ще отговаря за разпределението на задачите на отделните служители, съобразно техните длъжности и компетенции; ще обсъжда и парафира подготвяните от служителите анализи, експертизи, договори и други документи, свързани с дейността на дружеството.

Дружеството уверява, че след получаване на лицензията за търговия с електрическа енергия ще сключи договори за абонаментно обслужване за дейностите по счетоводно, правно и информационно обслужване със специализирани фирми, както и че ще бъдат назначени специалисти в търговския и техническия отдел. В зависимост от интензивността на работата и броя на обслужваните клиенти през следващите години, дружеството смята да назначи допълнителен персонал.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 11, ал. 2, т. 8 и т. 9 и ал. 6, т. 3 от НЛДЕ за наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

III. Икономически аспекти

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за извършване на лицензионната дейност, както и на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

„ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни счетоводни баланси и прогнозни отчети за приходите и разходите за периода на бизнес плана, съгласно изискванията по чл. 13 от НЛДЕ.

Дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба, на база проучване и оценка на групите потребители, да се увеличават от 15 GWh през 2016 г. до 148 GWh през 2020 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, както и очакваните количества за излишък и недостиг, са посочени в следващата таблица:

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна покупна цена	лева/ MWh	72	75	80	82	85
Средна продажна цена	лева/ MWh	77	80	86	88	92
Количество търгувана ел. енергия	MWh	15 000	32 000	58 000	123 800	147 950
Ръст спрямо предходната година	%	0	113	81	113	20

Посочените цени и количества са получени на база прогнозната продажна цена на групите потребители и търговците.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2016 г. – 2020 г. е представена по-долу.

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Приходи	1 155	2 560	4 988	10 894	13 611
Разходи	1 150	2 514	4 806	10 449	12 922
В т.ч. за покупка на електроенергия	1 080	2 400	4 640	10 152	12 576
Счетоводна печалба	183,3	472,75	586,5	729,2	902,7
Финансов резултат	165	425,5	527,8	656,3	812,5
КА/КП	0,69	1,58	1,3	1,42	1,17

„ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД предвижда увеличаване на приходите и разходите на дружеството вследствие на увеличените търгувани количества. В същото време дружеството не предвижда придобиване на дълготрайни активи, като краткосрочните задължения ще нарастват за разглеждания период, вследствие на търговските и други задължения.

В представения SWOT анализ дружеството обективно е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило банково удостоверение с изх. № 145 от 05.04.2016 г., от „Общинска Банка“ АД, в уверение на това, че „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД е клиент на същата банка и има открита сметка, наличността по която към 07.04.2016 г. е 152 310,19 лв. Размерът на

наличната сума надхвърля минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спазва заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, и са съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

V. Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и „Общи принципи за разпределение на общия небаланс между отделните участници в балансиращата група“. След преглед на представения проект на договор се установи, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Проектът на договор урежда и принципите за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.7:

Докладва П. Младеновски. В хода на процедурата заявителят е представил допълнителни данни и документи, които са приложени към преписката. Работната група счита, че дружеството отговаря на изискванията на НЛДЕ и ЗЕ. П. Младеновски прочете предложения от работната група проект на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад на работната група относно подаденото от „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 11.05.2016 г. от 10:00ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-11 от 21.03.2016 г. на „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД за допълнение на лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-11 от 21.03.2016 г. на „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД за допълнение на лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-43 от 25.03.2016 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

Заявителят „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД е титуляр на лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена за срок от десет години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-11 от 21.03.2016 г. дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 96а от ЗЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

Видно от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ в случай, че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, същият, ако отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, може да поиска изменение на съществуващата му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ).

В чл. 56, ал. 3 от ПТЕЕ изрично е предвидена възможността за създаване на стандартна балансираща група с координатор лице, на което е издадена лицензия по чл. 39, ал. 5, т. 1, 5, 9 от ЗЕ и е регистрирано от независимия преносен оператор, и с членове търговски участници по чл. 100, ал. 1 ЗЕ, които сключват сделки с електрическа енергия при свободно договорени цени. В тази връзка чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ предвижда, че търговските участници имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“. Съгласно разпоредбата на чл. 1, ал. 2 от ПТЕЕ търговски участник е и търговецът на електрическа енергия.

Едно от изискванията за регистрация на търговски участник като „координатор на стандартна балансираща група“, посочено в чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ, е наличие на прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с тази дейност.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-11 от 29.03.2016 г. заявителя е представил допълнителни данни и документи, които са приложени към образуваната преписка.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите не отговарят на изискванията на НЛДЕ, в резултат на което на заявителя е изпратено писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-11 от 29.03.2016 г. с искане за предоставяне на допълнителна информация.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-11 от 31.03.2016 г. „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД е представило изисканите допълнителни данни и документи, след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за допълнение на лицензията.

Въз основа на това проучване работната група установи следните факти и направи следните изводи:

I. Правни аспекти:

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20160314162418 от 14.03.2016 г. на Агенцията по вписванията и от извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър, правно-организационната форма на „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД е акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 200929754, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Алабин“ № 48.

Дружеството се управлява от съвет на директорите с членове: Цветанка Стойнова Златева, Христо Стоянов Александров и Илиян Славов Колев. Представител на дружеството е Христо Стоянов Александров.

„ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД има следния предмет на дейност:

Проучване, разработване, инвестиции и внедряване на енергийни проекти, строителство на сгради и съоръжения, както и всички други дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева и е разпределен в 500 броя обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност 100 лева.

Видно от представеното удостоверение за регистрация от 11.12.2009 г., издадено от Национална агенция за приходите, считано от 11.12.2009 г. „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД е регистрирано по ЗДДС лице с идентификационен № по ДДС BG200929754.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, буква „а“ и буква „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на съвета на директорите се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са декларации от заявителя по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ и б. „г“ от НЛДЕ, с които се установява, че дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за търговия с електрическа енергия.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ предполага качество търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай, че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по - дълъг от срока по лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД да бъде допълнена лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010

г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, е допустимо.

II. Технически аспекти:

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Лицензионната дейност се осъществява от офис на дружеството, находящ се в гр. София 1756, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5, Софарма Бизнес Тауърс, Мецанин, ет. 2, офис 121. Заявителят декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси и е представило като доказателство договор за наем, сключен със „Софарма имоти“ АД СИЦ от 10.01.2014 г.

Дружеството декларира, че разполага със следните информационни, технически и софтуерни продукти за осъществяване на дейността:

- 2 броя компютри ASUS X54HR-SX196D/15/I3-2350M с инсталиран WINDOWS7 PRO 64-BIT;
- Компютърна конфигурация i5 + софтуер Windows 7 Premium 64Bit;
- Компютърна конфигурация i3 + софтуер Windows 7 Premium 64Bit;
- Компютър HP E9Y44EA 450 I7-4702MQ 15.6 8GB + софтуер Windows7 Pro 64Bit;
- Преносим компютър HP ENVY 15-K103 K6Y12EA NOTEBOOK;
- Преносим компютър LENOVO IDEAPAD Z70-80 80FG006DBM;
- Лиценз за офис пакет OFFICE HOME AND BUSINESS 2013 ENG T5D-01.

„ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД е приложило фактури за закупуването на изброените технически и софтуерни продукти, както и договори за предоставяне на мобилни услуги.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от електроенергийния системен оператор (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-1821 от 22.03.2016 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

От гореизложените данни и представените доказателства се установи, че „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД. Орган на управлението е тричленен съвет на директорите,

като членовете му са по професия юрист, икономист и електроинженер, който изпълнява и длъжността изпълнителен директор, с шестгодишен стаж в управлението на лицензирания търговец на електрическа енергия „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД. Дружеството е разделило дейността си в два отдела – търговски и финансов:

- Търговският отдел се състои от шест служителя, от които един с шестгодишен стаж в компанията, един с петгодишен стаж, трима с двегодишен стаж и един с едногодишен стаж. Ролята на отдела е да подпомага методически клиентите на дружеството, да изготвя графици към клиенти и доставчици, анализ на графичите с оглед постигане на по-голяма прецизност при определяне на необходимото количество енергия във всеки момент; осъществява всички действия по технологията за информационен обмен, предвидени в ПТЕЕ.
- Финансовият отдел осъществява анализа на финансовата част от дейността в реално време и подпомага с това изпълнителния директор при вземане на оперативни решения. Съвременните технологии на банкиране дават възможност за следене на паричните потоци в реално време и безпроблемно изпълнение на задълженията на дружеството от един специалист икономист.

„ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД е приложило копия от дипломи за завършено висше образование и автобиографии на членовете на съвета на директорите, изпълнителния директор и служителите в дружеството, както и копия от трудовите им договори и справка от НАП за назначения персонал.

От получаването на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ до края на 2014 г. дружеството постепенно развива дейността си и увеличава броя на своите клиенти, които наброяват повече от 100 (сто) български компании.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, във връзка с чл. 11, ал. 2, т. 8 и т. 9 и ал. 6, т. 3 от НЛДЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

III. Икономически аспекти:

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

Във връзка с подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-11 от 21.03.2016 г. за допълнение на издадената лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ са анализирани представените за периода 2012 г. - 2014 г. годишни финансови отчети. От тях е видно, че дружеството отчита печалба за периода, съответно за 2012 г. в размер на 280 хил. лв., 662 хил.лв. за 2013 г. и 575 хил. лв. за 2014 г., като след извършения анализ на финансовото състояние на база обща балансова структура, общото финансово състояние на дружеството за периода 2012 г. - 2014 г. се определя като добро. Дружеството разполага със свободен оборотен капитал за обслужване на краткосрочните си задължения и има свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

В изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД е представило прогнозен бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г.

Прогнозни цени и количества, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са показани в следната таблица:

Показател	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	88,00	88,00	90,00	92,00	92,00
Средна покупна цена	лв./MWh	75,00	78,00	82,00	85,00	85,00
Количества търгувана електроенергия	MWh	96 000	144 000	174 000	216 000	234 000

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2015 г. – 2019 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2015	2016	2017	2018	2019
Приходи	8 448	12 672	15 660	19 872	21 528
Разходи за управление	467	543	626	733	805
Разходи за маркетинг	12	12	12	12	12
Счетоводна печалба	770	862	712	699	745
Финансов резултат	693	775	641	629	670
ДА	538	575	577	605	599
КА/КП	0,97	1,25	1,44	1,57	1,74

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 8 448 хил. лева за 2015 г. да достигнат до 21 528 хил. лева през 2019 г.

Краткосрочните задължения се увеличават, като за 2015 г. те са били в размер на 2 157 хил. лв., а в края на периода през 2020 г. ще достигнат до 3 503 хил. лв., основно в резултат на увеличените търговски задължения.

Размерът на краткотрайните активи и краткосрочните пасиви определя добри стойности на коефициента на обща ликвидност и възможността на дружеството да покрива краткосрочните си задължения с наличните краткотрайни активи.

В маркетинговия анализ на „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и обективно са посочени слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение от „Юробанк България“ АД с изходящ № 616 от 30.03.2016 г. в уверение на това, че „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД е клиент на същата банка и има открита сметка, средствата по която са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, с наличност към 30.03.2016 г. в размер на 293 642 лв. Размерът на наличната сума надхвърля минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от представените данни за приходите на дружеството от лицензионна дейност за 2014 г.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че в случай, че спази заложените в бизнес плана параметри, „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с

електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, и са в съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

V. Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“. След преглед на представения проект на договор се установи, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Проектът на договор урежда и принципите за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата в съответствие с ПТЕЕ.

Предвид всичко гореизложено, работната група предлага следните допълнения и изменения на издадената лицензия:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Т. 1.1.3. се изменя така:

„1.1.3. „Наредбата“ е Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ. бр. 33 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

2. Т. 1.1.4. се изменя така:

„1.1.4. „Правилата за достъп“ са Правила за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (обн. ДВ. бр. 98 от 2013 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения;“

3. Т. 1.1.5. се изменя така:

„1.1.5. „Правилата за търговия“ са Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ. бр. 66 от 2013 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения;“

4. Т. 1.1.6. се изменя така:

„1.1.6. „Правилата за измерване“ са Правила за измерване на количеството електрическа енергия (обн. ДВ. бр. 98 от 2013 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения;“

5. Т. 1.1.7. се изменя така:

„1.1.7. „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ. бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ. бр. 6 от 2014 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

6. Т. 1.1.8. се изменя така:

„1.1.8. „Тарифата“ е Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ (обн. ДВ. бр. 89 от 2004 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

7. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Съществуващата т. 2.2.3. става т. 2.2.1. и се изменя по следния начин:

„2.2.1. Да сключва сделки за покупка на електрическа енергия по свободно договорени цени, изключително с цел продажба, от производители, извън определената разполагаемост за производство на електрическа енергия по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ, от други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, от балансиращия или от борсовия пазар на електрическа енергия;“

3. Съществуващата т. 2.2.4. става т. 2.2.2. и се изменя по следния начин:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на производители, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия;“

4. Създава се нова т. 2.2.3. със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността координатор на стандартна балансираща група и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланса между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;
- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;
- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;
- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;
- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, и система за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;
- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

5. В т. 2.3. се заличава думата „трансгранична“.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.1.1., буква „а“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“

2. В т. 3.1.1., буква „б“, думата „двустранните“ се заменя с думата „сключените“.

3. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

4. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“, а изразът „не по-малко от 5 (пет) години“ се заменя с изрази „до 5 (пет) години“.

5. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

6. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „потребителите“ се заменя с „клиентите и участниците“.

7. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:

„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;

8. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

9. Т. 3.4.4. се изменя по следния начин:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“;

д) работа с участниците в „стандартната балансираща група“, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.

10. Т. 3.5. се изменя така:

„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“

11. В т. 3.5.1. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

12. В т. 3.5.2. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

13. В т. 3.5.3. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с изрази „клиента/участника“.

15. Т. 3.5.7. се изменя така:

„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците.“

16. Т. 3.5.8. се изменя така:

„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребителите - Приложение № 3 и договор за участие в стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби - Приложение № 4.“

17. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12., като думата „потребителите“ се заменя с думата „клиентите“.

18. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13., като изразът „Закона за енергетиката“ се заменя със съкращението „ЗЕ“.

19. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:

„3.5.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

20. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:

„3.5.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

21. Създава се нова т. 3.5.11. със следното съдържание:

„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

22. В т. 3.6.1. думата „потребителите“ се заменя с думата „клиентите“, думата „електроснабдяването“ се заменя с думата „обслужването“, а „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 5“.

23. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.

24. В т. 3.8.1. изразът „Наредбата за лицензирането на дейностите в енергетиката“ се заменя с изрази „Наредбата и Правилата за търговия“.

25. В т. 3.8.4. изразът „Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката“ се заменя с „Наредбата“.

26. В т. 3.8.5. думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

27. Създава се нова т. 3.8.8. със следното съдържание:

„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“ и „координатор на стандартна балансираща група“ и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

28. В т. 3.10.1. изразът „действащата тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, одобрена от Министерския съвет“ се заменя с „Тарифата“.

29. В т. 3.11.1., съществуващата точка 4 става точка 5, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 5“, а думата „ДКЕВР“ се заменя с „КЕВР“.

30. В т. 3.11.1. се създава нова точка 4 със следното съдържание:
„4. Приложение № 4 - Договор за участие в стандартна балансираща група;“

Изказвания по т.8:

Докладва П. Младеновски. Работната група е установила, че заявлението не отговаря на изискванията от формална страна и е поискана допълнителна информация. Заявителят е представил допълнителни данни и документи, които са приложени към преписката. Работната група счита, че дружеството отговаря на изискванията на НЛДЕ и ЗЕ. Направен е извод, че ако дружеството спази заложените в бизнес плана финансови параметри, ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. П. Младеновски прочете предложения от работната група проект на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно подаденото от „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД заявление за допълнение на лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 11.05.2016 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-12 от 30.03.2016 г. на „Ин Аут Енерджи“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-12 от 30.03.2016 г. на „Ин Аут Енерджи“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със Заповед № 3-Е-46 от 01.04.2016 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите не отговарят на изискванията на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), поради което на заявителя е изпратено писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-12 от 05.04.2016 г. с искане за предоставяне на допълнителна информация.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-12 от 13.04.2016 г. „Ин Аут Енерджи“ ООД е представило изисканите допълнителни данни и документи, след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за издаване на лицензията.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и налице ли са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

I. Правни аспекти.

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20160302162025 от 02.03.2016 г., издадено от Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Ин Аут Енерджи“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 203890655, със седалище и адрес на управление: гр. София 1784, бул. „Цариградско шосе“, 7-ми км, сграда на ЗИТ, II корпус, ет. 3.

„Ин Аут Енерджи“ ООД има следния предмет на дейност:

Търговия с електрическа енергия в страната и чужбина, след предоставяне на лиценз от Комисията за енергийно и водно регулиране /КЕВР/, производство на електроенергия и снабдяване с електроенергия, изкупуване на електроенергия от местни и чуждестранни производители и източници, продажба на електроенергия на местни и чуждестранни потребители, производство и търговия с енергийни продукти в страната и чужбина, съхранение на енергийни продукти, посредничество в областта на търговията с енергийни продукти и електрическа енергия, разработване и изпълнение на проекти в

областта на енергетиката, предоставяне на технически и бизнес консултации, енергиен одит, обработка на данни, строителна и ремонтна дейност в областта на производството на електроенергия и снабдяването с електроенергия, комисионна, спедиционна и транспортна дейност, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Йонко Маринов Радков.

Размерът на капитала на дружеството е 200 000 (двеста хиляди) лева. Съдружници в „Ин Аут Енерджи“ ООД са „Калиман Инвест“ ЕООД, ЕИК/ПИК 203633073, с дял от капитала в размер на 100 000 лв. и „Делта Фуд“ ООД, ЕИК/ПИК 130874145, с дял от капитала в размер на 100 000 лв.

От посочените по-горе данни се установи, че „Ин Аут Енерджи“ ООД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, предл. 1 от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от представените акт за регистрация по ЗДДС № 220421600004788 от 09.03.2016 г. и удостоверение за регистрация от 09.03.2016 г., издадени от Национална агенция за приходите, ТД София, „Ин Аут Енерджи“ ООД е регистрирано по ЗДДС лице с идентификационен номер по ДДС № BG203890655.

От представените декларации съгласно чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ.

Предвид гореизложеното следва, че издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Ин Аут Енерджи“ ООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 10 (десет) години.

Исканият срок на лицензията е обоснован с оглед целите и планове на дружеството, подробно описани в представения в КЕВР бизнес план.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „Ин Аут Енерджи“ ООД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, съдържаща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, е допустимо.

II. Технически аспекти

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

За осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, „Ин Аут Енерджи“ ООД ще използва офис, находящ се в гр. София 1784, община Столична, район Младост, бул. „Цариградско шосе“, 7-ми

километър, сградата на ЗИТ, втори корпус, ет. 3. Като доказателство заявителят е представил договор за наем, сключен със „ЗИТ КАПИТАЛ“ ООД на 01.02.2016 г.

Дружеството декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси. На този етап „Ин Аут Енерджи“ ООД разполага с 2 броя компютри – преносим и стационарен, за които е представило фактури, като след придобиване на лицензията планира да закупи още:

- 4 броя преносими компютри;
- Инсталиране на операционни системи Windows 7 Pro и Windows 10;
- Лиценз за Microsoft Office 2013 и Microsoft Office 2010;
- Лиценз за Windows Server 2008 R2;
- Мултифункционално устройство;
- Сървърни конфигурации с технически параметри: процесор Intel Quad-Core Xeon L5520, RAM 6 GB, 500GB SAS RAID; HP ML 310 E; SUPERMICRO – Intel 6-Core Xeon E5-2620V2, RAM 128 GB ecc, 1000 GB HDD RAID;
- Антивирусна защита ESET Endpoint Protection.

За електронен обмен на данни всички работни места в локалната мрежа на „Ин Аут Енерджи“ ООД ще имат осигурен достъп до интернет, доставен от „ТЕА“ ООД, с което дружеството има сключен договор за доставка на интернет и хостинг услуги от 29.02.2016 г.

„Ин Аут Енерджи“ ООД е предвидило изнасяне на счетоводно обслужване на външно дружество. Като доказателство е представило договор от 24.09.2015 г., сключен със „Счетоводна къща Тина“ ЕООД.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от електроенергийния системен оператор (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-1800 от 29.03.2016 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Ин Аут Енерджи“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени, отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

От гореизложените данни и представените доказателства се установи, че „Ин Аут Енерджи“ ООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

В съответствие с чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, „Ин Аут Енерджи“ ООД е представило данни за управленската и организационната структура на дружеството, както и данни за персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране. Представени са копия на дипломи за завършено образование на управителя и назначените лица в дружеството, както и автобиографии и копия от трудови договори.

От представената организационна структура е видно, че персоналят на дружеството се състои от управител, директор „Организация и управление на търговска дейност“ и ръководител „Стратегическо планиране“. Определени са следните отдели със съответните функции:

- Отдел Регионални пазари – следи развитието и анализира регионалните пазари, осъществява обмен на информация с независимия преносен оператор съгласно ПТЕЕ и Тържните правила за разпределяне на междусистемна преносна способност със съседните страни;
- Търговски отдел Вътрешен пазар – осъществява търговската дейност на дружеството на територията на страната, като осъществява контакти с клиенти, изготвя графици за крайните клиенти и производителите, подготвя данни за целите на фактурирането, контролира процеса на обмен на данни с електроразпределителните дружества и др.;
- Отдел Анализи, прогнозиране, планиране и регулация – подпомага отдел Вътрешен пазар, като изготвя оферти след извършен анализ на консумацията на клиентите, осигурява необходимото количество електрическа енергия за нуждите на отдел Регионални пазари и отдел Вътрешен пазар, осъществява докладване на сделките по REMIT;
- Финансово-счетоводен отдел – осъществява счетоводна отчетност на дружеството;
- Административен отдел – грижи се за фирмената документация, следи нормативните актове и изисквания, организира и участва в работни срещи;
- Отдел Техническа поддръжка – осъществява необходимата поддръжка на компютърното и комуникационно оборудване на дружеството за осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия;
- IT отдел – осъществява необходимата поддръжка за безпроблемна комуникация с клиенти, производители, оператора на преносната мрежа и операторите на разпределителните мрежи.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „Ин Аут Енерджи“ ООД отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, във връзка с чл. 11, ал. 2, т. 8 и т. 9 и ал. 6, т. 3 от НЛДЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

III. Икономически аспекти

Относно финансовите възможности на „Ин Аут Енерджи“ ООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

В представения бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г. дружеството прогнозира продаденото количество електрическа енергия да се увеличава от 21 600 MWh през 2016 г. до 176 360 MWh през 2020 г.

Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия и количествата на търгувана електроенергия са нагледно показани в следната таблица:

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	81,21	82,83	84,49	86,18	87,90

Средна покупна цена	лв./MWh	73,21	74,67	76,91	79,22	81,60
Количества търгувана електроенергия	MWh	21 600	86 400	155 520	167 962	176 360

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2016 г. - 2020 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2016	2017	2018	2019	2020
Приходи	1 754	7 157	13 140	14 475	15 503
Разходи	1 606	6 552	12 147	13 512	14 614
Счетоводна печалба	57	244	596	546	451
Финансов резултат	52	220	536	491	406

Според представения бизнес план „Ин Аут Енерджи“ ООД предвижда общите приходи да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 1 754 хил. лв. за 2016 г. да достигнат до 15 503 хил. лв. през 2020 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 1 606 хил. лв. за 2016 г. да достигнат 14 614 хил. лв. през 2020 г.

Дружеството прогнозира печалбата да се увеличава и от 52 хил. лв. за 2016 г. да достигне до 406 хил. лв. през 2020 г.

По отношение на правата и задълженията на дружеството, като координатор на стандартна и комбинирана балансираща група, „Ин Аут Енерджи“ ООД е направило прогноза за количествата балансираща енергия за недостиг и излишък за периода 2016 г. - 2020 г., които са показани в следващата таблица:

		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Количества балансираща енергия- излишък	MWh	1 080	4 320	4 666	5 039	5 291
Количества балансираща енергия- недостиг	MWh	216	864	1 555	1 680	1 764

В маркетинговият анализ на „Ин Аут Енерджи“ ООД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и обективно са посочени слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило банково удостоверение с изх. № 0711-58-017599 от 29.02.2016 г. от „Уникредит Булбанк“ АД - гр. София, в уверение на това, че „Ин Аут Енерджи“ ООД е клиент на същата банка и има открита специална сметка, наличността по която към 29.02.2016 г. е 150 000 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Ин Аут Енерджи“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на

дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, и са в съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

V. Договори за участие в балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ „Ин Аут Енерджи“ ООД е представило проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група и поемане на отговорност за балансиране“, както и проект на „Договор за продажба на електрическа енергия и участие в стандартна балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори се установи, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Проектите на договори уреждат и принципите за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращите групи, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.9:

Докладва П. Младеновски. Работната група е установила, че заявлението не отговаря на изискванията от формална страна и е поискана допълнителна информация. Заявителят е представил допълнителни данни и документи, които са приложени към преписката. Въз основа на направен анализ работната група счита, че заявлението е допустимо и дружеството отговаря на изискванията на НЛДЕ и ЗЕ. Направен е извод, че ако дружеството спази заложените в бизнес плана финансови параметри, ще притежава финансови възможности за извършване на дейността, за която кандидатства за лицензия. П. Младеновски прочете предложения от работната група проект на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, предлагаме Комисията да вземе следните

Р Е Ш И:

1. Приема доклад на работната група относно подаденото от „Ин Аут Енерджи“ ООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 11.05.2016 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Ин Аут Енерджи“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на

страницата на Комисията в интернет.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията разгледа доклад относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 22.02.2016 г. на **„САГА КОМОДИТИС“ АД** за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 22.02.2016 г. на „САГА КОМОДИТИС“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-29 от 29.02.2016 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите не отговарят на изискванията на НЛДЕ, поради което на заявителя е изпратено писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 18.03.2016 г. с искане за предоставяне на допълнителна информация.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 28.03.2016 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 08.04.2016 г. заявителят е представил изискваните допълнителни данни и документи, след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за издаване на лицензията.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

I. Правни аспекти.

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20160113090756 от 13.01.2016 г. на Агенцията по вписванията и от извършената служебна справка на интернет страницата на Търговския регистър, правно-организационната форма на „САГА КОМОДИТИС“ АД е акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 201775818, със седалище и адрес на управление: гр. София 1202, ул. „Георг Вашингтон“ № 41, ет. 5.

„САГА КОМОДИТИС“ АД има следния предмет на дейност:

Търговска и външнотърговска дейност, търговско представителство и посредничество, покупко-продажба на други стоки и вещи в обработен и/или необработен вид, пласментно-снабдителска и производствена дейност и услуги, търговия с

електрическа и/или топлинна енергия, разработване и реализиране на инвестиционни проекти в страната и чужбина, покупко-продажба на недвижими имоти, както и всяка друга дейност и услуги, които не са забранени от закона.

Дружеството се управлява от съвет на директорите с членове Невена Антонова Петрова, Бистра Силиянова Акова, Стефан Дени Клод Колин и Христо Евгениев Януцев. Представител на „САГА КОМОДИТИС“ АД е Стефан Дени Клод Колин.

Размерът на капитала на дружеството е 2 000 000 (два милиона) лв. и е разпределен в 200 000 броя поименни акции, всяка с номинал 10 лв.

От посочените по-горе данни се установи, че „САГА КОМОДИТИС“ АД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, предл. първо от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от представените акт за регистрация по ЗДДС № 220421200000806 от 20.01.2012 г. и удостоверение за регистрация от 21.01.2012 г., издадени от Национална агенция за приходите, считано от 21.01.2012 г. „САГА КОМОДИТИС“ АД е регистрирано по ЗДДС лице с идентификационен номер по ДДС № BG201775818.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, с които се установява, че дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за търговия с електрическа енергия, както и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Предвид изложените по-горе факти, издаването на исканата в заявлението лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 5 (пет) години. Предлаганият срок е обоснован с оглед необходимостта от осъществяване на приложения петгодишен бизнес план.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „САГА КОМОДИТИС“ АД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ е допустимо.

II. Технически аспекти:

1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

„САГА КОМОДИТИС“ АД е представило договор за наем с „МАЙКРОМЕТ“ ООД от 20.01.2013 г. за ползване на част от административна сграда – 4ти етаж от сградата, находяща се в гр. София п.к 1202, ул. „Георг Вашингтон“ № 41, която ще бъде използвана за офис.

„САГА КОМОДИТИС“ АД декларира, че офисът е оборудван с всички необходими за дейността ресурси. Във връзка с упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“ дружеството декларира, че разполага с необходимата компютърна техника и софтуер както следва:

- Сървър HP ProLiant DL180 Gen9 / 6x 600GB SAS HDD, Xeon E5 2620 V3 2.40GHz, 32GB RAM /, Операционна система MS Windows Server 2012R2

Файлов сървър, Сървър база данни, MS Exchange 2013, Антивирусна защита NOD 32;

- 5 броя работни станции: – 4 броя настолни компютри Dell Precision T3500, Xeon 3530 2.8GHz, 4GB RAM, 320GB HDD Операционна система Windows 7 pro x64, MS Office 2010 (WORD 2010, Excel 2010, MS Outlook 2010), Антивирусна защита NOD 32; 1 брой настолен компютър Dell Optiplex 780, 4GB RAM, Core 2 Duo E8400 3GHz, Операционна система Windows 7 Pro x64, Антивирусна защита NOD 32, MS Office 2010 (WORD 2010, Excel 2010, MS Outlook 2010);
- Принтер Aficio SP C420DN RPCS; Многофункционално устройство Samsung SCX4623F; скенер, факс, копир.

Сървърите на електронната поща се намират в офис-помещението на „САГА КОМОДИТИС“ АД и са под негова юрисдикция. Дружеството разполага с уеб базирана база данни и система за обработка на информацията CRM, за която притежава шест броя софтуерни лицензи и е представило договор за доставката им.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от електроенергийния системен оператор (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-7312 от 23.12.2015 г. ЕСО ЕАД декларира, че „САГА КОМОДИТИС“ АД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по чл. 100, ал. 1 от ЗЕ, отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

От изложените данни и доказателства се установи, че „САГА КОМОДИТИС“ АД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия, в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.

2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

В съответствие с чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, дружеството е представило данни за управленската и организационната структура, данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране.

Дружеството се ръководи от изпълнителен директор и прокурист. Представени са договор за възлагане на управлението на „САГА КОМОДИТИС“ АД, както и договор за прокура. Представени са копия на диплома за завършено образование и автобиографии на изпълнителния директор, на търговския мениджър и мениджър операции.

Към февруари 2016 г. компанията уверява, че разполага с 9 (девет) служители, между които:

- мениджъри - ръководители на отдел и/или на бизнес линия;
- търговци, разпределени по бизнес линия и/или регионална компетентност;
- лица, свързани с операциите и борсовата търговия;
- един счетоводител.

Като доказателство е представена справка от НАП за действащите договори към 10.02.2016 г.

От представената организационна структура на „САГА КОМОДИТИС“ АД е видно, че дружеството е сформирало 4 отдела със следните функции и дейности:

- отдел за търговия на борсата – назначен е един служител, който осъществява търговия на борсови платформи за сметка на компанията и по заявки от клиенти; води търговки преговори с партньори за закупуване и продажба;

изготвя пазарни анализи; контролира изготвянето на месечни и годишни отчети и др.;

- административен отдел – назначен е един служител, който изготвя необходимата документация във връзка с извършваните сделки; води кореспонденция с клиенти и партньори за съгласуване на документална част от сделките; прави отчет пред мениджърския екип на компанията и др.;
- търговски отдел – назначени са четирима служители, които извършват търговската дейност с емисии, биомаса и други енергийни суровини, които се търгуват от името на дружеството; провеждат консултации с клиенти, проследяват пазара и събират актуална информация;
- отдел за счетоводство и финанси – назначен е един служител, който води и следи всички счетоводни документи на дружеството; извършва банкови преводи; осигурява правилно отчитане на паричните средства, събиране на вземания, извършване на плащания.

Изложените от дружеството данни и доказателства дават основание да се приеме, че „САГА КОМОДИТИС“ АД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 3 от НЛДЕ.

III. Икономически аспекти:

Относно наличието на финансови възможности на „САГА КОМОДИТИС“ АД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия, съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

„САГА КОМОДИТИС“ АД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2016 г. - 2020 г., с прогнозни счетоводни баланси и прогнозни отчети за приходите и разходите за периода на бизнес плана, съгласно изискванията по чл. 13 от НЛДЕ.

Дружеството прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба, на база проучване и оценка на групите потребители, да се увеличават от 43,8 GWh през 2016 г. до 151,4 GWh през 2020 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, както и очакваните количества за излишък и недостиг, са посочени в следващата таблица:

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна покупна цена	лева/ MWh	76,78	79,09	81,48	83,93	86,45
Средна продажна цена	лева/ MWh	82,11	85,12	87,67	90,3	93,01
Количество търгувана ел. енергия	MWh	43 800	87 600	105 120	126 144	151 373

Посочените цени и количества са получени на база прогнозната продажна цена на групите потребители и търговците.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2016 г. – 2020 г. е представена по-долу.

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Приходи	3 596,4	7 456,5	9 216,2	11 391,2	14 079,5
Разходи	3 413,1	6 983,7	8 629,7	10 662	13 176,8
Счетоводна печалба	183,3	472,75	586,5	729,2	902,7
Финансов резултат	165	425,5	527,8	656,3	812,5
СК/ДА	4	3,82	4,11	4,42	4
КА/КП	1,25	1,28	1,31	1,34	1,35
СК/(ДП+КП)	0,3	0,32	0,36	0,39	0,43

„САГА КОМОДИТИС“ АД предвижда придобиване на дълготрайни активи и те са нарастваща величина през целия период на бизнес плана. Нарастват също така и краткотрайните активи на дружеството за периода на бизнес плана, както и собственият капитал на дружеството за петте прогнозни години вследствие на увеличението на неразпределената печалба.

В представения SWOT анализ дружеството обективно е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило банково удостоверение с изх. № РИД – 012 00032/07.04.2016 г., от „Търговска Банка Д“ АД, в уверение на това, че „САГА КОМОДИТИС“ АД е клиент на същата банка и има открита сметка, наличността по която към 07.04.2016 г. е 150 000 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

Въз основа на всичко гореизложено, може да се направи извод, че ако спазва заложените в бизнес плана параметри, „САГА КОМОДИТИС“ АД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на „Правила за работа с клиенти“. Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях, и са в съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.10:

Докладва П. Младеновски. Заявителят е представил допълнителни данни и документи, които са приложени към преписката. В резултат на направен анализ работната група счита, че заявлението е допустимо и дружеството отговаря на изискванията на НЛДЕ и ЗЕ. Направен е извод, че ако дружеството спазва заложените в бизнес плана финансови параметри, ще притежава финансови възможности за извършване на дейността, за която кандидатства за лицензия. П. Младеновски прочете предложения от работната група проект на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно подаденото от „САГА КОМОДИТИС“ АД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 11.05.2016 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „САГА КОМОДИТИС“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които **два гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

I. Приема доклад относно планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник за периода 01.01.2012 г. - 31.12.2014 г.

II. Дава следните задължителни указания на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник:

1. Да извърши преоценка на количествата приходни водомери, монтирани на СВО и подлежащи на последваща метрологична проверка, с оглед изпълнение на нормативните изисквания.

2. Да направи ревизия на водомерното стопанство и да приведе в изправност всички налични измервателни средства (водомери и разходомери), монтирани на входовете на ВС „Перник - питейна вода“ за измерване на подаваните обеми и коректно изготвяне на водния баланс.

3. При съставяне на протоколи за демонтаж/монтаж на приходни водомери, собственост на ВиК оператора, да попълва всички задължителни реквизити, удостоверяващи съответствието на уредите със изискванията на Закона за измерванията - срок постоянен.

4. Да представи документ, удостоверяващ че измервателните уреди, монтирани на СВО по партидата на търговски потребител „БИЛЛА-БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, гр. Перник с адрес: кв. „Твърди ливади“, ул. „Св. Св. Кирил и Методий“ № 29, са в срок на последваща проверка и отговарят на изискванията на ЗИ и подзаконовата нормативна уредба към него.

5. Да разработи образец на протокол за монтаж/демонтаж/пломбиране на водомери, като ясно се обособят раздели за данни за демонтирания и новомонтирания водомер на СВО/на водопроводната инсталация; от кого е извършена услугата; да се вписват надлежно всички данни за необходимите реквизити - вкл., клиентски/абонатен номер, наличие на оловна пломба, удостоверяваща годината на последваща метрологична проверка, както и годината в която тя е извършена.

6. Да изясни установеното несъответствие между данните за брой СВО в посочените 8 селища и броя на откритите партиди.

7. Да представи документи, от които да е видно, че водомерите (45 бр.), монтирани на СВО в с. Ракиловци са в срок на последваща проверка до 2019 г.

8. Да представи обосновка за констатираните несъответствия в данните за водните количества, постъпващи на ПСОВ Батановци за трите отчетни години.

9. Да изгради система от мероприятия, чрез които да се създадат условия за повишаване на събираемостта на вземанията от потребителите на ВиК услуги.

10. За предприетите действия, в изпълнение на дадените указания по т.т. от 1 до 9, да представи информация и доказателства в КЕВР, в двумесечен срок от получаване на извлечението от протокола за взетите решения.

III. Копие от доклада на работната група с резултатите от извършената регулаторна проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Перник за периода 01.01.2012 г. - 31.12.2014 г. да се изпрати на МРРБ, в качеството на Принципал на дружеството и на общинския съвет на община Перник.

По т.2 както следва:

Прекратява лицензия Л-357-01 от 25.05.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, издадена на „Горичане Енерджи“ ЕООД, ЕИК: 200114212, със седалище и адрес на управление: Република България, град София - 1000, ул. „Славянска“ № 5, вх. 1, ет. 3.

По т.3 както следва:

1. Издава на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД, с ЕИК 202025709, със седалище и адрес на управление: гр. София 1517, бул. „Ботевградско шосе“ № 247, лицензия № Л-465-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4 както следва:

1. Издава на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД, с ЕИК 200956954, със седалище и адрес на управление: гр. София 1504, ул. „Шейново“ № 7, лицензия № Л-466-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.5 както следва:

1. Издава на „ПауърОн“ ЕООД, с ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ж.к. „Люлин“, бл. 818, вх. „Б“, ет. 8, ап. 43, лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ПауърОн“ ЕООД бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „ПауърОн“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.6 както следва:

1. Издава на „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД, с ЕИК 831609046, със седалище и адрес на управление: гр. София 1680, ул. „Ястребец“ № 23Б, лицензия № Л-468-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.7 както следва:

1. Приема доклад на работната група относно подаденото от „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 11.05.2016 г. от 10:00ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

По т.8 както следва:

1. Приема доклад на работната група относно подаденото от „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД заявление за допълнение на лицензия № Л-330-15 от 21.06.2010 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 11.05.2016 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

По т.9 както следва:

1. Приема доклад на работната група относно подаденото от „Ин Аут Енерджи“ ООД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане

на подаденото заявление на 11.05.2016 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Ин Аут Енерджи“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

По т.10 както следва:

1. Приема доклад на работната група относно подаденото от „САГА КОМОДИТИС“ АД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление на 11.05.2016 г. от 10:00ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „САГА КОМОДИТИС“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

Приложения:

1. Доклад с вх. № В-Дк-85/22.04.2016 г. - планова проверка на дейността на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник за периода 01.01.2012 г. - 31.12.2014 г.;

2. Решение на КЕВР №Пр-Л-357/27.04.2016 г. - „Горичане Енерджи“ ЕООД;

3. Решение на КЕВР № Л-465/27.04.2016 г. - „БОЛКАН ЛОДЖИК“ ООД;

4. Решение на КЕВР № Л-466/27.04.2016 г. - „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД;

5. Решение на КЕВР № Л-467/27.04.2016 г. - „ПауърОн“ ЕООД;

6. Решение на КЕВР № Л-468/27.04.2016 г. - „ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-116/26.04.2016 г. - „ВиБиДжи Енерджи“ ЕООД;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-115/26.04.2016 г. - „ЕНЕРГОИНВЕСТМЪНТ“ АД;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-117/26.04.2016 г. - „Ин Аут Енерджи“ ООД;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-118/26.04.2016 г. - „САГА КОМОДИТИС“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Тодорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(В. Петков)

.....
(Д. Кочков)