



ПРОТОКОЛ

№ 100

София, 18.05.2017 година

Днес, 18.05.2017 г. от 10:03 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Ю. Митев - директор на дирекция „Обща администрация“, Б. Балабанов - началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-272 от 10.05.2017 г. относно планова проверка на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Славчо Смилков, Емил Кръстев,
Марияна Сотирова, Пламенна Кръстева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-273 от 10.05.2017 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Лъчезар Ралчев, Георги Паунов,
Даниела Митрова, Петър Друмев

3. Доклад с вх. № Е-Дк-274 от 10.05.2017 г. относно планова проверка на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Мария Ценкова, Тонко Тонков,
Искра Иванова, Сава Цеков

4. Доклад с вх. № О-Дк-276/15.05.2017 г. относно: финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2017 г.

Докладват: Юлиан Митев, Евгения Сматракалева

По т.1. Комисията разглежда доклад относно планова проверка на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № З-Е-48/06.04.2017 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Във връзка със заповед № З-Е-48/06.04.2017 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2017 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Енергетика“ е извършена проверка на място и по документи на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2016 г. и е свързана с проверка и оценка на организацията на работния процес на дружеството във връзка с планирането и изпълнението на инвестициите; планирани и отчетени от дружеството инвестиции; изпълнение на отчетени инвестиции, в т.ч проверки на място; постигнат ефект от реализирането на инвестициите, в т.ч. развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи; законови задължения.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо с изх. № Е-13-45-37/07.04.2017 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД е изисквана информация, която да бъде предоставена на работната група в срок до 10.04.2017 г., относно:

1. Описание на работния процес на дружеството и изпълнените процедури за:

1.1. Изготвяне и предложения за инвестиционни обекти, съставени и утвърдени инвестиционни програми, правила за провеждане на процедури при възлагане по Закона за обществените поръчки или по други правила, сключване на договори, извършване на контрол по изпълнение на договорите, протоколи и фактури, приемане и документи за въвеждане на обекта като актив.

1.2. Присъединяване на нови клиенти, заявки за присъединяване и предварителни договори, проектиране и изграждане на енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа, финансиране и собственост на новоизградените обекти и съоръжения.

1.3. Присъединяване на нови производители на електрическа енергия, заявки за присъединяване и предварителни договори, проектиране и изграждане на енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа, финансиране и собственост на новоизградените обекти и съоръжения, определяне на такси за присъединяване.

1.4. Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа, които към влизане в сила на Закона за енергетика трябва да са собственост на дружеството, но са собственост на трети лица.

2. Описание и информация за планираните инвестиционни програми за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. Поставени основни цели за всяка една от годините във връзка с планираните инвестиционни разходи.

3. Описание и информация за изпълнението на инвестиционните програми за 2015 г. и 2016 г. Постигнати резултати от изпълнението им.

4. Попълнени приложенията към писмото таблици № 1 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“ и № 2 „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“.

5. Представяне на годишния амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулираната дейност през 2015 г. и 2016 г., придружено с обосновка на амортизационните норми в съответствие с полезния живот на активите.

6. Поименен списък на прогнозираните за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, който да съдържа следната информация:

- Име и описание на обекта;
- Технически данни и характеристики;
- Основание за изпълнение;
- Стойност на обекта;
- Начин на изпълнение - чрез възлагане или по стопански начин.

7. Поименен списък на изпълнените за 2015 г., 2016 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, който да съдържа следната информация:

- Име и описание на обекта;
- Технически данни и характеристики;
- Основание за изпълнение;
- Стойност на обекта;
- Начин на изпълнение - чрез възлагане или по стопански начин.

8. Поименен списък на инвестиционните обекти, за присъединените нови клиенти за периода на проверката, който да съдържа следната информация:

- Наименование на обекта;
- Начин на изпълнение- чрез възлагане или по стопански начин.

Справка за проведени процедури по ново присъединяване на потребители 2015-2016 г.

№	Година на издаване	Издадени предварителни договори, бр.								Издадени окончателни договори, бр.	Отворени проекти, бр.	Присъединени обекти на клиенти, бр.	Брой присъединени клиенти	Общо приходи, лв.	Общо разходи, лв.
		до 6kW	7 - 15kW	16 - 50kW	51 - 100kW	101 - 200kW	201 - 500kW	501 - 1000kW	над 1000kW						
1	2015														
2	2016														
ОБЩО:															

9. Поименен списък на инвестиционните обекти, за присъединяване на производители на електрическа енергия за периода на проверката, който да съдържа следната информация:

- Наименование на обекта;
- Начин на изпълнение - чрез възлагане или по стопански начин.

10. Поименен списък на изкупените енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа за периода на проверката, съдържащ дата на въвеждане като актив и стойност.

Списък с обекти със заявления за придобиване на енергийни съоръжения, които са входиран след 01.01.2015 г.

№ по ред	Вх №	Дата на подаване на заявление за изкупуване	Обект	Инвеститор	Присъединителни съоръжения	Стойност по оценка в лв. без ДДС	Цена за присъединяване без ДДС	Салдо	Дата на придобиване от
1									
2									
....									

11. Поименен списък на инвестиционните обекти за нерегулираната дейност на дружеството за периода на проверката, съдържащ дата на въвеждане като актив и стойност.

12. Оценка на постигнатия ефект от изпълнените инвестиционни обекти.

12.1. Сравнителен анализ по години по отношение на сигурността на доставките.

12.2. Размер по години на технологичните разходи преди и след изпълнение на инвестиционните обекти.

12.3. Сравнителен анализ по години по отношение отчитане на изпълнението на целевите показатели за качество на доставяната електрическа енергия.

12.4. Сравнителен анализ по години по отношение на намаляване на експлоатационните разходи за поддържане на електроразпределителната мрежа.

С писмо изх.№ К-EPRG-1108/10.04.2017г. на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД е представена информация и документи както следва:

По т. 1.1 от Писмото:

- Инструкция за капитализиране на дълготрайни активи;
- Координационен механизъм за съгласуване;
- Схема за изготвяне на предложения за инвестиционни обекти;
- Вътрешни правила за възлагане на обществени поръчки;
- Инструкция за разграничаване на инвестиция и ремонт;
- Инструкция за действия при проучване на техническите условия, сключване на Предварителен договор/Становище и Договор за присъединяване на клиенти към електроразпределителната мрежа на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД.

По т. 2 от Писмото:

Основните цели, които дружеството постигна с изпълнението на инвестиционните програми за периода 2015 – 2017г. са:

- Намаляване на технологичните разходи;
- Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на електроснабдяването;
- Повишаване на сигурността на снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството;
- Повишаване точността на измерване на електрическата енергия.

В съответствие с поставените цели, средства се насочват за решаване на следните приоритетни задачи:

- Подмяна на електромери и изнасяне на електромерни табла;
- Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване качеството на предоставяната услуга;
- Изграждане на обекти за присъединяване на производители на електрическа енергия съгласно Закона за енергията от възобновяеми източници;

- Реконструкция, модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции;

По т. 3 от Писмото:

Следвайки описаните в т. 2 от текущото писмо основни цели, през 2015 г. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД отчита инвестиции в размер на **17 654 хил. лв.** Значими инвестиционни проекти през 2015 г. са:

- Доставка на шунтов реактор 800 kVAr, Шабла;
- Кабелиране на участък 20 kV от ТП "Паламара", Шумен;
- Изграждане на БКТП Бялата Лагуна, Добрич;
- Изграждане на БКТП и КЛ СрН, ВЕЛ "Единство", Варна;
- Реконструкция на въздушна мрежа ниско напрежение, МТП "Вихрен", Шабла;
- Реконструкция на въздушна мрежа ниско напрежение, ТП "БКС", Шабла;
- Реконструкция на въздушна мрежа ниско напрежение, ТП 4 Леденик, Г. Оряховица;
- Реконструкция на въздушна мрежа ниско напрежение, ТП 3 Г. Росица, Габрово.

Разходи за инвестиции през 2015 г. по типове активи

№	Дейности по типове активи	Отчет към 31.12.2015 г.
		(хил.лв.)
1.	Изграждане на съоръжения ВН	0
2.	Инвестиции за подобряване работата на разпределителната мрежа	1 868
	– изграждане на съоръжения СрН	142
	– изграждане на съоръжения НН	1 726
3.	Инвестиции за изнасяне на електромерни табла на границата на собственост, подмяна на електромери и часовници	13 007
4.	Комуникационни средства	0
5.	Компютърна техника	513
6.	Транспортни средства	1
7.	Инструменти	57
8.	Инвестиции за изкупуване на енергийни обекти	5
9.	Инвестиции за сгради и инженерни конструкции	47
10.	Присъединяване на нови потребители и ВЕИ	2 156
	Общо:	17 654

През 2016 г. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД отчита инвестиции в размер на **23 524 хил. лв.**

Значими инвестиционни проекти през 2016 г. са:

- Реконструкция на кабелна линия средно напрежение – извод „Първи Май“ подстанция „Лазур“ - ТП 656, Варна;
- Изграждане на кабелна линия средно напрежение от подстанция „Слатина“ до въздушна линия „Мартен“, Русе;
- Реконструкция на мрежа ВЕЦ Батошево, Габрово;
- Подмяна на прекъсвачи 110kV:

- подстанция „Аспарухово“, Варна;
- подстанция „Дълга лъка“, Горна Оряховица;
- подстанция „Тетово“, Разград;
- Доставка на реактор за компенсация на реактивна енергия – подстанция „Каварна“, Добрич.

Разходи за инвестиции през 2016 г. по типове активи

№	Дейности по типове активи	Разходи към 31.12.2016 г.
		(хил.лв.)
1	Изграждане на съоръжения ВН	
2	Инвестиции за подобряване работата на разпределителната мрежа	6 038
	– изграждане на съоръжения СрН	1 747
	– изграждане на съоръжения НН	4 292
3	Инвестиции за изнасяне на електромерни табла на границата на собственост, подмяна на електромери и часовници	14 211
4	Комуникационни средства	
5	Компютърна техника	
6	Транспортни средства	46
7	Инструменти	109
8	Инвестиции за изкупуване на енергийни обекти	499
9	Инвестиции за сгради и инженерни конструкции	8
10	Присъединяване на нови потребители и ВЕИ	2 613
	ОБЩО:	23 524

По т. 4 от Писмото:

Предоставени са попълнени таблици № 1 и № 2.

По т. 5 от Писмото:

Правила и процедури за работа с дълготрайни материални и нематериални активи.

По т. 6 и т.7 от Писмото:

Поименен списъци на прогнозираните за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. инвестиционни обекти, както и поименен списък на изпълнените за 2015 г. и 2016 г. инвестиционни обекти.

По т. 8 от Писмото:

Поименен списък на инвестиционните обекти за присъединени нови клиенти за 2015 г. и 2016 г., попълнена приложена таблица.

По т. 9 от Писмото:

Поименен списък на инвестиционни обекти за присъединяване на производители на електрическа енергия за 2015 г. и 2016 г.

По т. 10 от Писмото:

Поименен списък на изкупените енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа за 2015 г. и 2016 г., попълнена приложена таблица.

По т. 11 от Писмото:

Дружеството няма инвестиционни обекти за нерегулирана дейност.

По т. 12 от Писмото:

- Показатели за качество на електрическата енергия SAIDI и SAIFI по РОЦ за 2015 г. и 2016 г.
- Технологични разходи по години за 2014 г., 2015 г. и 2016 г.

Предоставени са досиета по изискани обекти от инвестиционната програма – 6 бр.

Предоставена е информацията в електронен вариант – Диск – 1 бр.

На 10.04.2017 г. длъжностните лица посетиха централата на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД на адрес: гр. Варна, бул. „Владислав Варненчик“ № 258, Тауърс, Кула Е и връчиха заверено копие на Заповед № 3-Е-48/06.04.2017 г.

На 11.04.2017 г. извършиха проверка на следните обекти на територията на МЕР Варна:

1. Външно кабелно електрозахранване 0,4 kV от БКТП № 1960 и БКТП № 1961 до кабелни шкафове ШК-4А при УПИ II-1339, кв.16,, 1 м.р /ПИ 10135.3511.1339/ жк. „Възраждане“, гр. Варна с адм. адрес: бул. „Трети март“ № 11

- обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“

2. Електрозахранване на поземлени имоти в кв.1, м-т „Карантината“, район „Аспарухово“, гр. Варна

Първи етап

- обект БКТП (1) 20/0,4 kV, 2X630 kVA(с монтаж на 2бр.трансформатори 2X400 kVA) в УПИ I-1692 (ид.№10135.5506.466);

- обект БКТП (2) 20/0,4 kV, 2X1000 kVA в УПИ II-2604 (ид.№10135.5506.467);

- обект БКТП (3) 20/0,4 kV, 2X1000 kVA(с монтаж на един .трансформатор 1000 kVA) в УПИ III-2605 (ид.№10135.5506.468);

- обект Кабелна линия Ср.Н. до БКТП (1) чрез „разкъсване“ на кабелна линия между ТП669 и ТП 1638;

- обект Кабелна линия Ср.Н. от БКТП (1) до БКТП (2);

- обект Кабелна линия Ср.Н. от БКТП (1) до БКТП (3);

- обект Кабелна линия Ср.Н. от БКТП (2) до БКТП (3);

- обект Кабелна канална мрежа с 27 бр. шахти;

Втори етап

-обект Външни кабелни електрозахранвания 0,4 kV от БКТП (2) и БКТП (3) до 23бр. кабелни шкафове тип ШК и резервни връзки между тях и от кабелните шкафове до електромерни табла тип ТЕПО в УПИ II-2604;

Трети етап

-обект Външни кабелни електрозахранвания 0,4 kV от БКТП (1 до електромерни табла тип ТЕПО в УПИ I-1692;

Четвърти етап

-обект Външни кабелни електрозахранвания 0,4 kV от БКТП (3) до електромерни табла тип ТЕПО в УПИ III-2605 и монтаж на 1 брой трансформатор 630 kVA в БКТП(3);

Пети етап

- обект Кабелна линия Ср.Н. от подстанция „Лазур“ (ПИ с ид.№10135.5214) до муфа пред ТП723 (към ТП587);
- обект Кабелна линия Ср.Н. от подстанция „Лазур“ до БКТП 2058;

- обектите са избрани от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“

Проверката се извърши в присъствието на следните служители на енергийното дружество:

1. Иван Дончев Иванов – нач.отдел „Проектиране и строителство“;
2. Златинка Теофилова – специалист в отдел „Проектиране и строителство“;
3. Стелияна Иванова – специалист в отдел „Проектиране и строителство“;

На 12.04.2017 г. длъжностните лица извършиха проверка на следните обекти на територията на МЕР Варна:

1. Изграждане на трафопост БКТП 1000 kVA, 20/10/0,4 kV и електрозахранване на жилищна сграда в УПИ VII-531, кв.11 по плана на 25-ти м-р. с (ид. № 10135.2554.531), гр.Варна, ул. „Подвис“ № 28

Първи етап

- обект трафопост и електрозахранването му с кабелни линия 10 kV, чрез разкъсване и муфиране на кабелен извод БМФ (между ТП104 и ТП255), кабелни линии ниско напрежение от новия трафопост до 4 бр. електромерни табла тип ТЕПО-тяло Б и изграждане на кабелна канална мрежа с 5 бр.шахти, находящи се в УПИ VII- 531, (ПИ с идентификационен № 10135.2554.531) кв.11, по плана на 25-ти м.р. на гр.Варна, ул. „Подвис“ № 25;

Втори етап

- обект Кабелна линия ниско напрежение от новия трафопост до 3бр. електромерни табла тип ТЕПО-тяло А;

- обектът е избран от предоставения списък „Програма за инвестиции и поддръжка 2015 г.“

2. Въздушни кабелни електропроводни линии 0,4 kV (3 клона с 29 стълба) и кабелни линии 0,4 kV (3 касети ЩК 8 разклонителни кутии тип РК) електрозахранени от БКТП № 2003 и въздушна кабелна електропроводна линия 0,4 kV (един клон със 7 стълба) от съществуващата ШК-4А пред ПИ10135.5545.213, електрозахранена от БКТП №1928, по плана на СО „Зеленика“, гр.Варна;

- обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“

3. БКТП 1X400 kVA,20/0,4 kV (с първоначален монтаж на ТМ 1x250 kVA, 20/0,4 kV) в ПИ № 147044, захранен с кабелна линия 20 kV с разкъсване и муфиране в участъка между ВЕЛ „Единство“ и КТП № 7 до ПИ № 147044 по КБС, в землището на с. Генерал Катранджиево, община Аксаково, област Варна;

- обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“

4. Изграждане на мрежа НН с УИП от МТП 1000, кв. „Св.Никола“, гр.Варна и абонатни отклонения.

- обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“

Проверката се извърши в присъствието на следните служители на енергийното дружество:

1. Иван Дончев Иванов – нач.отдел „Проектиране и строителство“;
2. Златинка Теофилова – специалист в отдел „Проектиране и строителство“;

3. Стелияна Иванова – специалист в отдел „Проектиране и строителство“;

На 13.04.2017 г. длъжностните лица извършиха проверка на следните обекти територията на МЕР Габрово:

1. Реконструкция ВЕЛ 20 kV –отделяне на РУ 20 kV „ВЕЦ Батошево 2“

- обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“

Проверката се извърши в присъствието на следните служители на енергийното дружество:

1. Пенчо Минчев – Управител Разпределителен обслужващ център Габрово и Горна Оряховица

2. Пламен Пеев – Началник отдел „Експлоатация мрежи и СТИ запад“

3. Георги Минков – експерт „Технологии и строителство“

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД и съгласно т. 3.1.7 от Лицензията „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД развива мрежата като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

От предоставената информацията е видно, че планирането, изготвянето и предложенията за инвестиционни обекти се извършват съгласно Приложение 1 от процедура „Изготвяне на предложения за инвестиционни обекти“.

Посредством служебна инструкция WI 01.01-EPR-EK валидна от 01.10.2014 г. се определят вътрешните правила за възлагане на обществени поръчки. Разработен и приет е детайлизиран вътрешен процес за ново присъединяване на обекти на клиенти, потребители на електрическа енергия като процесът се актуализира минимум веднъж годишно и допълнително при всяка промяна на релевантната нормативна уредба (Наредба № 6 от 24.02.2014 г.). Всички дейности по ново присъединяване на обекти на клиенти, потребители на електрическа енергия са със срокове, които се следят автоматично от специализирано софтуерно приложение „Accession Apps“.

Разработена е инструкция WI-193-EPRG-AB за разграничаване на инвестиция от ремонт.

От проверките на място и от предоставената документация могат да бъдат направени следните констатации:

1.Изпълнение на инвестиционната програма за 2015 – 2016 г.:

Периодът на проверката обхваща дейности по изпълнение на инвестиционната програма на „ЕНЕРГО ПРО Мрежи“ АД за периода 2015 – 2016 г., както и планираните инвестиционни разходи за 2017 г. Становището е изготвено в съответствие с изискванията на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия и предоставената от дружеството информация.

Инвестициите са част от капиталовите разходи и намират отражение в регулаторна база на активите. При образуване на цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходи“, регулаторната база на активите включва подробно обосновани от дружеството инвестиции. За тази цел от дружеството е изискана информация за отчетените и планираните инвестиционни програми и описание на изпълнението им, както и основните цели и постигнати резултати от вложените средства за инвестиции. С писмо вх. № К-

EPRG-1108/10.04.2017 г. дружеството е представило в Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията) необходимата за проверката информация.

Дружеството отчита за 2015 г. инвестиции в размер на 17 654 хил. лв., а за 2016 г. – 23 524 хил. лв. Увеличението на инвестиционните разходи през 2016 г. в сравнение с 2015 г. е с 5 870 хил. лв. (33%). Най-много средства дружеството е вложило в инвестиционни мероприятия по изнасяне на електромерни табла на границата на собственост, подмяна на електромери и часовници следвани от инвестиции в изграждане на кабелни и въздушни електропроводи на ниво високо, средно и ниско напрежение. Относителният дял на инвестициите вложени в измервателни уреди отнесени към общия размер на инвестициите за 2015 г. и 2016 г. са съответно 76% и 60%. Разходите за инвестиции за изграждане на кабелни електропроводи представляват 5% от общия размер на инвестициите за 2015 г. и 9% от общия размер на инвестициите за 2016 г.

Планираните инвестиции за 2017 г. са на стойност 45 000 хил. лв.

Безвъзмездно придобитите активи (чрез финансираня/присъединявания) от 2 156 хил. лв. през 2015 г. се увеличават на 2 613 хил. лв. през 2016 г. с 457 хил. лв. (21%).

Изпълнението на инвестиционната програма за регулирана дейност за 2015 г. и 2016 г. е показано в следната таблица:

В ХИЛ.ЛВ.				
		Отчет към 31.12.2015г.	Отчет към 31.12.2016г.	Инвестиционен план
		2015	2016	2017
1	2	4	6	7
1	Материални активи			
2	Земя			
3	Сгради	47	8	112
4	Подстанции	-346	357	3 135
4.1	Трансформатори-			
4.2	Оборудване-	-346	357	3 135
5	Трафопостове	670	1 692	2 479
5.1	Трансформатори	49	195	200
5.2	Оборудване	621	1 497	2 279
6	Въздушни електропроводи	648	1 765	10 285
6.1	Въздушни електропроводи В. Н.			
6.2	Въздушни електропроводи Ср. Н.	122	122	3 975
6.3	Въздушни електропроводи Н.Н.	526	1 643	6 310
7	Кабелни електропроводи	897	2 224	2 543
7.1	Кабелни електропроводи В. Н.			
7.2	Кабелни електропроводи Ср. Н.	367	1 255	1 572
7.3	Кабелни електропроводи Н. Н.	530	969	971
8	Измервателни уреди	12 996	14 211	18 072
9	Офис оборудване в т.ч.			
	- Компютърни системи	0	0	
10	Транспортни средства	1	46	2 800
11	Комуникационни средства	11	0	827
12	Други	2 218	3 221	4 747
	Общо материални активи	17 141	23 524	45 000
13	Нематериални активи			
14	Компютърен софтуер	513		
15	Други нематериални активи			
16	Общо нематериални активи	513		
17	Общо АКТИВИ	17 654	23 524	45 000
18	В т.ч. Активи придобити чрез финансираня	2 156	2 613	2 700

Изразходваните средства за инвестиции през 2015 г. и 2016 г. са използвани за решаване на важни и приоритетни задачи на дружеството:

- Подмяна на електромери и изнасяне на електромерни табла;
- Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване качеството на предоставяната услуга;
- Изграждане на обекти за присъединяване на производители на електрическа енергия съгласно Закона за енергията от възобновяеми източници;
- Реконструкция, модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции и съоръжения.

По-значими инвестиционни проекти през 2015 г. са:

- Доставка на шунтов реактор 800 kVAr , Шабла;
- Кабелиране на участък 20 kV от ТП „Паламара“, Шумен;
- Изграждане на БТКП Бялата Лагуна, Добрич;
- Изграждане на БТКП и КЛ СрН, ВЕЛ „Единство“, Варна;
- Реконструкция на въздушна мрежа ниско напрежение, МТП „Вихрен“, Шабла;
- Реконструкция на въздушна мрежа ниско напрежение, ТП „БКС“, Шабла;
- Реконструкция на въздушна мрежа ниско напрежение, ТП 4 Леденик, Г. Оряховица;
- Реконструкция на въздушна мрежа ниско напрежение, ТП 3 Г. Росица, Габрово.

По-значими инвестиционни проекти през 2016 г. са:

- Реконструкция на кабелна линия средно напрежение – извод „Първи Май“ подстанция „Лазур“ - ТП 656, Варна;
- Изграждане на кабелна линия средно напрежение от подстанция „Слатина“ до въздушна линия „Мартен“, Русе;
- Реконструкция на мрежа ВЕЦ Батошево, Габрово;
- Подмяна на прекъсвачи 110kV:
 - подстанция „Аспарухово“, Варна;
 - подстанция „Дълга лъка“, Горна Оряховица;
 - подстанция „Тетово“, Разград;
- Доставка на реактор за компенсация на реактивна енергия – подстанция „Каварна“, Добрич.

Икономическият ефект от реализираните инвестиции на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД се изразява в постигане на основните цели на дружеството, а именно:

- Намаляване на технологичните разходи;
- Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на електроснабдяването;
- Повишаване сигурността на снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

2. Амортизация на инвестициите за регулирана дейност за периода 2015 – 2016

г.

Съгласно представените от дружеството „Правила и процедури за работа с дълготрайни материални и нематериални активи, приети от Управителния съвет на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД“ от 2017 г. определянето на полезния живот на амортизируемият актив се извършва от комисии от технически лица назначени от ръководството на дружеството. При определянето му се взимат под внимание предполагаемото физическо натоварване, моралното остаряване, ограниченията върху ползване, мнение на експерти. Дружеството е **възприело да използва линейният метод** определяне размера на амортизацията на активите през отделните отчетни периоди в рамките на полезния им живот.

При определяне на годишните данъчни амортизации, амортизируемите активи се разпределят в следните седем категории като годишните данъчни амортизационни норми се определят еднократно за годината и не могат да превишават посочените размери:

КАТЕГОРИЯ НА АКТИВА	Годишна данъчна амортизационна норма (%)
КАТЕГОРИЯ I Масивни сгради, включително инвестиционни имоти, съоръжения, предавателни устройства, преносители на електрическа енергия, съобщителни линии	4
КАТЕГОРИЯ II Машини, производствено оборудване, апаратура	30
КАТЕГОРИЯ III Транспортни средства, без автомобили, покритие на пътища и самолетни писти.	10
КАТЕГОРИЯ IV Компютри, периферни устройства за тях, софтуер и право на ползване на софтуер; мобилни телефони.	50
КАТЕГОРИЯ V Автомобили	25
КАТЕГОРИЯ VI Данъчни дълготрайни материални и нематериални активи за които има ограничен срок на ползване съгласно договорни отношения или законово задължение	100/ години на правното ограничение
КАТЕГОРИЯ VII Всички останали амортизируеми активи	15

Годишната амортизация на отчетените инвестиции на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД за 2015 г. е 932 хил. лв., а за 2016 г. - 1 253 хил. лв. Увеличението на разходите за амортизация на инвестициите през 2016 г. спрямо 2015 г. е с 321 хил. лв. (34%). Планираната годишна амортизация на инвестициите за 2017 г. е 5 018 хил. лв.

Амортизацията на активите придобити чрез финансираня за 2015 г. е 68 хил.лв., а за 2016 г. е 91 хил. лв. Разходите за амортизация на тези активи през 2016 г. е увеличена спрямо 2015 г. е с 23 хил. лв. или с 34%. Годишна амортизация на активите за 2017 г. придобити по безвъзмезден начин е в размер на 90 хил.лв.

№	АКТИВИ	Амортизация на инвестициите		
		Годишна амортизация на инвестициите отчетени за 2015 г.	Годишна амортизация на инвестициите отчетени за 2016 г.	Годишна амортизация на инвестициите планирани за 2017 г.
1	2	3	4	5
1	Амортизация на материални активи	866	1 253	5 018
2	Амортизация на нематериални активи	66	0	0
3	Общо амортизация на активи	932	1 253	5 018
3.1.	в т. ч. активи придобити чрез финансираня	68	91	90

3. Съпоставка на отчетените инвестиции спрямо утвърдените за регулаторния период.

С Решение № Ц-27/31.07.2015 г. за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД са утвърдени прогнозни размери на инвестициите за регулаторен период 2015 -2017 г.

Съгласно предоставената от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД с писмо вх. № К-EPRG-1108/10.04.2017 г. инвестиционна програма за регулираната дейност (Таблица 1), общият размер на отчетените инвестиции за **2015 г.** възлиза на 17 654 хил. лв. Прогнозният размер на утвърдените инвестиции, представени със заявлението за цени на дружеството от 2015 г. е 62 858 хил. лв. Констатира се намаление на отчетените спрямо прогнозните инвестиции с 45 203 хил. лв. или неизпълнение на утвърдените разходи за инвестиции с 72%.

Отчетените инвестиции придобити чрез финансираня/присъединявания за 2015 г. са 2 156 хил. лв. Прогнозният им размер съгласно инвестиционен план представен със заявлението за цени от 2015 г. е 516 хил. лв. Увеличението на отчетените активи придобити чрез финансиране спрямо утвърдения им прогнозен размер за годината е значително, в размер на 1 640 хил. лв. (318%).

Отклонението на отчетените разходи за инвестиции спрямо утвърдения им прогнозен размер за 2015 г. е показано в следната таблица:

В ХИЛ.ЛВ.

		Инвестиционен план 2015 г.	Инвестиционен план представен със заявление за цени от 2015 г.	Отчет към 31.12.2015г.	Отклонение	Отклонение в %
1	2	3	4	5	6	7
1	Материални активи					
2	Земя					
3	Сгради	50	3 400	47	-3 353	-99%
4	Подстанции	-567	9 350	-346	-9 696	-104%
4.1	Трансформатори-		1 275		-1 275	-100%
4.2	Оборудване-	-567	8 075	-346	-8 421	-104%
5	Трафопостове	700	5 780	670	-5 110	-88%
5.1	Трансформатори	50	2 550	49	-2 501	-98%
5.2	Оборудване	650	3 230	621	-2 609	-81%
6	Въздушни електропроводи	2 477	6 460	648	-5 812	-90%
6.1	Въздушни електропроводи В.Н.				0	
6.2	Въздушни електропроводи Ср.Н.	159	1 955	122	-1 833	-94%

6.3	Въздушни електропроводи Н.Н.	2 318	4 505	526	-3 979	-88%
7	Кабелни електропроводи	1 011	9 520	897	-8 623	-91%
7.1	Кабелни електропроводи В.Н.		0		0	
7.2	Кабелни електропроводи Ср.Н.	440	5 950	367	-5 583	-94%
7.3	Кабелни електропроводи Н.Н.	571	3 570	530	-3 040	-85%
8	Измервателни уреди	13 504	17 383	12 996	-4 387	-25%
9	Офис оборудване в т.ч.		1 785		-1 785	-100%
	- Компютърни системи		1 700	0	-1 700	-100%
10	Транспортни средства	1	1 700	1	-1 699	-100%
11	Комуникационни средства	15	850	11	-839	-99%
12	Други	3 301	6 630	2 218	-4 412	-67%
			516		-516	-100%
	Общо материални активи	20 493	62 858	17 141	-45 716	-73%
13	Нематериални активи					
14	Компютърен софтуер			513	513	
15	Други нематериални активи					
16	Общо нематериални активи		0	513	513	
17	Общо АКТИВИ	20 493	62 858	17 654	-45 203	-72%
18	В т.ч. Активи придобити чрез финансираня	3000	516	2 156	1 640	318%
19	Нетни инвестиции	17 493	62 342	15 498	-46 843	-75%

Дружеството отчита към 31.12.2016 г. изпълнение на инвестиционната програма в размер на 23 524 хил. лв., при утвърден прогнозен размер на инвестициите за годината 66 683 хил. лв. Отклонението на отчетените спрямо утвърдените прогнозни инвестиции е намаление в размер на 43 159 хил. лв. (-65%).

Отчетените активи придобити чрез финансираня за 2016 г. са 2 613 хил. лв., при утвърден прогнозен размер, съгласно представен инвестиционен план със заявлението за цени от 2015 г. от 550 хил. лв. Констатира се увеличение на отчетените активи придобити чрез финансираня спрямо прогнозният им размер с 2 063 хил. лв. (375%).

Отклонението на отчетените разходи за инвестиции спрямо прогнозния им размер за 2016 г. е показано в следната таблица:

В ХИЛ.ЛВ.						
		Инвестиционен план 2016 г.	Инвестиционен план представен със заявление за цени от 2015 г.	Отчет към 31.12.2016 г.	Отклонение	Отклонение в %
1	2	3	4	5	6	7
1	Материални активи					
2	Земя					
3	Сгради	33	425	8	-417	-98%
4	Подстанции	384	8 925	357	-8 568	-96%
4.1	Трансформатори-		2 550		-2 550	-100%
4.2	Оборудване-	384	6 375	357	-6 018	-94%
5	Трафопостове	1 700	7 990	1 692	-6 298	-79%
5.1	Трансформатори	200	2 550	195	-2 355	-92%
5.2	Оборудване	1 500	5 440	1 497	-3 943	-72%
6	Въздушни електропроводи	1 390	6 970	1 765	-5 205	-75%
6.1	Въздушни електропроводи В.Н.					
6.2	Въздушни електропроводи Ср.Н.	247	2 210	122	-2 088	-94%

6.3	Въздушни електропроводи Н.Н.	1 143	4 760	1 643	-3 117	-65%
7	Кабелни електропроводи	2 500	12 240	2 224	-10 016	-82%
7.1	Кабелни електропроводи В.Н.		2 125		-2 125	-100%
7.2	Кабелни електропроводи Ср.Н.	1 450	6 545	1 255	-5 290	-81%
7.3	Кабелни електропроводи Н.Н.	1 050	3 570	969	-2 601	-73%
8	Измервателни уреди	15 998	18 233	14 211	-4 022	-22%
9	Офис оборудване в т.ч.		935		-935	-100%
	- Компютърни системи		850	0	-850	-100%
10	Транспортни средства	10	1 700	46	-1 654	-97%
11	Комуникационни средства		850	0	-850	-100%
12	Други	3 905	8 415	3 221	-5 194	-62%
			550		-550	-100%
	Общо материални активи	25 920	66 683	23 524	-43 159	-65%
13	Нематериални активи					
14	Компютърен софтуер					
15	Други нематериални активи					
16	Общо нематериални активи					
17	Общо АКТИВИ	25 920	66 683	23 524	-43 159	-65%
18	В т.ч. Активи придобити чрез финансираня	3 023	550	2 613	2 063	375%
19	Нетни инвестиции	22 897	66 133	20 911	-45 222	-68%

Заложените инвестиции в инвестиционния план на дружеството за 2017 г. са в размер на 45 000 хил. лв., а съгласно инвестиционният план представен със заявлението за цени от 2015 г. - 68 553 хил. лв. Отклонението на инвестициите за 2017 г. спрямо инвестициите заложен в инвестиционния план представен със заявлението за цени от 2015 г., е намаление с 23 553 хил. лв. (-34%).

Противоположна е тенденцията при активите придобити по безвъзмезден начин – В инвестиционния план на дружеството за 2017 г. са предвидени активи придобити чрез финансираня на стойност 2 700 хил. лв., а стойността на инвестициите придобити по безвъзмезден начин определени в заявлението за цени от 2015 г. са 508 хил. лв. Отклонението на безвъзмездно придобитите инвестиции за 2017 г. спрямо заложените в инвестиционния план представен със заявлението за цени от 2015 г., е увеличение с 2 192 хил. лв. (431%).

		Инвестиционен план 2017 г.	Инвестиционен план представен със заявление за цени от 2015 г.	Отклонение	Отклонение в %
1	2	3	4	5	6
1	Материални активи				
2	Земя				
3	Сгради	112	425	-313	-74%
4	Подстанции	3 135	10 200	-7 065	-69%
4.1	Трансформатори-		5 100	-5 100	-100%
4.2	Оборудване-	3 135	5 100	-1 965	-39%
5	Трафопостове	2 479	7 480	-5 001	-67%
5.1	Трансформатори	200	3 400	-3 200	-94%
5.2	Оборудване	2 279	4 080	-1 801	-44%
6	Въздушни електропроводи	10 285	7 225	3 060	42%
6.1	Въздушни електропроводи В.Н.			0	
6.2	Въздушни електропроводи Ср.Н.	3 975	2 465	1 510	61%
6.3	Въздушни електропроводи Н.Н.	6 310	4 760	1 550	33%
7	Кабелни електропроводи	2 543	12 240	-9 697	-79%
7.1	Кабелни електропроводи В.Н.		2 125	-2 125	-100%
7.2	Кабелни електропроводи Ср.Н.	1 572	6 545	-4 973	-76%
7.3	Кабелни електропроводи Н.Н.	971	3 570	-2 599	-73%
8	Измервателни уреди	18 072	18 233	-160	-1%
9	Офис оборудване в т.ч.		935	-935	-100%
	- Компютърни системи		850	-850	-100%
10	Транспортни средства	2 800	1 700	1 100	65%
11	Комуникационни средства	827	850	-23	-3%
12	Други	4 747	9 265	-4 518	-49%
			508	-508	-100%
	Общо материални активи	45 000	68 553	-23 553	-34%
13	Нематериални активи			0	
14	Компютърен софтуер			0	
15	Други нематериални активи			0	
16	Общо нематериални активи			0	
17	Общо АКТИВИ	45 000	68 553	-23 553	-34%
18	В т.ч. Активи придобити чрез финансирания	2 700	508	2 192	431%
19	Нетни инвестиции	42 300	68 044	-25 744	-38%

От представената информация и направения анализ следва извода, че за регулаторния период 2015 – 2017 г. прогнозните размери на инвестициите, отразяващи възмездно придобити активи, превишават значително реално изпълнените. При инвестициите отразяващи безвъзмездно придобити активи се наблюдава обратната тенденция - изпълнените и отчетени инвестиции превишават прогнозният им размер.

4. Съпоставка на годишните амортизационни разходи на отчетените инвестиции спрямо утвърдените за регулаторния период

С Решение № Ц-27/31.07.2015 г. на Комисията за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, утвърдената годишна амортизация на инвестициите на дружеството за **2015 г.**, е в размер на 3 831 хил. лв. Отчетената стойност на амортизацията на инвестициите за същия период, съгласно представената справка за амортизациите на дружеството (Приложение 2) възлиза на 932 хил. лв. Намалението на отчетените амортизации спрямо утвърдения им прогнозен размер е с 2 899 хил. лв. (-76%).

Отчетената годишна амортизация на инвестициите на дружеството за **2015 г.**, придобити чрез финансираня/присъединявания е 68 хил. лв., при 599 хил. лв. утвърден прогнозен размер. Отклонението на отчетените амортизации спрямо утвърденият им прогнозен размер е намаление с 531 хил. лв. (-89%).

Прогнозни и отчетени амортизации на инвестициите за 2015 г.

		Прогнозен размер на амортизациите за 2015 г. (съгл. Решение № Ц-27/31.07.2015г.) в хил.лв.	Отчетена годишна амортизация на инвестициите за 2015 г. в хил.лв.	Отклонение в хил.лв.	Отклонение в %
1	2	3	4	5	6
1	Амортизация на материални активи	3 831	866	-2 965	-77%
2	Амортизация на нематериални активи	0	66	66	
3	Общо амортизация:	3 831	932	-2 899	-76%
3.1	В т.ч. амортизация на активи придобити чрез финансираня	599	68	-531	-89%

Отчетената годишна амортизация на инвестициите на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД за **2016 г.** е 1 253 хил.лв., при 3 955 хил. лв. утвърден прогнозен размер на амортизациите. Отклонението на отчетената амортизация на инвестициите спрямо утвърденият им прогнозен размер е в посока на намаление с 2 702 хил. лв. (-68%).

Отчетената годишна амортизация на активите на дружеството за 2016 г., придобити чрез финансираня/присъединявания е 91 хил. лв., при 760 хил. лв. утвърден прогнозен размер. Отклонението на отчетените амортизации спрямо утвърденият им прогнозен размер е намаление с 669 хил. лв. (-88%).

Прогнозни и отчетени амортизации на инвестициите за 2016 г.

В ХИЛ.ЛВ.

		Прогнозен размер на амортизациите за инвестиция за 2016 г. (съгл. Решение № Ц-27/31.07.2015г.) в хил.лв.	Отчетена годишна амортизация на инвестициите за 2016 г. в хил.лв.	Отклонение в хил.лв.	Отклонение в %
1	2	3	4	5	6
1	Амортизация на материални активи	3 955	1 253	-2 702	-68%
2	Амортизация на нематериални активи	0	0	0	0
3	Общо амортизация:	3 955	1 253	-2 702	-68%
	В т.ч. амортизация на активи придобити чрез финансираня	760	91	-669	-88%

Годишната амортизацията на инвестициите планирани за 2017 г. е 5 018 хил. лв., при утвърден прогнозният размер 4 062 хил.лв. Отклонението на годишната амортизация на инвестициите за 2017 г. спрямо утвърдения им прогнозен размер е увеличение с 956 хил. лв. (24%)

Планираната годишна амортизация на активите, придобити чрез финансираня/присъединявания за 2017 г. е в размер 90 хил. лв., при утвърден прогнозен размер,

съгласно представено заявление за цени от 2015 г. - 836 хил. лв. Отклонението на амортизациите за 2017 г., спрямо утвърдения им прогнозен размер е в посока на намаление с 746 хил. лв. (-89%).

		Прогнозен размер на амортизациите за инвестиции за 2017 г. (съгл. Решение № Ц-27/31.07.2015г.) в хил.лв.	Планирана годишна амортизация на инвестициите за 2017 г. в хил.лв.	Отклонение в хил.лв.	Отклонение в %
1	2	3	4	5	6
1	Амортизация на материални активи	4 062	5 018	956	24%
2	Амортизация на нематериални активи	0	0	0	
3	Общо амортизация:	4 062	5 018	956	24%
	В т.ч. амортизация на активи придобити чрез финансираня	836	90	-746	-89%

За периода 2015-2016 г. се наблюдава съществено намаление на отчетените амортизации на инвестициите на дружеството спрямо прогнозно утвърдените им стойности. Тенденция на намаление се наблюдава и при отчетените амортизации на инвестициите, отразяващи възмездно придобити активи спрямо утвърденият им прогнозен размер.

Съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, прогнозните нетни инвестиции за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. за „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД са както следва:

хил. лв.

№		2015 г.	2016 г.	2017 г.
1	Инвестиции в т.ч.	62 858	66 683	68 553
2	Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания	516	550	508
3	Активи придобити възмездно	62 342	66 133	68 044
4	Амортизация на инвестициите	3 233	3 195	3 225
5	Номинален размер на инвестициите	59 109	62 938	64 819

След анализ на информацията предоставена от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД и при прилагане на подхода от Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР е извършено изчисление на номиналния размер на инвестициите отчетени за 2015 г. и 2016 г., представен в следващата таблица:

хил. лв.

№		2015 г.	2016 г.
1	Инвестиции - общо	17 654	23 524
2	Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания	2 156	2 613
3	Активи придобити възмездно	15 498	20 911
4	Амортизация на инвестициите	864	1 162
5	Номинален размер на инвестициите	14 635	19 749

За 2015 г. номиналният размер на отчетените инвестиции е 14 635 хил. лв. при прогнозен номинален размер на инвестициите 59 109 хил. лв. Отклонението на номиналният размер на отчетените инвестиции спрямо прогнозната им стойност, съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР е намаление с 44 474 хил. лв. (59 109 хил. лв. -14 635 хил.лв.).

За 2016 г. номиналният размер на отчетените инвестиции е 19 749 хил. лв. при прогнозен номинален размер на инвестициите 62 938 хил. лв. Отклонението на номиналният размер на отчетените инвестиции спрямо прогнозната им стойност, съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР е намаление с **43 189 хил. лв. (62 938 хил.лв.- 19 749 хил.лв.)**.

ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД е представило следните списъци:

- прогнозираните за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
- изпълнените за 2015 г., 2016 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
- инвестиционните обекти, за присъединените нови клиенти за периода на проверката
- инвестиционните обекти, за присъединяване на производители на електрическа енергия за периода на проверката;
- изкупените енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа за периода на проверката;
- инвестиционните обекти за нерегулираната дейност на дружеството за периода на проверката, съдържащ дата на въвеждане като актив и стойност.

От предоставените на работната група списъци на обекти за периода 10.04.2017 г. – 13.04.2017 г. на случаен принцип са проверени 7 /седем/ обекта на място и по документи;

При извършените за периода 10.04.2017 г. – 13.04.2017 г. проверки на обекти на място и по документи от предоставените на работната група списъци „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г. и 2016 г.“, „Програма за инвестиции и поддръжка 2015 г., 2016 г. и 2017 г.“ и „Инвестиционни обекти за присъединяване на нови клиенти 2015г. и 2016 г.“ се установи следното:

Обект 1. Външно кабелно електрозахранване 0,4 kV от БКТП № 1960 и БКТП № 1961 до кабелни шкафове ШК-4А при УПИ II-1339, кв.16,, 1 м.р /ПИ 10135.3511.1339/ жк.“Възраждане“, гр. Варна с адм. адрес: бул. „Трети март“ № 11

Обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ и е посетен на място от работната група на 11.04.2017 г.

Инвестицията е във връзка с присъединяване на жилищна сграда в УПИ II-1339, кв.16,, 1 м.р /ПИ 10135.3511.1339/ жк.“Възраждане“, гр. Варна с адм. адрес: бул. „Трети март“ № 11.

Обектът се явява трета категория съгласно Наредба № 1 за номенклатура на видовете строежи и трета категория на сигурност на захранване съгласно Наредба № 3 за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии. Съгласно предоставения проект, обекта е изпълнен по него като захранването е изпълнено по следния начин: Пред всеки от входовете са монтирани по два броя кабелни касети тип ШК-4А. Всяка се захранва с по един кабел тип NAYY-4X240 мм2 като ШК за вх.А и вх. Б са захранени от БКТП № 1960, а ШК за вх. В от БКТП № 1961.Кабелите са положени в изкоп като след пясъчната възглавница са защитени с ред тухли. В новите кабелни касети както и в трафопостовите има поставени табели с означения тип, сечение и дължина на кабела, също и наименование на захранения обект. Всички видове ел.монтажни и строителни работи са изпълнени съгласно изискванията на Наредба № 3/09.06-2004г. изменена и доп., ДВ бр. 108/19.12.2007г. От видимите строително монтажни работи и проектните няма разминаване в количествата. За обекта има издадено Разрешение за строеж № 82/07.09.2015г. както и Разрешение за ползване № ДК-07-В-118/23.12.2015г.

При направената съпоставка на планирани инвестиции, извършени инвестиции и стойност на заведен като ДМА обект се установи:

година	планирани инвестиции в лв.	извършени инвестиции в лв.	стойност ДМА в лв.
2016 г.	85000	73492	73492

Обект2. Електрозахранване на поземлени имоти в кв.1, м-т „Карантината“, район „Аспарухово“, гр. Варна

Обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ и е посетен на място от работната група на 11.04.2017 г.

Първи етап

- обект БКТП (1) 20/0,4 kV, 2X630 kVA(с монтаж на 2бр.трансформатори 2X400 kVA) в УПИ I-1692 (ид.№10135.5506.466);
- обект БКТП (2) 20/0,4 kV, 2X1000 kVA в УПИ II-2604 (ид.№10135.5506.467);
- обект БКТП (3) 20/0,4 kV, 2X1000 kVA(с монтаж на един .трансформатор 1000 kVA) в УПИ III-2605 (ид.№10135.5506.468);
- обект Кабелна линия Ср.Н. до БКТП (1) чрез „разкъсване“ на кабелна линия между ТП669 И ТП 1638;
- обект Кабелна линия Ср.Н. от БКТП (1) до БКТП (2);
- обект Кабелна линия Ср.Н. от БКТП (1) до БКТП (3);
- обект Кабелна линия Ср.Н. от БКТП (2) до БКТП (3);
- обект Кабелна канална мрежа с 27 бр. шахти;

Втори етап

- обект Външни кабелни електрозахранвания 0,4 kV от БКТП (2) и БКТП (3) до 23бр. кабелни шкафове тип ШК и резервни връзки между тях и от кабелните шкафове до електромерни табла тип ТЕПО в УПИ II-2604;

Трети етап

- обект Външни кабелни електрозахранвания 0,4 kV от БКТП (1 до електромерни табла тип ТЕПО в УПИ I-1692;

Четвърти етап

- обект Външни кабелни електрозахранвания 0,4 kV от БКТП (3) до електромерни табла тип ТЕПО в УПИ III-2605 и монтаж на 1 брой трансформатор 630 kVA в БКТП(3);

Пети етап

- обект Кабелна линия Ср.Н. от подстанция „Лазур“ (ПИ с ид. № 10135.5214) до муфа пред ТП723 (към ТП587);
- обект Кабелна линия Ср.Н. от подстанция „Лазур“ до БКТП 2058;

Инвестицията е във връзка с електрозахранване и присъединяване на поземлени имоти в кв.1, м-т „Карантината“, район „Аспарухово“, гр. Варна. Изпълнението на обекта е извършено на пет етапа. За първия етап има издадено Разрешение за строеж № 340/ГИ/13.10.2015 г. издадено от Главния архитект на община гр.Варна, влязло в сила на 12.11.2015 г. Обектът се явява трета категория съгласно Наредба № 1 за номенклатура на видовете строежи и трета категория на сигурност на захранване съгласно Наредба № 3 за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии. Съгласно предоставените проекти, обекта е изпълнен по тях като захранването е изпълнено по следния начин:

От килия 38 на подстанция „Лазур“ до муфа пред ТП723 се муфира кабел към ТП587. Съществуващия кабел между ТП723 и ТП587 е разкъсан и съществуващия към ТП587 е муфиран с кабела от п/ст „Лазур“.Новата кабелна линия е изградена кабел NA2XS(F)2Y 1X185мм2, 20 kV.Кабелното трасе е с дължина от 1450м и минава през двора на подстанцията и продължават успоредно с асфалтов път като е съобразено с

кадастралната карта на района. Кабелите са положени в изкоп върху пясъчна подложка и маркирани с тухли. Преминаването под Аспаруховия мост е изградена канална мрежа.

От килия 18 на подстанция „Лазур“ до килия на БКТП 2058 е положен кабел NA2XS(F)2Y 1X185мм², 20 kV с дължина 1070м. Кабелното трасе е съобразено с кадастралната карта на района. Изпълнението на обекта изцяло отговаря на изисквания на Наредба № 3 за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии. Изградени са общо 3бр. БКТП-та, БКТП (1) 20/0,4 kV, 2X630 kVA(с монтаж на 2бр.трансформатори 2X400 kVA), БКТП (2) 20/0,4 kV, 2X1000 kVA, БКТП (3) 20/0,4 kV, 2X1000 kVA(с монтаж на един .трансформатор 1000 kVA). Изградени са също - обект Кабелна линия Ср.Н. до БКТП (1) чрез „разкъсване“ на кабелна линия между ТП669 И ТП 1638, кабелна линия Ср.Н. от БКТП (1) до БКТП (2), кабелна линия Ср.Н. от БКТП (1) до БКТП (3), кабелна линия Ср.Н. от БКТП (2) до БКТП (3) кабелна канална мрежа с 27 бр. шахти. За обекта има издадено Разрешение за строеж № 340/ГИ/13.10.2015г. както и Разрешение за ползване № ДК-07-В-162/13.12.2016г.

При направената съпоставка на планирани инвестиции, извършени инвестиции и стойност на заведен като ДМА обект се установи:

година	планирани инвестиции в лв.	извършени инвестиции в лв.	стойност ДМА в лв.
2015 г.	22283	22283	
2016г.	456388	456388	478671

Обект 3. Изграждане на мрежа НН с УИП от МТП 1000, кв. „Св.Никола“, гр.Варна и абонатни отклонения.

Обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ и е посетен на място от работната група на 12.04.2017 г.

Инвестицията е извършена с цел повишаване на сигурността и качеството на електрозахранването и намаляване на техническите и търговските загуби на мрежата.Извършена е подмяна на съществуваща мрежа НН и кабелиране, захранени от МТП1000 с усукани изолирани проводници (УИП).Мрежата е изпълнена с пет клона от МТП1000. От табло НН на трафопоста с кабел САВТ 3X240+120 мм² е захранена касета ШК-7А от която са захранени петте клона:

Клон № 1 захранва от ШК-7А при МТП 1000 до стълб № 1,кл. 1 с кабел САВТ 3X185+95 мм².ВЛ НН е изпълнена с УИП 3 X70+54,6 от ст.№1 до ст. № 6;

Клон № 2 захранва от ШК-7А при МТП 1000 до стълб № 1, кл. 2с кабел САВТ 3X185+95 мм².ВЛ НН е изпълнена с УИП 3 X70+54,6 от ст. № 1 до ст. № 11;

Клон № 3 захранва от ШК-7А при МТП 1000 до стълб № 1, кл. 3 с кабел САВТ 3X185+95 мм².ВЛ НН е изпълнена с УИП 3 X70+54,6 от ст. № 1 до ст. № 10;

Клон № 4 захранва от ШК-7А при МТП 1000 до стълб № 1, кл. 4 с кабел САВТ 3X185+95 мм².ВЛ НН е изпълнена с УИП 3 X70+54,6 от ст. № 1 до ст. № 9;

Клон № 5 захранва от ШК-7А при МТП 1000 до стълб № 1, кл. 5 с кабел САВТ 3X185+95 мм².ВЛ НН е изпълнена с УИП 3 X70+54,6 от ст.№1 до ст. № 10;

Монтираните стълбове са нови тип ЪЦ 835/9,5, КЦ 590/9,5 и НЦ-250/9,5 за прикрепването на проводниците към носещите стълбове са използвани конзоли и носещи клеми. Връзките между захранващите кабели и въздушната линия са изпълнени с маншони. Ъгловите и крайните стълбове са заземени. Електромерните табла са монтирани на границата на собствеността.

Всички видове ел.монтажни и строителни работи са изпълнени съгласно изискванията на Наредба № 3/09.06-2004 г. изменена и доп., ДВ бр.108/19.12.2007 г.

При направената съпоставка на планирани инвестиции, извършени инвестиции и стойност на заведен като ДМА обект се установи:

година	планирани инвестиции в лв.	извършени инвестиции в лв.	стойност ДМА в лв.
2016 г.	50097	50097	50097

Обект4. Изграждане на трафопост БКТП 1000 kVA, 20/10/0,4 kV и електрозахранване на жилищна сграда в УПИ VII-531, кв. 11 по плана на 25-ти м-р. с (ид. № 10135.2554.531), гр.Варна, ул. „Подвис“ № 28

Първи етап:

Трафопост и електрозахранването му с кабелни линии 10 kV, чрез разкъсване и муфриране на кабелен извод БМФ (между ТП104 и ТП255), кабелни линии ниско напрежение от новия трафопост до 4 бр. електромерни табла тип ТЕПО-тяло Б и изграждане на кабелна канална мрежа с 5 бр.шахти, находящи се в УПИ VII- 531, (ПИ с идентификационен № 10135.2554.531) кв.11, по плана на 25-ти м.р. на гр.Варна, ул. „Подвис“ № 25.

Обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ и е посетен на място от работната група на 12.04.2017 г.

Монтиран е трафопост с един модул от бетонови панели с две помещения-трафокилия и помещение за КРУ Ср.Н и ТНН.В трафопоста има монтиран трансформатор 1000 kVA 20/10/0,4 kV както и уредбата СрН.Захранването та БКТП е осъществено чрез разкъсване на кабелна линия 10 kV извод „БМФ“ МЕЖДУ ТП104 и ТП255. Всички видове ел.монтажни и строителни работи са изпълнени съгласно изискванията на Наредба №3/09.06-2004г. изменена и доп., ДВ бр.108/19.12.2007 г.

Втори етап:

Кабелна линия ниско напрежение от новия трафопост до 3бр. електромерни табла тип ТЕПО-тяло А;

Електромерни табла 4бр. ТЕПО са монтирани на вход „ А“ и 4 бр. на вход „Б“,захранени чрез кабели изтеглени в изградена канална мрежа с пет кабелни шахти.Каналната мрежа започва от новоизградения трафопост тип БКТП, разположен на регулация в УПИ VII- 531, (ПИ с идентификационен № 10135.2554.531) кв.11, по плана на 25-ти м.р. на гр.Варна, ул. „Подвис“ № 25. КШ1 и КШ2 са разположени на тротоара на ул. „Подвис“. КШ3, КШ4, и КШ5 са разположени на общински имот. От КШ5 до секция „Б“ има положени PVC тръби в бетонов кожух. Всички видове ел.монтажни и строителни работи са изпълнени съгласно изискванията на Наредба № 3/09.06-2004 г. изменена и доп., ДВ бр.108/19.12.2007 г. За обекта има издадено Разрешение за строеж № 304/ГИ/31.07.2015 г. както и Разрешение за ползване № ДК-07-В-86/12.10.2016 г.

Обект 5. Въздушни кабелни електропроводни линии 0,4 kV (3 клона с 29 стълба) и кабелни линии 0,4 kV (3 касети ЩК 8 разклонителни кутии тип РК) електрозахранени от БКТП № 2003 и въздушна кабелна електропроводна линия 0,4 kV (един клон със 7 стълба) от съществуващата ШК-4А пред ПИ10135.5545.213, електрозахранена от БКТП № 1928, по плана на СО „Зеленика“, гр.Варна

Обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ и е посетен на място от работната група на 12.04.2017 г.

Инвестицията е извършена с цел повишаване на сигурността и качеството на електрозахранването и намаляване на техническите и търговските загуби на мрежата.Голяма част от съществуващата мрежа е частна, като кабелите са преминавали изцяло през частни имоти, като е имало абонати на 600м. от трафопоста-Изградени са три нови клона като са изтеглени кабелни линии НН от БКТП № 2003 до касета ШК-7А, а от там до стълб № 1.

Клон №1 захранва от стълб № 1 до стълб № 7 е изтеглен УИП 3X150+70мм², както и от стълб № 1 до стълб №29 с УИП 3X35+54,6мм².

Клон № 2 от стълб № 1 до стълб № 16 е изграден с УИП 3X150+70мм².

Клон №3 от стълб № 1 до стълб № 26 е изграден с УИП 3X150+70мм².

Монтираните стълбове са нови тип БЦ 835/9,5, КЦ 590/9,5 и НЦ-250/9,5 за прикрепването на проводниците към носещите стълбове са използвани конзоли и носещи клеми. Връзките между захранващите кабели и въздушната линия са изпълнени с маншони. Ъгловите и крайните стълбове са заземени. Електромерните табла са монтирани на границата на собствеността.

Всички видове ел.монтажни и строителни работи са изпълнени съгласно изискванията на Наредба № 3/09.06-2004г. изменена и доп., ДВ бр.108/19.12.2007г. За обекта има издадено Разрешение за строеж № 10/ГИ/16.05.2016 г. както и Разрешение за ползване № ДК-07-В-154/22.11.2016 г.

При направената съпоставка на планирани инвестиции, извършени инвестиции и стойност на заведен като ДМА обект се установи:

година	планирани инвестиции <i>в лв.</i>	извършени инвестиции <i>в лв.</i>	стойност ДМА <i>в лв.</i>
2016 г.	95000	119979	119979

Обект 6. БКТП 1X400 kVA,20/0,4 kV (с първоначален монтаж на ТМ 1x250 kVA, 20/0,4 kV) в ПИ № 147044, захранен с кабелна линия 20 kV с разкъсване и муфване в участъка между ВЕЛ „Единство“ и КТП № 7 до ПИ №147044 по КБС, в землището на с. Генерал Катранджиево, община Аксаково, облост Варна

Обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ и е посетен на място от работната група на 12.04.2017 г.

Инвестицията е във връзка с договор за присъединяване на обект: База за отдих-апартаментен тип и еднофамилни къщи.Монтирано е БКТП 1X400 kVA,20/0,4 kV (с първоначален монтаж на ТМ 1x250 kVA, 20/0,4 kV. На страна средно напрежение е монтиран един вход, един изход и защита на трансформатора. Обекта е изпълнен по предоставения ни проект и като количества съответстват на количествено стойностната сметка на обекта. Всички видове ел.монтажни и строителни работи са изпълнени съгласно изискванията на Наредба №3/09.06-2004г. изменена и доп., ДВ бр.108/19.12.2007 г. За обекта има издадено Разрешение за строеж № 132/03.10.2014г. както и Разрешение за ползване № ДК-07-В-59/15.04.2016 г.

При направената съпоставка на планирани инвестиции, извършени инвестиции и стойност на заведен като ДМА обект се установи:

година	планирани инвестиции <i>в лв.</i>	извършени инвестиции <i>в лв.</i>	стойност ДМА <i>в лв.</i>
2016 г.	85000	73492	73492

Обект7. Реконструкция ВЕЛ 20 kV –отделяне на РУ 20 20 kV “ВЕЦ Батошево“

Обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ и е посетен на място от работната група на 13.04.2017 г. В РУ 20 kV “ВЕЦ Батошево“ са влизали пет броя въздушни електропроводи собственост на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД и са ползвали за оперативност в схемата на захранване на района. РУ е била със собствен обслужващ персонал, който са ползвали при нужда за оперативни превключвания. Целта на инвестицията е превключванията да се извършват независими от персонала на “ВЕЦ Батошево“, като е монтирана комутационна апаратура за секционирание на 20 kV.Монтираната комутационна апаратура е с дистанционно управление от ЦУМ при „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД.

При съпоставка на постигнатите от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД показатели за намаляване на технологичния разход за 2014 г., 2015г. и 2016 г. се констатира намаление.

Параметър	01.01.2014 г. - 31.12.2014 г.	01.01.2015 г. - 31.12.2015 г.	01.01.2016 г. - 31.12.2016 г.
Технологични разходи, %	13,08	12,08	11,03

„ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД формира % на декларираните от дружеството технологични разходи, без да измерва точно от кои подгрупи съоръжения се формира процентния дял на разходите и без да е конкретизирало % на нерегламентирано ползване на електрическа енергия без да се заплаща от клиенти на дружеството. Дружеството не би могла да представи разбивка на технологичните разходи по подгрупи съоръжения, тъй като дружество няма законово задължение да извършва измерване на технологичните разходи по групи съоръжения.

От ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД е предоставена информация във връзка с постигнати показатели за качество на услугите за 2015 г. и 2016 г.:

Наименование на показателя	Измерител на показателя	01.01.2015 – 31.12.2015 г.	01.01.2016 – 31.12.2016 г.
Време за получаване на обоснован отговор на жалба, молба, оплакване на писмено запитване от потребител	Среден брой дни за проверка с цел изготвяне на аргументиран писмен отговор.	27 дни	17 дни
Време за проверка на СТИ по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	7 дни	7 дни
Време за подмяна на СТИ	Средно време за подмяна на СТИ	5 дни	5 дни
Време за коригиране на грешка от отчитане на СТИ	Средно време за извършване на проверката	4 дни	4 дни
Време за проверка за отклонение в качеството на доставяната ел. енергия по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	10 дни	10 дни
Време, необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	Средно време необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	30 дни	23 дни

При съпоставка на постигнатите от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД“ показатели за качество на услугите за 2015 г. и 2016 г. се констатира следното:

- намаляване на времето за получаване на обоснован отговор на жалба, молба оплакване на писмено запитване на потребител от 27 дни за 2015 г. на 17 за 2016 г.;
- намаляване на средното време необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител от 30 дни за 2015 г. на 23 дни за 2016 г.

От ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД са представили сравнителен анализ по години по отношение отчитане на изпълнението на целевите показатели за качество на доставяната електрическа енергия.

В електроразпределителната мрежа на дружеството за периода януари-декември 2015 г са отчетени среден брой непланирани прекъсвания за един клиент 1,55. За сравнение, през 2016г. са регистрирани среден брой непланирани прекъсвания за един клиент 1,35.

Плановите прекъсвания в електроразпределителната мрежа на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД за периода януари-декември 2015 г са отчетени среден брой прекъсвания за един клиент 1,90. За сравнение, през 2016г. са регистрирани среден брой планови прекъсвания за един клиент 1,62.

Обобщените данни за постигнатите показатели за 2015г. и 2016 г. са показани в следващата таблица.

Показатели за качество на електрическата енергия		РОЦ	Варна	Добрич & Силистра	Шумен & Търговище	Г. Оряховица & Габрово	Русе & Разград	ОБЩО ЕНЕРГО-ПРО
SAIFI	Среден брой непланирани прекъсвания за един клиент	2015	1,20	2,07	1,65	1,35	1,67	1,55
		2016	1,25	2,05	1,37	1,09	1,20	1,35
SAIDI	Средна продължителност (min) на непланирани прекъсвания за един клиент	2015	67,68	121,71	75,50	60,20	77,87	78,07
		2016	59,99	107,30	74,49	54,14	69,72	70,63
SAIFI	Среден брой планирани прекъсвания за един клиент	2015	0,75	1,90	2,11	2,62	2,52	1,90
		2016	0,54	1,65	1,38	2,43	2,26	1,62
SAIDI	Средна продължителност (min) на планирани прекъсвания за един клиент	2015	143,88	272,17	269,60	364,99	504,15	302,73
		2016	85,70	256,47	170,20	282,35	418,14	233,59

Сравнителен анализ, по години, по отношение на намаляване на експлоатационните разходи на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД за поддържане на електроразпределителната мрежа.

№	Описание	Отчет година 2015, в ХИЛ. ЛВ.	Отчет година 2016, в ХИЛ. ЛВ.	Увеличение /намаляние, %
1	2	3	4	5
	Разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение			
1	Управление	3 670	3780	+3 %
3	Диспечиране	1 409	1 080	-23 %
4	Подстанции	4 884	4 362	-11 %
5	Въздушни електропроводи	19 056	19 583	+3 %
6	Кабелни електропроводи	11 650	12 381	+6 %
7	Трафопостове	19 359	18 053	-7 %
8	Средства за търговско измерване, в т.ч.:	24 442	23 872	-2 %
8.1	Отчитане на средствата за търговско измерване	8 971	8 469	-6 %
9	Разни	5 972	4 852	-19 %
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	90 442	87 963	-3%

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ, за резултатите от извършената проверка е съставен Констатилен протокол № Е-17 от 28.04.2017 г. Същият е връчен на г-н Стефан Симеонов, упълномощен представител на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД. В законоустановения тридневен срок, в КЕВР не са постъпили обяснения от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД.

След преглед и анализ на предоставена информация и извършена проверка на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД във връзка с График за извършване на планови проверки през 2017 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Енергетика“, работната група установи, че не са налице нарушения на условията по издадената на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД лицензия за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Дружеството изпълнява инвестиционната програма в съответствие с поставените цели, но са значителни отклоненията на фактическото изпълнение от планираните и одобрените от Комисията инвестиции. С цел подобряване дейността на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД са необходими подобрения на ниво инвестиционно планиране.

Изказвания по т.1:

Докладва С. Смилов, който отбеляза, че на 17 май е изпратил допълнение към доклада, поради технически причини и човешки фактор. Членовете на работната група са

забравили и са били забавени от дружеството с някои от данните, които впоследствие са включени в последния вариант.

И. Н. Иванов попита защо Констативният протокол е представен едва вчера, 17.05.2017 г.

С. Смилков отговори, че Констативният протокол е връчен.

И. Н. Иванов каза, че въпреки това той трябва да бъде предоставен в досието заедно с доклада при разглеждане от Комисията. При другите две проверки протоколите са представени.

С. Смилков отговори, че Констативният протокол го има, но не е описан. Затова е казал, че е допусната грешка.

С. Смилков докладва, че е извършена проверка на място и по документи на „Енерго-Про Мрежи“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Проверката обхваща периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2016 г. и е свързана с проверка и оценка на организацията на работния процес на дружеството във връзка с планирани и отчетени от дружеството инвестиции, изпълнение на отчетени инвестиции, в т.ч. проверки на място, постигнат ефект от реализирането на инвестициите, в т.ч. развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи и законови задължения.

В изпълнение на заповедта работната група с писмо е изисквала информация от „Енерго-Про Мрежи“ АД, която да бъде предоставена в срок до 10.04.2017 г. С писмо с изх. № К-EPRG-1108/10.04.2017 г. „Енерго-Про Мрежи“ АД е представило исканата информация на хартиен и електронен носител. На 10.04.2017 г. длъжностните лица са посетили централата на „Енерго-Про Мрежи“ АД в гр. Варна и са връчили заверено копие на Заповед № 3-Е-48/06.04.2017 г. На 11.04.2017 г. са извършили следните проверки: външно кабелно електрозахранване, електрозахранване на поземлени имоти в кв.1, м-т „Карантината“, район „Аспарухово“, гр. Варна. Това е много голям обект на стойност около 0,5 млн. лв. При проверката са присъствали длъжностни лица от „Енерго-Про Мрежи“ АД.

На 12.04.2017 г. длъжностните лица са извършили проверка на следните обекти на територията на МЕР Варна: изграждане на трафопост БКТП 1000 kVA, 20/10/0,4 kV и електрозахранване на жилищна сграда (Първи етап и Втори етап), въздушни кабелни електропроводни линии, БКТП, изграждане на мрежа НН с УИП от МТП 1000, кв. „Св.Никола“, гр. Варна и абонатни отклонения.

На 13.04.2017 г. длъжностните лица са извършили проверка на обекти на територията на МЕР Габрово: Реконструкция ВЕЛ 20 kV – отделяне на РУ 20 kV „ВЕЦ Батошево 2“.

М. Сотирова докладва по икономическата част. Тя каза, че инвестициите са част от капиталовите разходи и намират отражение в регулаторна база на активите. От дружеството е изисквана информация за отчетените и планираните инвестиционни програми и описание на изпълнението им, както и основните цели и постигнати резултати от вложените средства за инвестиции. За тази цел е направена съпоставка на изпълнение на инвестиционните разходи за период 2015 - 2016 г. Дружеството отчита инвестиции за 2015 г. в размер на 17 654 хил. лв., а за 2016 г. - 23 524 хил. лв. Налице е увеличение на инвестиционните разходи през 2016 г. спрямо 2015 г. с около 33%. Най-много средства дружеството е вложило в инвестиционни мероприятия по изнасяне на електромерни табла на границата на собственост, подмяна на електромери и часовници, следвани от инвестиции в изграждане на кабелни и въздушни електропроводи на ниво високо, средно и ниско напрежение. Относителният дял на инвестициите, вложени в измервателни уреди, отнесени към общия размер на инвестициите за 2015 г. и 2016 г. са съответно 76% и 60%. Разходите за инвестиции за изграждане на кабелни електропроводи представляват 5% от общия размер на инвестициите за 2015 г. и 9% от общия размер на инвестициите за 2016 г. Планираните инвестиции за 2017 г. са на стойност 45 мил. лв. Безвъзмездно

придобитите през 2015 г. от 2 156 хил. лв. се увеличават през 2016 г. на 2 613 хил. лв. или с около 21%.

В таблици са показани отчетените инвестиции за 2015 г. и 2016 г. и размерът на инвестициите съгласно инвестиционния план на дружеството. Изразходваните средства за инвестиции през 2015 г. и 2016 г. са използвани за решаване на важни и приоритетни задачи на дружеството.

Направен е отчет за амортизация на инвестициите за регулирана дейност за периода 2015 – 2016 г. Налице е увеличение на разходите за амортизация на инвестициите през 2016 г. спрямо 2015 г. с около 34%. Амортизацията на активите, придобити чрез финансираня, са увеличени с 91 хил. лв. Разходите за амортизация на тези активи през 2016 г. е увеличена спрямо 2015 г. с около 34%.

Направена е съпоставка на отчетените инвестиции спрямо утвърдените за регулаторния период. Съгласно предоставената от „Енерго-Про Мрежи” АД инвестиционна програма за регулираната дейност, общият размер на отчетените инвестиции за 2015 г. възлиза на 17 654 хил. лв. Прогнозният размер на утвърдените инвестиции, представени със заявлението за цени на дружеството от 2015 г., е 62 858 хил. лв. Констатира се намаление на отчетените спрямо прогнозните инвестиции с 45 203 хил. лв. или неизпълнение на утвърдените разходи за инвестиции с 72%.

Отчетените инвестиции, придобити чрез финансираня или присъединявания, за 2015 г. са 2 156 хил. лв. Прогнозният им размер съгласно инвестиционен план, представен със заявлението за цени от 2015 г., е 516 хил. лв. Увеличението на отчетените активи, придобити чрез финансиране, спрямо утвърдения им прогнозен размер за годината е значително, в размер на 1 640 хил. лв. (318%). По същия начин е направено сравнението за 2016 г.

От предоставената информация и направения анализ следва изводът, че за регулаторния период 2015 – 2017 г. прогнозните размери на инвестициите, отразяващи възмездно придобити активи, превишават значително реално изпълнените. При инвестициите, отразяващи безвъзмездно придобити активи, се наблюдава обратната тенденция - изпълнените и отчетени инвестиции превишават прогнозния им размер.

В доклада е направена съпоставка на годишните амортизационни разходи на отчетените инвестиции спрямо утвърдените за регулаторния период. Заключение на работната група е, че за периода 2015-2016 г. се наблюдава съществено намаление на отчетените амортизации на инвестициите на дружеството спрямо прогнозно утвърдените им стойности. Тенденция на намаление се наблюдава и при отчетените амортизации на инвестициите, отразяващи безвъзмездно придобити активи спрямо утвърденият им прогнозен размер. След анализ на информацията предоставена от „Енерго-Про Мрежи“ АД и при прилагане на подхода от Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР е извършено изчисление на номиналния размер на инвестициите отчетени за 2015 г. и 2016 г. Представени са в две таблици. За 2015 г. номиналният размер на отчетените инвестиции е 14 635 хил. лв. при прогнозен номинален размер на инвестициите 59 109 хил. лв. Отклонението на номиналния размер на отчетените инвестиции спрямо прогнозната им стойност, съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, е намаление с 44 474 хил. лв. За 2016 г. намалението е с 43 189 хил. лв.

С. Смилков допълни, че при извършените в периода 10.04.2017 г. – 13.04.2017 г. проверки на обекти на място по изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г. и 2016 г. се е установило, че всички обекти са извършени съобразно работните проекти и няма отклонения от зададените работни проекти. Всички обекти са снабдени със съответната документация (от разрешително за строеж до разрешително за ползване), включени са в книгите като ДМА, няма отклонения от ДМА. Единствено на Аспарухово (с извод от подстанция „Лазур“ с кабели и 4 трафопоста) има разлика, защото там имат плащания, които не могат да влязат като ДМА. Това са разрешителни за преминаване покрай ивицата на плажа и т.н. Смилков заключи, че обектите са изпълнени с много добро качество, особено при изваждането на таблата, с което са постигнали много голям икономически ефект. Смилков даде пример с обект Зеленика, където всички табла са

извадени и в този район от 50% загубите са паднали на 4%. При съпоставка на постигнатите от „Енерго-Про Мрежи“ АД показатели за намаляване на технологичния разход за 2014 г., 2015 г. и 2016 г. се констатира намаление от 13,08% на 12,08% и 11,03%.

С. Смилков обясни, че загубите са общотехнологични, което е сбор от технически и търговски загуби. Те не могат да бъдат отделени. Дружеството е представило информация за постигнати показатели на качество на услугата. Вижда се намаляване само на времето за получаване на обоснован отговор на жалба, молба, оплакване, запитване от потребител от 27 дни на 17 дни. Времето, необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище, намалява от 30 на 23 дни. Плановите прекъсвания, обобщени са данните на показателите SAIDI и SAIFI. Има намаление за периода януари – декември 2015 г. Отчетени са среден брой на непланирани прекъсвания на един клиент от 1,55 намалено на 1,35. За планирани прекъсвания на мрежата за периода януари – декември 2015 са отчетени среден брой на един клиент от 1,90 намалено на 1,62. Представен е сравнителен анализ по години по отношение на намаляване експлоатационните разходи на „Енерго-Про Мрежи“ АД за поддържане на електроразпределителната мрежа. Наблюдава се намаление в някои пера.

Констативният протокол е подписан и връчен на 28.04.2017 г. на С. Симеонов. В законоустановения срок не е получено обяснение от дружеството. След преглед и анализ на получената информация и извършена проверка във връзка с Графика се е установило, че не са налице нарушения на условията по издадената на „Енерго-Про Мрежи“ АД лицензия за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

С. Смилков прочете:

„Дружеството изпълнява инвестиционната програма в съответствие с поставените цели, но са значителни отклоненията на фактическото изпълнение от планираните и одобрените от Комисията инвестиции. С цел подобряване дейността на „Енерго-Про Мрежи“ АД са необходими подобрения на ниво инвестиционно планиране.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, предлагаме Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно заповед № 3-Е-48/06.04.2017 г. на Председателя на КЕВР.“

И. Н. Иванов даде думата за въпроси и изказвания.

С. Тодорова каза, че е недопустимо да бъде изпращан коригиран доклад вечерта преди заседанието. Докладът не е изпратен чрез главния секретар, а еднолично от ръководителя на работната група. Правилата трябва да се спазват. Второ, добавеният Констативен протокол в доклада е единствено като информация, че такъв е съставен. Отново съгласно правилата, трябва да бъде описано какво е съдържанието на Констативния протокол и има ли препоръки. В абсолютно неведение са членовете на Комисията относно констатациите. Описаните в доклада неща представляват факти. Резултатите от събирането и анализирането на тези факти трябва да са отразени в Констативния протокол. С. Тодорова счита, че на доклада му липсват съществени части.

И. Н. Иванов попита С. Смилков заключенията и препоръките в Констативния протокол дълги ли са и могат ли да бъдат прочетени, за да се види, че е изпълнено, както е предвидено.

С. Тодорова каза, че Констативният протокол е част от доклада.

А. Йорданов счита, и практиката е такава, че Констативният протокол служи единствено и само в него да се отразят установените факти, т.н. констатации. В него анализи и изводи не следва да се правят. Могат да се дадат препоръки, които са свързани с отстраняване на установено нарушение или преустановяването му, но не и препоръки от този характер, които са дадени в доклада.

И. Н. Иванов припомни, че редът при доклад от проверка е протоколно решение относно приемане или отхвърляне на представения доклад от проверката.

Председателят попита кой е против по отношение на изготвения от работната група доклад относно проверка по инвестиционните програми на „Енерго-Про Мрежи“ АД.

С. Тодорова каза, че е против и добави, че отново трябва да прочете какво пише в Закона и в Методиката за осъществяване на контролните правомощия. Не е вярно, че не се дават препоръки. В Закона пише: „*Дава задължителни предписания на проверяваните лица.*“ Тодорова каза, че терминологично не се е изразила правилно, но по същество това не е вярно, че не се дават препоръки. Тодорова попита има ли задължителни предписания. На нея това не ѝ е ясно и затова гласува „против“. Тодорова подчерта, че основанията за приемане на доклада са изброени селективно. Единствено е цитирана алинеята, в която се казва, че работната група изготвя доклад. Какво съдържа докладът и какви са приложенията към него - не е споменато. Тенденциозно или не, то не е и направено. Според С. Тодорова наистина е тенденциозно да не бъде написано, че освен доклад, към този доклад се прилагат и съответните документи. Те не са приложени.

И. Н. Иванов обобщи, че има един глас „против“ и обясни, че С. Тодорова ще изложи всичко това в писмени мотиви.

С. Тодорова каза, че това не е необходимо да се казва. По закон дори не е длъжна да го излага. По Закон мотивите са в протокола. В Правилата за работа на Комисията е казано три дни, но това е вторичен документ.

И. Н. Иванов каза, че не говори за трите дни, но той няма да влиза в спор.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

Р Е Ш И:

Приема за сведение доклад на работната група относно планова проверка на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-48/06.04.2017 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

Светла Тодорова гласува „против“.

Светла Тодорова излезе от залата.

По т.2. Комисията разглежда доклад относно **планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-49/06.04.2017 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране..**

Във връзка със заповед № 3-Е-49/06.04.2017 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 42 и чл. 75, ал. 2, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2017 г. по изпълнение на

лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“, е извършена проверка на място и по документи на дейността на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (ЕРД, електроразпределителното дружество, дружеството) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2016 г. и е свързана с:

- проверка и оценка на организацията на работния процес на дружеството във връзка с планирането и изпълнението на инвестициите;
- планирани и отчетени от дружеството инвестиции;
- изпълнение на отчетени инвестиции, в т.ч проверки на място;
- постигнат ефект от реализирането на инвестициите, в т.ч. развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи;
- законови задължения.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо с изх. № Е-13-62-35/07.04.2017 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изисквана следната информация:

1. Описание на работния процес на дружеството и изпълнените процедури за:

1.1. Изготвяне и предложения за инвестиционни обекти, съставени и утвърдени инвестиционни програми, правила за провеждане на процедури при възлагане по Закона за обществените поръчки или по други правила, сключване на договори, извършване на контрол по изпълнение на договорите, протоколи и фактури, приемане и документи за въвеждане на обекта като актив.

1.2. Присъединяване на нови клиенти, заявки за присъединяване и предварителни договори, проектиране и изграждане на енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа, финансиране и собственост на новоизградените обекти и съоръжения.

1.3. Присъединяване на нови производители на електрическа енергия, заявки за присъединяване и предварителни договори, проектиране и изграждане на енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа, финансиране и собственост на новоизградените обекти и съоръжения, определяне на такси за присъединяване.

1.4. Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа, които към влизане в сила на Закона за енергетика трябва да са собственост на дружеството, но са собственост на трети лица.

2. Описание и информация за планираните инвестиционни програми за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. Поставени основни цели за всяка една от годините във връзка с планираните инвестиционни разходи.

3. Описание и информация за изпълнението на инвестиционните програми за 2015 г. и 2016 г. Постигнати резултати от изпълнението им.

4. Попълнени приложенията към писмото таблици № 1 и № 2.

5. Представяне на годишния амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулираната дейност през 2015 г. и 2016 г., придружено с обосновка на амортизационните норми в съответствие с полезния живот на активите.

6. Поименен списък на прогнозираните за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, който да съдържа следната информация: Име и описание на обекта; Технически данни и характеристики; Основание за изпълнение; Стойност на обекта; Начин на изпълнение - чрез възлагане или по стопански начин.

7. Поименен списък на изпълнените за 2015 г., 2016 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, който да съдържа следната информация: Име и описание на обекта; Технически данни и характеристики; Основание за

изпълнение; Стойност на обекта; Начин на изпълнение - чрез възлагане или по стопански начин.

8. Поименен списък на инвестиционните обекти, за присъединените нови клиенти за периода на проверката, който да съдържа следната информация: Наименование на обекта; Начин на изпълнение- чрез възлагане или по стопански начин.

Справка за проведени процедури по ново присъединяване на потребители 2015-2016 г.

№	Година на издаване	Издадени предварителни договори, бр.								Издадени окончателни договори, бр.	Отворени проекти, бр.	Присъединени обекти на клиенти, бр.	Брой присъединени клиенти	Общо приходи, лв.	Общо разходи, лв.
		до 6kW	7 - 15kW	16 - 50kW	51 - 100kW	101 - 200kW	201 - 500kW	501 - 1000kW	над 1000kW	Общо:					
1	2015														
2	2016														
ОБЩО:															

9. Поименен списък на инвестиционните обекти, за присъединяване на производители на електрическа енергия за периода на проверката, който да съдържа следната информация: Наименование на обекта; Начин на изпълнение - чрез възлагане или по стопански начин.

10. Поименен списък на изкупените енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа за периода на проверката, съдържащ дата на въвеждане като актив и стойност.

Списък с обекти със заявления за придобиване на енергийни съоръжения, които са входираны след 01.01.2015 г.

№ по ред	Вх. №	Дата на подаване на заявление за изкупуване	Обект	Инвеститор	Присъединителни съоръжения	Стойност по оценка в лв. без ДДС	Цена за присъединяване без ДДС	Салдо	Дата на придобиване от ЕРД

11. Поименен списък на инвестиционните обекти за нерегулираната дейност на дружеството за периода на проверката, съдържащ дата на въвеждане като актив и стойност.

12. Оценка на постигнатия ефект от изпълнените инвестиционни обекти.

12.1. Сравнителен анализ по години по отношение на сигурността на доставките.

12.2. Размер по години на технологичните разходи преди и след изпълнение на инвестиционните обекти.

12.3. Сравнителен анализ по години по отношение отчитане на изпълнението на целевите показатели за качество на доставяната електрическа енергия.

12.4. Сравнителен анализ по години по отношение на намаляване на експлоатационните разходи за поддържане на електроразпределителната мрежа.

Във връзка с извършваната проверка, на 10.04.2017 г. длъжностните лица посетиха централата на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД на адрес: гр. София, бул. „Цариградско шосе“ № 159, Бенч Марк Бизнес център и връчиха заверено копие на Заповед № 3-Е-49/06.04.2017 г.

От предоставения от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД „Отчет разходи за инвестиции 2015 г. и 2016 г. - Направление София Област и Плевен“ за периода 10.04.2017 г. – 13.04.2017 г. на случаен принцип длъжностните лица извършиха проверка на следните обекти:

- ДЕП Рех.на ВЕЛ 20кV Опанец;
- Реконструкция мрежа НН на ТП1 с. Лазарово, с УИП;
- Намаляване загуби ТП 1,Опанец;
- Реконструкция ВЕЛ 20кV „Блато“;
- Реконструкция МрНН ТП 21Берковица;
- Реконструкция МрНН ТП 21Берковица;
- Решение КЕВР Реконструкция МрНН ТП-6 Василовци кл.;
- Реконструкция МрНН и изнасяне електромерни табла от ТП „КАЛИМАНЦИ“, гр. Благоевград, община Благоевград;
- CD-IND-640 Възстан.ВЛ 20кV Добр.воденици, п/ст. „Калища“, ДЕП-ОЦ- Радомир;
- Реконструкция мрежа НН и изнасяне на СТИ от ТП „Джоргова“ с.Друган Общ. Радомир.

От извършените проверки на място са направени снимки 10 (десет) броя.

С писмо вх. № CD-DOC-3599(3)/10.04.2017 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изискана информация, относно:

№	Код	Наименование на обекта
1.	IC-33-14-13198-BC-GC	ДЕП Рех.на ВЕЛ 20кV Опанец
2.	IC-33-12-10029-BH-YH	Реконструкция мрежа НН на ТП1 с.Лазарово, с УИП
3.	IC-33-15-13138-BH-ET	Намаляване загуби ТП 1,Опанец

С писмо вх. № CD-DOC-3599(2)/10.04.2017 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изискана информация относно:

№	Код	Наименование на обекта
1.	IC-33-16-42173-BC-GC	Реконструкция ВЕЛ 20кV "Блато"
2.	IC-33-12-40325-BH-YH	Реконструкция МрНН ТП 21Берковица
3.	IC-33-12-40325-BH-ET	Реконструкция МрНН ТП 21Берковица
4.	IC-33-16-42210-BH-YH	Решение КЕВР Реконструкция МрНН ТП-6 Василовци кл.

С писмо вх. № CD-DOC-3780/12.04.2017 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изискана информация, относно:

№	Код	Наименование на обекта
1.	IC-32-11-40021-KH-ET	Реконструкция МрНН и изнасяне електромерни табла от ТП „КАЛИМАНЦИ“, гр.Благоевград, община Благоевград
2.	IC-32-16-22079-BC-GC	CD-IND-640 Възстан.ВЛ 20кV Добр.воденици, п/ст. „Калища“, ДЕП-ОЦ- Радомир
3.	IC-32-16-22062-BH-YH	Реконструкция мрежа НН и изнасяне на СТИ от ТП „Джоргова“ с.Друган Общ. Радомир

С писмо с изх. № Е-13-62-35/21.04.2017 г., КЕВР е изискала от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД допълнителна информация относно:

- установено разминаване в предоставената информация в Таблица 1 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“;
- информация свързана с предоставената информация в Таблица 2 „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“;
- установено разминаване в предоставената информация в Таблица 2 „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“ и информацията в годишния амортизационен план за въведени в експлоатация активи за регулирана дейност през 2015 г. и през 2016 г.

От „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставена информация както следва:

1. С **приемо-предавателен протокол от 10.04.2017 г.** са представени следните документи и информация:

- Описание и информация за планираните инвестиционни програми за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. Поставени основни цели за всяка една от годините във връзка с планираните инвестиционни разходи.

- Отчет за изпълнението на инвестиционната програма – 2015 г.
- Структура на инвестициите 2015 г.
- Отчет за изпълнението на инвестиционната програма през 2016 г.
- Структура на инвестициите 2016 г.
- Попълнена приложената към писмото таблица №1.

- Поименен списък на хартиен и електронен носител на прогнозираните за 2015 г. и 2016 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, който съдържа следната информация: име и описание на обекта; технически данни и характеристики; основание за изпълнение; стойност на обекта; начин на изпълнение - чрез възлагане или по стопански начин;

- Поименен списък на хартиен и електронен носител на изпълнените за 2015 г., 2016 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, който съдържа следната информация: име и описание на обекта, технически данни и характеристики, основание за изпълнение, стойност на обекта, начин на изпълнение - чрез възлагане или по стопански начин;

- Оценка на постигнатия ефект от изпълнените инвестиционни обекти:

- Сравнителен анализ по години по отношение на сигурността на доставките;
- Размер по години на технологичните разходи преди и след изпълнение на инвестиционните обекти;
- Сравнителен анализ по години по отношение отчитане на изпълнението на целевите показатели за качество на доставяната електрическа енергия;
- Сравнителен анализ по години по отношение на намаляване на експлоатационните разходи за поддържане на електроразпределителната мрежа.

2. С **писмо вх. № Е-13-62-35/12.04.2017 г.** са предоставени:

- Директива № 22/2014 г. „Формиране, утвърждаване и промяна на годишната инвестиционна програма в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;

- Вътрешни правила за реда и организацията при възлагане на обществени поръчки в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;

- Описание на работния процес за извършване на контрол по изпълнение на договорите, протоколи и фактури;

- Процедура № 162/2013 г. „Отчитане на инвестициите и придобиването на дълготрайни активи“;

- Процедура № 140/2015 г. за проучване, съгласуване, сключване на предварителни договори за присъединяване на обекти на клиенти, договори за присъединяване на клиенти към електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
- Процедура № 182/2015 г. за присъединяване на обекти на производители към електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
- Процедура № 139/2016 г. за реализация на присъединяване на потребители и производители към електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
- Описание на правилата за финансиране и собственост на новоизградени обекти и съоръжения;
- Процедура № 137/2016 г. за придобиване на енергийни обекти и съоръжения от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа;
- В допълнение към материалите, предоставени от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД на 10.04.2017 г., се предоставя поименен списък на прогнозираните за 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, който съдържа изисканата от КЕВР информация;
- Поименни списъците на изпълнените за 2015 г. и 2016 г. инвестиционни обекти с допълнена информация за основание и начин на изпълнение - чрез възлагане или стопански начин;
- Поименен списък на инвестиционните обекти за присъединяване на нови клиенти и производители за периода на проверката (справка за проведени процедури по ново присъединяване на потребители 2015 г. - 2016 г.);
- Информация в табличен вид за сключените договори за придобиване на енергийни съоръжения за периода 01.01.2015 г. до 05.04.2017 г.;
- „ЧЕЗ Разпределение България“ АД заявява, че няма инвестиционни обекти за нерегулирана дейност на дружеството за периода на проверката.

3. С приемо-предавателен протокол от 11.04.2017 г. са представени копия от следните документи:

- За обект: „Рехабилитация на ВЕЛ 20кV Опанец - IC-33-14-13198“: Доклад от Валентин Ерминов от 08.07.2014 г.; Възлагателен протокол № 53 -Г-ДЕП - 12,08,2015г.; Акт 19 за СМР – 12.12.2015 г.; Заповед CD-ORD-7561 / 2015г. - 16.12.2015 г.; Протокол за приемателна комисия - 22.12.2015 г.; Протокол за капитализация № 14/6156/2015 от 28.12.2015 г.;
- За обект: „Модернизация и реконструкция на мрежа НН на ТП-1, с.Лазарово“ – IC-33-12-10029: Техническо задание.-25.01.2012 г.; Възлагателен протокол за проектиране № 267-43 ПЛ /16.02.2017 г.; Възлагателен протокол за надзор № 4-15-209/5.10.2015 г.; Възлагателен протокол № 127-ЧБ-ДЕП/9.11.2015 г.; Акт 2а-04.02.2016 г.; Монтажни карти;
- За обект: „Намаляване загуби от ТП 1, с. Опанец“ - IC-33-15-13138: Основание за стартиране на обекта; Възлагателен протокол № 56-Г-ДЕП – 13.02.2015 г.; Акт 19 за СМР – 3.10.2016 г.; Монтажни карти - 4 бр.; Заповед CD-ORD-5922 / 2016 г. - 28.10.2016 г.; Протокол за приемателна комисия - 18.11.2016 г.;Протокол за капитализация № 14/7095/2016 от 28.11.2016 г.

4. С приемо-предавателен протокол от 12.04.2017 г. са представени копия от следните документи:

- За обект: „Ремонт на Мр. НН от ТП 6, с.Василовци“- IC-33-16-42210: Жалба от Пъкьч Шанков; Решение на КЕВР; Количествена сметка от САП; Чертеж – ситуация; Договор за СМР с външната фирма изпълнител; Поръчка и възлагателен протокол за СМР; Изходящи доставки за изписани материали-10бр.; Приемо-предавателен протокол за материали; Акт 2; Акт 12; Акт 15; Протоколи за контрол на съпротивлението на заземителите; Монтажна карта; Констативен протокол образец 19; Заповед за комисия;

Протокол за приемане образец 4; Фактура за извършените СМР; Протокол образец 14 за капитализиране на актив;

- За обект: „ВЕЛ 20кV „Блато“ - цялостен ремонт“- ІС-33-16-42173: Доклад от р-л район Лом; Количествена сметка от САП; Чертеж – ситуация; Договор за СМР с външната фирма изпълнител; Поръчка и възлагателен протокол за СМР-2бр.; Изходящи доставки за изписани материали - 9бр.; Приемо-предавателен протокол за материали; Акт 2; Акт 12; Акт 15; Протоколи за контрол на съпротивлението на заземителите; Монтажна карта; Констативен протокол образец 19; Заповед за комисия; Протокол за приемане образец 4; Фактура за извършените СМР; Протокол образец 14 за капитализиране на актив.

5. С приемо-предавателен протокол от 13.04.2017 г. са представени копия от следните документи:

- За обект: „Реконструкция и модернизация на МрНН с УИП и изнасяне на ЕТ електромери и часовници от ТП 21, гр.Берковица“-ІС-33-12-40325-ВН-УН и ІС-33-12-40325-ВН-ЕТ: Разрешение за строеж; Съгласуван проект; Договор за СМР с външна фирма изпълнител; Договор за Строителен надзор с външна фирма изпълнител; Поръчка и възлагателен протокол за СМР; Поръчка и възлагателен протокол за Строителен надзор; Изходящи доставки за изписани материали - 6 бр.; Акт 2; Акт 3; Акт 12 - 4 бр.; Акт 14; Дневник на бетоновите работи; Заповедна книга;

- За обект: „Възстановяване на ВЛ 20кV „Добридолски воденици“ ОЦ Радомир - СПП елемент-ІС-32-16-22079-ВС-СС: Доклад на ДЕП CD-IND-640/14.10.2016 г.; Договор за СМР; Възлагателен протокол № 10/07.11.2016 г. с външна фирма; Акт 2; Акт 12; Акт 15; Протоколи от измервания; Получени материали от склад; Акт 19; Заповед за комисия; Протокол за приемане образец 4; Фактура за извършените СМР;

- За обект: „Реконструкция на мрежа НН с изнасяне на имотна граница на ЕТ, от клон „А“ на ТП „Джоргова махала“, с. Друган - ІС-32-16-22062: Протоколи № 14 - за заприходяване на активи; Констативен протокол от извършена проверка с МЕГ30; Протокол образец № 4; Констативен протокол - АКТ 19; Заповед за комисия; Протокол Акт 12; Сертификати за контрол - за измерване на заземител; Протокол Акт 2; Възлагателен протокол № 101PP ДЕП; Констативен протокол № СО-КЕВР-2/25.05.2016 г.; Жалба с вх. № Е-11А-00-6/15.02.2016 г.;

- За обект: „Реконструкция на кабелни мрежи НН и изнасяне на електромерни табла на границата на собственост от ТП „Калиманци“, гр. Благоевград“- ІС-32-11-40021: Извадка от инвестиционната програма за 2016 г.; Разрешение за строеж № 599/19.12.2014г.; Проект част електрическа със съгласувателни печати; Поръчка за възлагане на изпълнение на СМР и Възлагателен протокол; Договор за СМР 13-111/06.08.2013 г.; Поръчка за възлагане за надзор по време на строителството с фирма лицензиран консултант и Възлагателен протокол; Договор 13-193/07.11.2013 г. с фирма лицензиран консултант; Извадки от САП за поръчки за доставка на материали и поръчки за преместване на материали - 12бр.; Протоколи за преместване на материали – 6 бр.; Изходящи доставки за материали – 9 бр.; Протокол за контрол на съпротивление на защитна заземителна уредба; Протокол акт 12 за скрити работи – 2 бр.; Карта на вложените материали; Заповед за приемателна комисия СО-ORD-2366/17.05.2016 г.; Протокол образец 4 от вътрешна приемателна комисия; Констативен протокол за действително извършените работи; Фактура за заплащане на извършеното СМР 0000001740/20.05.2016 г.; Фактура за заплащане на услуга лицензиран консултант0000000209/17.08.2016 г.; Разрешение за ползване на обекта ДК-07-БЛ-89/28.07.2016 г.; Становище за съответствие - геодезично заснемане; Протоколи 14 за капитализиране на обекта № 14824/31.08.2016 г. и 14825/31.08.2016 г.

6. С писмо изх. № CD-DOC-3599(5)/20.04.2017 г. (вх. № Е-13-62-35/20.04.2017 г. на КЕВР) са предоставени на електронен и хартиен носител:

- Попълнени приложените към писмото таблици № 1 и № 2;

- Справка за годишния амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулираната дейност през 2015 г.;
- Справка за годишния амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулираната дейност през 2016 г.;
- Инструкция за определяне на полезния живот на новите активи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

7. С писмо с вх. № Е-13-62-35/24.04.2017 г. са предоставени констативни протоколи № ПЛ-1-КЕВР/18.04.2017 г., № СО-КЕВР-1/20.04.2017 г., № ПЛ 2-КЕВР/19.04.2017 г.

8. С писмо с изх. № CD-DOC-3599(8)/24.04.2017 г. (вх. № Е-13-62-35/24.04.2017 г. на КЕВР) са предоставени:

- Информация по отношение на посочени стойности в таблица 1 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“ в колона 6, ред „Активи придобити чрез финансиране/присъединявания“, в приемо - предавателен протокол от 10.04.2017 г. и в писмо с изх. № CD-DOC-3599(5)/20.04.2017 г. (вх. № Е-13-62-35/20.04.2017 г. на КЕВР) на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
- Копие от препис-извлечение протокол № 371/22.03.2017 г. от редовно заседание на Управителния съвет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и копие на Приложение 1 „Инвестиционна програма за 2017 г.“;
- Информация по отношение на посочени стойности в таблица 2 „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“;
- Информация по отношение на нетни стойности на годишната амортизация на инвестициите отчетени за 2015 г. и за 2016 г. в таблица 2 „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“ и общите суми на разходите за амортизации за 2015 г. и за 2016 г. в годишния амортизационен план за въведени в експлоатация активи за регулирана дейност през 2015 г. и през 2016 г.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ, за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е-15 от 28.04.2017 г.** Същият е връчен на г-жа Елисавета Рашкова, упълномощен представител на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

На основание чл. 80, ал. 4 от ЗЕ, работната група е дала следните задължителни предписания на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, отразени в горепосочения Констативен протокол:

1. Да подобри процеса на отчитане на разходите за инвестиционните обекти, извършени по стопански начин. Да се внесе яснота в отчетените като инвестиции други разходи, при изпълнените по стопански начин обекти. Срок за изпълнение на предписанието - 1 (един) месец от датата на връчване на настоящия констативен протокол.
2. Да предостави ясно обоснована информация за постигнатия икономическия ефект, в дългосрочен план, от инвестициите, реализирани от дружеството за подмяна на трансформатори в съществуващи трафопостове, с трансформатори с по-ниски загуби на празен ход и късо съединение. Срок за изпълнение на предписанието - 1 (един) месец от датата на връчване на настоящия констативен протокол.
3. Да предостави подробна справка за формиране на декларираните от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД технологични разходи по подгрупи съоръжения и уточни какъв е процентния дял на разходите от нерегламентирано ползване на електрическа енергия без да се заплаща от клиенти на дружеството. Срок за изпълнение на предписанието - 1 (един) месец от датата на връчване на настоящия констативен протокол.
4. В срок до 05.05.2017 г. да предостави в КЕВР писмени разяснения, относно констатирано разминаване в посочената стойност на общо предвидените средства за съоръжения СрН в размер на 10 108 хил. лв. и посочените стойности на предвидените

средства за съоръжения СрН за 2015 г. в размер на 2 243 хил. лв., за 2016 г. - 1 996 хил. лв. и за 2017 г. - 14 203 хил. лв.

5. В срок до 05.05.2017 г. да предостави в КЕВР писмени разяснения, относно констатирано разминаване в посочената стойност на общо предвидените средства за подмяната на трансформатори СрН/НН в размер на 7 029 хил. лв. и посочените стойности на планираните средства за подмяна на трансформатори СрН/НН за 2015 г. в размер на 2 000 хил. лв., за 2016 г. - 2 076 хил. лв. и за 2017 г. - 4 585 хил. лв.

6. В срок до 05.05.2017 г. да предостави в КЕВР писмени разяснения, относно констатирано разминаване в посочената стойност на предвидените средства за изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници в размер на 7 986 хил. лв. и посочените стойности на планираните средства за изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници за 2015 г. в размер на 3 890 хил. лв., за 2016 г. - 4 096 хил. лв., а за 2017 г. - 19 393 хил. лв.

7. В срок до 05.05.2017 г. да предостави в КЕВР писмени разяснения, тъй като при преглед на информацията в „Структура на инвестициите 2016 г.“ се установи, че в ред 1.1. „Подстанции ВН/СрН“ са посочени 393 хил. лв., а в ред 1.1.6. „Реконструкция и модернизация“ са посочени 398 хил. лв.

В законоустановения тридневен срок, в КЕВР не са постъпили обяснения от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

С писмо с вх. № Е-13-62-35/03.05.2017 г. електроразпределителното дружество предостави информация за ново измерване на качеството на доставяната електрическа енергия в точката на измерване, указана от работната група, в с. Василковци и съставен протокол от измерванията № РП-24/03.05.2017 г.

С писмо с вх. № Е-13-62-48/03.05.2017 г. електроразпределителното дружество предостави уточнения и разяснения по повод някои констатации в Констативен протокол № Е-15 от 28.04.2017 г. с цел внасяне на яснота при обобщаване на резултатите от проверката:

1. Относно т. 2 от Констативният протокол (стр. 9 до стр. 11);
2. Относно задължително предписание, т. 3, стр. 25 от Констативният протокол.

С писмо с вх. № Е-13-62-50/05.05.2017 г. на КЕВР от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставена информацията по т. 1, т. 4, т. 5, т. 6 и т. 7 от съставения Констативен протокол.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и съгласно т. 3.1.7 от Лицензията „ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД развива мрежата като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е представило описание на работния процес на дружеството и разработените процедури за:

- Директива № 22/2014 г. „Формиране, утвърждаване и промяна на годишната инвестиционна програма в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
- Вътрешни правила за реда и организацията при възлагане на обществени поръчки в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
- Описание на работния процес за извършване на контрол по изпълнение на договорите, протоколи и фактури;

- Процедура № 162/2013 г. „Отчитане на инвестициите и придобиването на дълготрайни активи“;
- Процедура № 140/2015 г. за проучване, съгласуване, сключване на предварителни договори за присъединяване на обекти на клиенти, договори за присъединяване на клиенти към електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
- Процедура № 182/2015 г. за присъединяване на обекти на производители към електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
- Процедура № 139/2016 г. за реализация на присъединяване на потребители и производители към електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
- Описание на правилата за финансиране и собственост на новоизградени обекти и съоръжения;
- Процедура № 137/2016 г. за придобиване на енергийни обекти и съоръжения от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, представляващи елементи от електроразпределителната мрежа.

От предоставената информацията е видно, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД разполага с разработени вътрешни правила, процедури и директиви за изготвяне на предложения за включване на инвестиционни обекти в инвестиционната програма на дружеството, правила за провеждане на процедури при възлагане по Закона за обществените поръчки, за извършване на контрол по изпълнение на договорите, протоколи и фактури, приемане и документи за въвеждане на обекта като актив. Също така електроразпределителното дружество разполага с процедури по присъединяване на нови клиенти, присъединяване на нови производители на електрическа енергия, за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа, които към влизане в сила на Закона за енергетика трябва да са собственост на дружеството, но са собственост на трети лица.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило информация за планираните инвестиционни програми за 2015 г., 2016 г., 2017 г. и поставените основни цели за всяка една от годините, във връзка с планираните инвестиционни разходи.

По информация предоставена от електроразпределителното дружество, ЕРД е планирало да реализира инвестиционни разходи за изграждане на нови и реконструкция на съществуващи съоръжения, собственост на електроразпределителното дружество както и изкупуване на изградените от трети лица съоръжения на територията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД както следва:

- За 2015 г. – 65 057 хил. лв.
- За 2016 г. – 150 292 хил. лв.
- За 2017 г. – 141 000 хил. лв.

Във връзка с констатираното от работната група по т. 2 от Констативен протокол № Е-15 от 28.04.2017 г., че планираните инвестиции от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за периода 2015 г. – 2017 г. са в размер на 356 349 хил. лв., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предостави следните уточнения и разяснения в писмо с вх. № Е-13-62-48/03.05.2017 г.:

Съгласно подаденото ценово заявление от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-13-62-209/31.03.2015 г. и предоставената информация по време на извършената проверка, размерът на планираните инвестиции за четвърти регулаторен период е 281 571 хил. лв. Това е и утвърдения общ размер на инвестиции с Решение № Ц-27/31.07.2015 г. на КЕВР (стр. 60 от Решението). ЕРД посочва, че на страница 15 и 16 от Констативният протокол е посочено коректното разпределение на планираните инвестиции по години, както следва:

- За 2015 г. - 65 057 хил. лв.

- За 2016 г. - 150 292 хил. лв.
- За 2017 г. - 66 222 хил. лв.

Електроразпределителното дружество пояснява, че общата сума на планираните инвестиции за периода 2015-2017 г. е 281 571 хил. лв. При извършване на проверката допълнително е предоставило информация за извършена актуализация на планираните инвестиции за 2017 г. в размер на 141 млн. лв. Актуализацията на инвестиционен план 2017 г. е наложена от отчетените инвестиции за 2015 г. и 2016 г. и има за цел да бъде изпълнен утвърдения общ размер на инвестициите за четвърти регулаторен период 2015-2017 г. в размер на 281 571 хил. лв.

Електроразпределителното дружество посочва, че планираните инвестиционни разходи са насочени към подобряване на качеството и непрекъснатостта на снабдяването, намаляване на технологичния разход, изпълнение на законови задължения, подобряване на критичната инфраструктура, изкупуване на съоръжения.

В съответствие с поставените цели средствата са планирани да бъдат изразходвани за решаване на следните приоритетни задачи:

- Изграждане на съоръжения за подобряване състоянието на електроразпределителната мрежа;
- Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения;
- Изграждане на обекти за присъединяване на нови потребители и производители на електрическа енергия;
- Подобряване на показателите за качество на електроснабдяването;
- Подмяна на средствата за търговско измерване;
- Изнасяне на електромерни табла на граница на собственост;
- Изкупуване на съоръжения чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа;
- Инвестиране в системи за дистанционно отчитане на електромери, системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, компютърна техника, транспортни средства, обучение на персонала, инструменти, измервателна апаратура и др.;
- Създаване на надеждна мрежа с възможност за преразпределяне на товарите, която да отговаря на съвременните европейски изисквания за качествено електроснабдяване.

С реализирането на предвидените инвестиционни разходи ЕРД очаква постигане на следните резултати:

- Сигурно и бързо локализиране на аварияте;
- Намаляване на времето за отстраняване на аварияте и извършване на плановите ремонти на съоръженията;
- Намаление на технологичните разходи;
- Подобряване на електроснабдяването чрез преразпределяне на товарите;
- Повишаване точността на измерване на средствата за търговско измерване;
- Ограничаване на неправомерния достъп до измервателните системи и на възможностите за манипулация;
- Подобряване на качеството на електрическата енергия;
- Подобряване условията на работа персонала на електроразпределителното дружество и повишаване на безопасността.

Инвестиционните разходи за подобряване на техническото състояние на електроразпределителната мрежа са определени от електроразпределителното дружество на основата на идентифицираните проблеми при осъществяването на ремонтно-експлоатационната дейност, резултатите от извършваните статистически анализи на информацията за аварийността на оборудването и показателите за качество на електрическата енергия.

Предвидените инвестиционни разходи свързани с подобряване на качеството и непрекъснатостта на снабдяването са както следва:

- Подстанции 110 kV/СрН - електроразпределителното дружество информира, че повечето електроенергийни съоръжения ВН са на възраст от 10 до 30 години при експлоатационен срок до 30 години. Предвидените за реализация обекти от приоритетно значение за инвестиции през 2015 г. са 987 хил. лв. за реконструкция в подстанции „Яна“, „Верила“ и „Младост“. За 2016 г. са предвидени 1 940 хил. лв. за кабел „Захарна фабрика“. Предвидените средства за съоръжения ВН за 2017 г. са 12 623 хил. лв. като най-значимите обекти са кабел 110 kV „Енос“ и Кабел 110 kV „Драгалевци“. Общо предвидените средства за съоръжения ВН за периода 2015 г. - 2017 г. са 15 550 хил. лв. В допълнение „ЧЕЗ Разпределение България“ АД пояснява, че резултатът от тези инвестиции ще е осигуряване на по-добро качество и по-голяма сигурност на електрозахранването, както и намаляване на загубите;

- Трафопостове СрН/НН и възлови станции СрН - общо предвидените средства за Трафопостове СрН/НН и възлови станции за 2015 г. са в размер на 1 756 хил. лв., за 2016 г. са 1 582 хил. лв. и за 2017 г. са на стойност 6 342 хил. лв. Същите са предвидени за проектиране, доставка и монтаж на нови КТП и нови МТП, необходими за обекти по присъединяване на нови клиенти, както и в места където има недостиг на мощност. Очакваният резултат от тази инвестиция е подобряване на качествените показатели на електрическата енергия;

- Въздушни и кабелни мрежи СрН - „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че общо предвидените средства за съоръжения СрН са в размер на 10 108 хил. лв. За 2015 г. предвидените средства са 2 243 хил. лв., за 2016 г. - 1 996 хил. лв. и за 2017 г. - на стойност 14 203 хил. лв. Предвидено е да бъдат изградени нови въздушни и кабелни електропроводни отклонения за захранване на трафопостове и нови присъединявания. Очакваният резултат е намаляване на аварийността на мрежата СрН.

При преглед на информацията се констатира, че общо предвидените средства за съоръжения СрН за периода 2015 г. – 2017 г. са в размер на 18 442 хил. лв.

Във връзка с констатираното от работната група разминаване в общата стойност на предвидените средства за съоръжения СрН, отразено в т. 4 от Констативен протокол № Е-15 от 28.04.2017 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставена следната информация:

Посочената обща стойност на планираните разходи за съоръжения СрН (въздушни и кабелни мрежи), в размер на 10 108 хил. лв. е съгласно подаденото ценово заявление от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-13-62-209 от 31.03.2015 г. Тя е увеличена през 2017 г., съгласно актуализирания инвестиционен план за 2017 г. одобрен с Протоколно решение № 371, т. 9 на Управителния съвет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД от 22.03.2017 г.

Електроразпределителното дружество пояснява, че актуализацията на инвестиционния план за 2017 г. е наложена от отчетените инвестиции за 2015 г. и 2016 г. и има за цел да бъде изпълнен утвърдения общ размер на инвестициите за четвърти регулаторен период 2015-2017 г. в размер на 281 571 хил. лв.

- Въздушни и кабелни мрежи НН - предвидени са средства за проектиране и изграждане на нови мрежи ниско напрежение с цел присъединяване на нови абонати, както и за реконструкция и модернизация на съществуващи мрежи с цел подобряване на качеството на електрозахранването. От тях 1 524 хил. лв. са за 2015 г., 1 950 хил. лв. - за 2016 г. и 4 587 хил. лв. - за 2017 г. С реконструкцията на въздушните мрежи ниско напрежение ЕРД цели намаляване на аварийността, съкращаване времето за отстраняване на аварията, намаляване на загубите и подобряване на качеството на електрическата енергия, както и ограничаване на посегателствата (кражбите) на кабели.

Предвидените инвестиционни разходи свързани с намаление на техническите и нетехническите загуби на електрическа енергия са както следва:

- Подмяна на силови трансформатори СрН/НН - „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че предвидените средства за подмяната на трансформатори СрН/НН са в размер на 7 029 хил. лв. От тях 2 000 хил. лв. са планирани за 2015 г., 2 076 хил. лв. - за 2016 г. и 4 585 хил. лв. - за 2017 г. Чрез подмяната на трансформаторите ЕРД счита, че ще се постигне и по-ниска аварийност, съответно по-рядко прекъсване на електроснабдяването на клиентите, по-кратко време за отстраняване на аварии и извършване на профилактика на съоръженията.

При преглед на информацията се констатира, че предвидени средства за подмяната на трансформатори СрН/НН за периода 2015 г. – 2017 г. са в размер на 8 661 хил. лв.

Във връзка с констатираното от работната група разминаване в общата стойност на предвидените средства за подмяната на трансформатори СрН/НН, отразено в т. 5 от Констативен протокол № Е-15 от 28.04.2017 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставена следната информация:

Посочената обща стойност на планираните разходи за подмяна на трансформатори СрН/НН в размер на 7 028 хил. лв. е съгласно подаденото ценово заявление от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-13-62-209 от 31.03.2015 г. Тя е увеличена през 2017 г., съгласно актуализирания инвестиционен план с Протоколно решение № 371, т. 9 на Управителния съвет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД от 22.03.2017 г.

Електроразпределителното дружество пояснява, че актуализацията на инвестиционния план за 2017 г. е наложен от отчетените инвестиции за 2015 г. и 2016 г. и има за цел да бъде изпълнен утвърдения общ размер на инвестициите за четвърти регулаторен период 2015-2017 г. в размер на 281 571 хил. лв.

- Изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници на граница на собственост - предвидени са средства за проектиране и доставка на нови електромерни табла, за електромери и часовници и техния монтаж. Целта е електромерните табла да бъдат изнесени на граница на собственост съгласно чл. 120, ал. 1 от ЗЕ и така да се намалят загубите от консумирана, но неотчетена електрическа енергия, както и да се повиши точността на измерване. Електроразпределителното дружество предвижда в местата на монтаж на изнесените електромерни табла да се подменят или монтират нови стълбове, да се подменят остарелите алуминиево-стоманени или медни проводници с нови усукани проводници. Планира да се поставят нови електромери в полиестерни и метални електромерни табла. Чрез повторното заземяване към всяко електромерно табло и отклонение към клиент, предвижда да се подобри значително качеството на доставяната електрическа енергия, както и да се повиши безопасността на работа на електроразпределителната мрежа. Част от средствата по това перо са предвидени за преработка и обезопасяване на електромерни табла в жилищните блокове.

Електроразпределителното дружество посочва, че за гореописаните дейности се предвижда да бъдат изразходвани средства в размер на 7 986 хил. лв., като за 2015 г. планирания разход е 3 890 хил. лв., за 2016 г. - е 4 096 хил. лв., а за 2017 г. - е 19 393 хил. лв.

При преглед на информацията се констатира, че предвидените средства за гореописаните дейности за периода 2015 г. – 2017 г. са в размер на 27 379 хил. лв.

Във връзка с констатираното от работната група разминаване в общата стойност на предвидените средства за изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници, отразено в т. 6 от Констативен протокол № Е-15 от 28.04.2017 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставена следната информация:

Общата стойност на планираните разходи за изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници в размер на 7 986 хил. лв., посочена в обяснителната записка по ценово заявление от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-13-62-209 от 31.03.2015 г. е допусната техническа грешка. Коректният общ размер на заявените разходи за ценовия период 2015-2017 г., е 15 505 хил. лв. През 2017 год. стойността на планираните разходи за изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници е увеличена,

съгласно актуализирания инвестиционен план одобрен с Протокол по решение № 371, т. 9 на Управителния съвет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД от 22.03.2017 г.

Електроразпределителното дружество пояснява, че актуализацията на инвестиционния план за 2017 г. е наложен от отчетените инвестиции за 2015 г. и 2016 г. и има за цел да бъде изпълнен утвърдения общ размер на инвестициите за четвърти регулаторен период 2015-2017 г. в размер на 281 571 хил. лв.

Предвидените инвестиционни разходи свързани с изпълнение на законови задължения са както следва:

Съгласно Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6) и Закона за енергетиката, ЕРД следва да придобие следните енергийни обекти:

- Енергийни обекти по чл. 21, ал. 7 от Наредба № 6;
- Енергийни обекти по чл. 62, ал. 7 от Наредба № 6;
- Енергийни обекти по §4 от Преходни и Заключителни разпоредби (ПЗР) на ЗЕ.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от Наредба № 6 след сключване на договор за присъединяване съответният мрежови оператор изготвя и съгласува работните проекти за изграждане на съоръженията за присъединяване на обекта, за които е отговорен съгласно сключения договор, за своя сметка. В разпоредбата на чл. 21, ал. 5 от Наредба № 6 е предвидено, че лицето, с което се сключва договор за присъединяване, може да поеме задължение за проектирането на съоръженията за присъединяване по ал. 1, изпълнение на определен вид строителни и монтажни работи по присъединяването по работния проект по ал. 1, изграждане на съоръженията по ал. 1. В чл. 21, ал. 7 е установено, че изградените съоръжения за присъединяване по ал. 5 се прехвърлят възмездно в собственост на съответния мрежови оператор на база на взаимно признати разходи.

Съгласно чл. 62, ал. 1 от Наредба № 6 след сключване на договор за присъединяване мрежовият оператор изготвя и съгласува работните проекти за изграждане на съоръженията за присъединяване за своя сметка. В разпоредбата на чл. 62, ал. 5 от Наредба № 6 е предвидено, че лицето, с което се сключва договор за присъединяване, може да поеме задължение за изпълнение на определен вид проектни строителни и монтажни работи по присъединяването, по работния проект и изграждане на съоръженията за присъединяване със съгласието на мрежовия оператор. В чл. 62, ал. 7 е установено, че изградените съоръжения за присъединяване по ал. 5 се прехвърлят възмездно в собственост на мрежовия оператор на база на взаимно признати разходи.

Съобразно разпоредбата на § 4 от ПЗР на ЗЕ енергийните обекти и съоръжения, представляващи елементи от съответната преносна или разпределителна мрежа, които към момента на влизането в сила на ЗЕ трябва да бъдат собственост на лицензираните енергийни предприятия, но са собственост на трети лица, се изкупуват от преносното или от съответното разпределително предприятие в зависимост от принадлежността на обекта към мрежите в 12-годишен срок от влизането в сила на ЗЕ.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че с цел изпълнение на заложените и утвърдени с Решение Ц-27/31.07.2015 г. на КЕВР инвестиции, в частност за изкупуване на присъединителни съоръжения и елементи от разпределителната мрежа изградени на основание чл. 21, ал. 5 от Наредба № 6, работи по утвърдени правила и процедури за придобиването, като спазва принципа на равнопоставеност на клиентите. ЕРД информира, че инвестиционните намерения за придобиване на енергийни обекти, включително и на други вещни права, посочени в подадените ценови заявления за четвърти регулаторен период са разпределени по години както следва:

- За 2015 г. – 27 767 хил. лв.
- За 2016 г. – 114 713 хил. лв.

- За 2017 г. – 33 763 хил. лв.

Съгласно предоставената информация сумата от 128 837 хил. лв. представлява общия акумулиран размер на неизкупени съоръжения изградени и предявени от третите лица до 31.12.2014 г. В предвидените средства са включени всички процедури с готови, напълно окомплектовани документи, както и част от процедурите, които не са изцяло окомплектовани с необходимите документи, но по експертна оценка, се очаква липсващите документи да бъдат събрани и сделките да бъдат финализирани.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД сочи, че се стреми да изкупи всички енергийни съоръжения, за които има подадени изрядни и пълни заявления.

Електроразпределителното дружество подчертава, че в ценовото заявление от 2015 г. изрично е отбелязано, че изпълнението на планираните инвестиции в частта „Изкупуване на съоръжения от трети лица“ ще бъде реализирано в заявения обем при условие, че бъде възможно осигуряването на външно финансиране. В тази връзка отбелязва, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД спазвайки процедурата за получаване на разрешение от КЕВР за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването в следствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, е получило разрешение от КЕВР за сключване на сделка през м. август, 2016 г. (разрешение за кредит № Р-250/18.08.2016 г.). На 02 ноември 2016 г. е подписано споразумението между „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) за кредитиране на електроразпределителното дружество в размер до 116 млн. евро (вкл. инвестиционен и револвиращ кредит).

Във връзка с констатираното от работната група по т. 2 от Констативен протокол № Е-15 от 28.04.2017 г., че инвестиционните намерения на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за придобиване на енергийни обекти, включително и на други вещни права за периода 2015 г. – 2017 г. са в размер на 176 243 хил. лв., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предостави следните уточнения и разяснения в писмо с вх. № Е-13-62-48/03.05.2017 г.:

Прави същото уточнение в резултат на което става ясно, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че актуализацията на инвестиционен план 2017 г. е наложен от отчетените инвестиции за 2015 г. и 2016 г. и има за цел да бъде изпълнен утвърдения общ размер на инвестициите за четвърти регулаторен период 2015-2017 г. в размер на 281 571 хил. лв.

ЕРД посочва, че съгласно подаденото ценово заявление от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-13-62-209/31.03.2015 г. размерът на планираните инвестиции за придобиване на енергийни обекти, включително и на други вещни права за четвърти регулаторен период е в размер на 154 291 хил. лв. Разпределението по години е както следва:

- За 2015 г. - 27 767 хил. лв.
- За 2016 г. - 114 713 хил. лв.
- За 2017 г. - 11 810 хил. лв.

Електроразпределителното дружество пояснява, че планираните инвестиции за придобиване на енергийни обекти за периода 2015-2017 г. са 154 291 хил. лв. Дружеството информира, че предоставената информация по време на извършената проверка за планирани инвестиции за придобиване на енергийни обекти, включително и на други вещни права за 2017 г., в размер на 33 763 хил. лв. е съгласно актуализирания инвестиционен план с Протоколно решение № 371, т. 9 на УС на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД от 22.03.2017 г. Дружеството посочва, че процесът по изкупуване на съоръжения се удължава във времето, тъй като няма правен механизъм, по който инвеститорите да бъдат задължени да сключат договор за изкупуване, както и да фактурират цената на съоръжението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД в конкретни

срокове, до колкото сключването на един договор представлява двустранен процес, зависещ от волята на всяка от страните.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило отчет за изпълнението на инвестиционната програма – 2015 г., структура на инвестициите 2015 г., отчет за изпълнението на инвестиционната програма през 2016 г. и структура на инвестициите 2016 г.

В съответствие с поставените цели, чрез инвестиционната си програма дружеството е финансирало капиталови разходи, включени в отчет за изпълнението на инвестиционните програми за 2015 г. и 2016 г. за следните основни направления:

- Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на електроразпределителното дружество лицензия;
- Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите, нови вилни зони и нови квартали в големите градове;
- Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения;
- Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със ЗЕ.
- Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване;
- Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба;
- Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6;
- Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия;
- Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции;
- Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността – системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура предпазни средства по ТБ и други;
- Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата.

През 2015 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изпълнило инвестиционна програма в размер на 67 771 хил. лв.

В таблицата по-долу са представени обобщени данни за изпълнение на инвестиционната програма за 2015 г.:

Разпределение по дейности			ХИЛ. ЛВ.
Регулирана дейност			
1	Изграждане на съоръжения ВН		412
	1.1	Подстанции ВН/СрН	323
	1.2	Въздушни електропроводи - ВН	13
	1.3	Кабелни електропроводи ВН	76
2	Изграждане на съоръжения СрН		6 598
	2.1	Трафопостове и възлови станции СрН/НН	3 959
	2.2	Въздушни електропроводи СрН	1 209
	2.3	Кабелни електропроводи СрН	1 430
3	Изграждане на съоръжения НН		2 296
	3.1	Въздушни мрежи НН	1 494

	3.2	Кабелни мрежи	802
4		Изнасяне ел. табла, електромери, часовници	14 911
	4.1	Изнасяне ел. табла, електромери и часовници	4 745
	4.2	Подмяна електромери и часовници	10 076
	4.3	Проучване, проектиране и инженерингова дейност	91
5		Съоръжения за оборудване на дейността	5 104
	5.1	Системи за дистанционно отчитане на електромери	0
	5.2	Системи за телекомуникационно управление	173
	5.3	Системи за информационно обслужване	2 504
	5.4	Комуникационни средства	0
	5.5	Офис оборудване	1 610
	5.6	Компютърна техника	0
	5.7	Транспортни средства	157
	5.8	Други ДМА	659
6		Изкупуване на енергийни обекти	27 743
	6.1	Придобиване на енергийни обекти по чл. 20, ал. 7	26 737
	6.2	Придобиване на енергийни обекти по чл. 60, ал. 7	578
	6.3	Изкупуване на енергийни обекти по § 4 от ПЗР на ЗЕ	427
7		Сгради и инженерни конструкции	75
8		ДНМА	13
9		Екологични проекти	154
10		Инвестиции нерегулирана дейност	0
11		Нови присъединявания	10 466
Обща стойност на инвестициите			67 771

* Източник на информацията са посочените стойности в „Структура на инвестициите 2015 г.“ в Приемно-предавателен протокол от 10.04.2017 г.

Във връзка с обобщените от работната група данни за изпълнение на инвестиционната програма за 2015 г. в горната таблица и предоставената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД информация се констатира следното:

- за *изграждане на съоръжения ВН* през 2015 г. - завършени са строително-монтажни работи свързани с реконструкцията на открита разпределителна уредба (ОРУ) и закрыта разпределителна уредба (ЗРУ) в подстанция (П/ст) „Яна“. Били са изградени и два нови фундамента в П/ст „Верила и П/ст „Яна“ с цел монтаж на трансформатори с по-голяма мощност от съществуващата. Реконструирани са вторичните комутации в подстанции „Верила“ и „Рила“. Била е изградена и нова хидроизолация на П/ст „Хиподрума“. Общо средствата за изграждане съоръжения ВН за 2015 г. са в размер на 412 хил.лв. ЕРД посочва, че с реализирането на тези инвестиции се е постигнало повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите.

- за *трафопостове и възлови станции СрН/НН* - електроразпределителното дружество е инвестирало в изграждане и реконструкция на възлови станции за осигуряване на независимост от преносното предприятие и подобряване на оперативността на схемата и намаляване на броя на консуматорите, останали без захранване при аварийни и оперативно-ремонтни изключения. Изградени са нови трафопостове СрН/НН за присъединяване на нови потребители и за подобряване на електроснабдяването в различни райони на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Една от основните дейности, с която е постигнато повишаване на качеството на услугата е подмяната на силови трансформатори СрН/НН с трансформатори капсулован тип с пониски загуби на празен ход и късо съединение. С подменените трансформатори се постига по-ниска аварийност, съответно по-рядко прекъсване на електроснабдяването на клиентите, по-кратко време за отстраняване на аварии и извършване на профилактика на

съоръженията. Инвестираните средства за трафопостове и възлови станции СрН/НН за 2015 г. са в размер на 3 959 хил. лв.

- *за въздушни електропроводи СрН и кабелни електропроводи СрН* – извършена е реконструкция и модернизация, както и изграждане на нови въздушни и кабелни електропроводи за захранване на новоизградените трафопостове. Подменени са кабели СрН с маслена изолация, с нови с полиестерна изолация. Посочените от ЕРД инвестираните средства за въздушни електропроводи СрН и кабелни електропроводи СрН за 2015 г. са в размер на 2 638 хил. лв., с които е постигната модернизация на електроразпределителната мрежа и подобряване на преносните възможности.

- *за въздушни мрежи НН и кабелни мрежи НН* - извършена е подмяна на остарели алуминиево-стоманени и медни проводници с нови усукани проводници, подмяна и монтаж на нови стълбове. Средствата за въздушни мрежи НН и кабелни мрежи НН за 2015 г. са в размер на 2 296 хил. лв. С реализираните разходи е постигната модернизация на електроразпределителната мрежа и подобряване на преносните възможности.

- *за реконструкция и модернизация на съществуващи съоръжения на разпределителна мрежа* - през изтеклия период са инвестираните средства за реконструкция на трафопостове – монтаж на комплектна разпределителна уредба (КРУ), подмяна на разединители с нови мощностни разединители. Извършена е подмяна на улични касети с нови полиестерни с вертикални предпазител-разединители, подмяна на изолация и арматура по електропроводи СрН и НН, подмяна на стълбове.

- *за 2015 г. за изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници* общо инвестираните средства за 2015 г. са в размер на 14 911 хил. лв., в т. ч.: изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници, подмяна на електромери и часовници и проучване, проектиране и инженерингова дейност, съгласно предоставената от дружеството информация в „Структура на инвестициите 2015 г.“.

- *общо средствата за изкупуване на енергийни обекти за 2015 г.* са в размер на 27 743 хил. лв., съгласно предоставената от дружеството информация в „Структура на инвестициите 2015 г.“.

- *за 2015 г. за сгради и инженерни конструкции* общо инвестираните средства за 2015 г. са в размер на 75 хил. лв., съгласно предоставената от дружеството информация в „Структура на инвестициите 2015 г.“.

- *за 2015 г. за съоръжения за оборудване на дейността* общо инвестираните средства за 2015 г. са в размер на 5 104 хил. лв., съгласно предоставената от дружеството информация в „Структура на инвестициите 2015 г.“.

През 2016 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изпълнило инвестиционна програма в размер на 89 253 хил. лв.

В таблицата по-долу са представени обобщени данни за изпълнение на инвестиционната програма за 2016 г.:

Разпределение по дейности			ХИЛ. ЛВ.
Регулирана дейност			
1	Изграждане на съоръжения ВН		2 788
	1.1	Подстанции ВН/СрН	393
	1.2	Въздушни електропроводи - ВН	2
	1.3	Кабелни електропроводи ВН	2 393
2	Изграждане на съоръжения СрН		13 960
	2.1	Трафопостове и възлови станции СрН/НН	10 315
	2.2	Въздушни електропроводи СрН	1 244
	2.3	Кабелни електропроводи СрН	2 402
3	Изграждане на съоръжения НН		2 318
	3.1	Въздушни мрежи НН	1 752
	3.2	Кабелни мрежи	566

4	Изнасяне ел. табла, електромери, часовници		17 026
	4.1	Изнасяне ел. табла, електромери и часовници	5 793
	4.2	Подмяна електромери и часовници	11 233
	4.3	Проучване, проектиране и инженерингова дейност	-
5	Съоръжения за оборудване на дейността		2 214
	5.1	Системи за дистанционно отчитане на електромери	79
	5.2	Системи за телекомуникационно управление	721
	5.3	Системи за информационно обслужване	202
	5.4	Комуникационни средства	2
	5.5	Офис оборудване	10
	5.6	Компютърна техника	-
	5.7	Транспортни средства	307
	5.8	Други ДМА	894
6	Изкупуване на енергийни обекти		39 128
	6.1	Придобиване на енергийни обекти по чл. 21, ал. 7	38 911
	6.2	Придобиване на енергийни обекти по чл. 62, ал. 7	52
	6.3	Изкупуване на енергийни обекти по § 4 от ЗЕ	165
7	Сгради и инженерни конструкции		353
8	ДНМА		69
9	Екологични проекти		94
10	Инвестиции нерегулирана дейност		-
11	Нови присъединявания		11 301
Обща стойност на инвестициите			89 253

* Източник на информацията са посочените стойности в „Структура на инвестициите 2016 г.“ в Приемно-предавателен протокол от 10.04.2017 г.

Във връзка с обобщените от работната група данни за изпълнение на инвестиционната програма за 2016 г. в горната таблица и предоставената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД информация се констатира следното:

- за *изграждане на съоръжения ВН* през 2016 г. - завършени са строително-монтажни работи свързани с реконструкцията на съществуващ маслонапълнен кабел 110 кV между П/ст „Орион“ и П/ст „Боримечка“. Подменен е съществуващ кабел с дължина на кабелното трасе 2 594 м. Строителните дейности в П/ст „Орион“ включват изграждане на конструкция за монтаж на нов елегазов прекъсвач, нови винтилни отводи и крайни кабелни глави на сух кабел на поле 110 кV „Захарна фабрика“ и нов елегазов прекъсвач на поле 110 кV силов трансформатори № 1. Строителните дейности в П/ст „Боримечка“ включват изграждане на конструкция за монтаж на нов елегазов прекъсвач, нови винтилни отводи и крайни кабелни глави на сух кабел на поле 110 кV „Захарна фабрика“, нов елегазов прекъсвач на поле 110 кV силов трансформатори № 2. Общо средствата за изграждане съоръжения ВН за 2016 г. са в размер на 2 788 хил. лв. съгласно предоставената от електроразпределителното дружество в „Структура на инвестициите 2016 г.“ информация. С реализирането на тези инвестиции се е постигнало повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите.

- за *трафопостове и възлови станции СрН/НН* за 2016 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е инвестирало средства в размер на 10 315 хил. лв. за изграждане на нови трафопостове, реконструкция и модернизация и подмяна на трансформатори. Инвестирано е в изграждане и реконструкция на възлови станции за осигуряване на независимост от преносното предприятие и подобряване на оперативността на схемата и намаляване на броя на консуматорите, останали без захранване при аварийни и оперативно-ремонтни изключения. Изградени са нови трафопостове СрН/НН за присъединяване на нови потребители и за подобряване на електроснабдяването в

различни райони на електроразпределителното дружество. Една от основните дейности, с която е постигнато повишаване на качеството на услугата е подмяната на силови трансформатори СрН/НН с трансформатори капсулован тип с по-ниски загуби на празен ход и късо съединение. С подменените трансформатори се постига по-ниска аварийност, съответно по-рядко прекъсване на електроснабдяването на клиентите, по-кратко време за отстраняване на аварии и извършване на профилактика на съоръженията.

- за въздушни електропроводи СрН и кабелни електропроводи СрН за 2016 г. са инвестирани средства в размер на 3 646 хил. лв., относно извършена реконструкция и модернизация, както и изграждане на нови въздушни и кабелни електропроводи за захранване на новоизградените трафопостове. Подменени са кабели СрН с маслена изолация, с нови с полиестерна изолация. С извършените инвестиции е постигната модернизация на електроразпределителната мрежа и подобряване на преносните възможности.

- за въздушни мрежи НН и кабелни мрежи НН за 2016 г. са извършени инвестиции в размер на 2 318 хил. лв. Извършена е подмяна на остарели алуминиево-стоманени и медни проводници с нови усукани проводници, подмяна и монтаж на нови стълбове. С реализираните разходи е постигната модернизация на електроразпределителната мрежа и подобряване на преносните възможности.

- за реконструкция и модернизация на съществуващи съоръжения на разпределителна мрежа електроразпределителното дружество е посочило, че през изтеклия период са инвестирани средства за реконструкция на трафопостове – монтаж на КРУ, подмяна на разединители с нови мощностни разединители. Извършена е подмяна на улични касети с нови полиестерни с вертикални предпазител-разединители, подмяна на изолация и арматура по електропроводи СрН и НН, подмяна на стълбове.

- за 2016 г. за изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници общо инвестираните средства за 2016 г. са в размер на 17 026 хил. лв., в т. ч.: изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници, подмяна на електромери и часовници и проучване, проектиране и инженерингова дейност, съгласно предоставената от дружеството информация в „Структура на инвестициите 2016 г.“.

- общо средствата за изкупуване на енергийни обекти за 2016 г. са в размер на 39 128 хил. лв., съгласно предоставената от електроразпределителното дружество информация в „Структура на инвестициите 2016 г.“. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че по над 240 броя преписки за около 15 млн. лв. контрагентите са поканени за сключване на договор за изкупуване, но не са се явили, не са били открити на предоставените адреси и телефони за контакт или са отказали да подпишат. При изкупуването на енергийни съоръжения ЕРД сочи, че се срещат трудности най-вече от невъзможността да бъде направен контакт с инвеститорите, от които следва да бъдат изкупени енергийните съоръжения. Друг съществен момент е да бъдат учредени в полза на дружеството вещни и/или сервитутни права за изградените вече енергийни съоръжения поради множеството прехвърлителни сделки, извършени за имотите, в които са изградени съоръженията. За електроразпределителното дружество проблем се оказва и учредяването на особени залози върху енергийните съоръжения в полза на банки и други кредитори, както и изпадането в несъстоятелност на инвеститорите.

- за 2016 г. за сгради и инженерни конструкции общо инвестираните средства за 2016 г. са в размер на 353 хил. лв., съгласно предоставената от дружеството информация в „Структура на инвестициите 2016 г.“.

- за 2016 г. за съоръжения за оборудване на дейността общо инвестираните средства за 2016 г. са в размер на 2 214 хил. лв., съгласно предоставената от дружеството информация в „Структура на инвестициите 2016 г.“.

Във връзка с констатираното от работната група, че в „Структура на инвестициите 2016 г.“, в ред 1.1. „Подстанции ВН/СрН“ са посочени 393 хил. лв., а в ред 1.1.6. „Реконструкция и модернизация“ са посочени 398 хил. лв., отразено в т. 7 от Констативен протокол № Е-15/28.04.2017 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставена следната информация:

В представената информация "Структура на инвестициите - 2016 г." е допусната техническа грешка в ред 1.1.6. „Реконструкция и модернизация“. Коректната стойност е 393 хил. лв.

С приемо–предавателен протокол от 10.04.2017 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило попълнена Таблица № 1 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“.

С писмо с изх. № CD-DOC-3599(5)/20.04.2017 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило отново Таблица № 1 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“.

При преглед на предоставената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД информация в Таблица 1 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“ с приемо–предавателен протокол от 10.04.2017 г. и с писмо с изх. № CD-DOC-3599(5)/20.04.2017 г. от работната група се констатира, че в колона 6, ред „Активи придобити чрез финансиране/присъединявания“ посочените стойности са: – 50 259 хил. лв. и – 28 427 хил. лв. Във връзка с горепосоченото от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изисквана допълнителна обосновка.

В писмо с вх. № Е-13-62-35/24.04.2017 г., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило, че в горепосоченият приемо-предавателен протокол в Таблица 1, в колона 6, ред „Активи придобити чрез финансиране/присъединявания“ е посочена сума - 50 259 хил. лв., което представлява общата стойност на инвестиционни разходи за придобиване на енергийни съоръжения и присъединявания, видно от детайлния отчет за инвестициите към годишния отчет за лицензията за извършване на лицензионната дейност през 2016 г., изготвен съгласно изискванията на т. 3.14.4 от лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „Разпределение на електрическа енергия“. Електроразпределителното дружество пояснява, че в писмо с изх. № CD-DOC-3599(5)/20.04.2017 г. на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД на същата позиция е посочена сума в размер - 28 427 хил. лв., която представлява общия приход признат текущо през 2016 г. от цена присъединяване, тази сума е оповестена в Годишния финансов отчет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД в т. 3.2 Други приходи (стр. 28). Тази корекция е направена съгласно допълнителните указания на КЕВР за изготвяне на ценово заявление за първата ценова година 2015/2016 от настоящия регулаторен период.

При преглед на предоставената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД информация в Таблица 1 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“ с приемо–предавателен протокол от 10.04.2017 г. и с писмо с изх. № CD-DOC-3599(5)/20.04.2017 г. от работната група се констатира, че в предоставената Таблица 1 с горепосоченото писмо е включена допълнителна колона „Инвестиционен план Заявление 2015“ за 2017 г., която не фигурира в предоставената с приемо-предавателен протокол от 10.04.2017 г. Таблица 1. Констатирано е, че посочените стойности в колона „Инвестиционен план Заявление 2015“ за 2017 г. и в колона 7 „Инвестиционен план Прогноза“ за 2017 г. от Таблица 1 се различават. Във връзка с горепосоченото от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изисквано да предостави в Комисията информация има ли решение на дружеството с което е прието изменение на инвестиционната програма за 2017 г. и доказателства за същото.

В писмо с вх. № Е-13-62-35/24.04.2017 г., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД информира, че в Таблица 1 в колона 7 „Инвестиционен план Прогноза“ за 2017 г. е посочен одобреният от Управителния съвет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД план за инвестициите за 2017 г. Приложено е копие на препис-извлечение протокол № 371/22.03.2017 г. на редовно заседание на Управителния съвет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и Приложение 1 „Инвестиционна програма за 2017 г.“ (приложение 1). В приложение 1, посочената обща стойност на инвестициите за 2017 г. е в размер 141 000 хил. лв.

Информация за инвестиционната програма за регулирана дейност на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, е представена в таблицата по-долу:

ХИЛ. ЛВ.

№	АКТИВИ	Инвестиционен план	Отчет	Инвестиционен план	Отчет	Инвестиционен план Заявление 2015	Инвестиционен план Прогноза
		2015	2015	2016	2016	2017	2017
1	Материални активи						
2	Земя	22	2	21	0	56	0
3	Сгради	1 619	166	2 792	942	4 325	1 779
4	Подстанции	631	247	1 241	284	1 821	7 393
4.1.	Трансформатори	0	0	0	254	0	2 240
4.2.	Оборудване	631	247	1 241	30	1 821	5 153
5	Графопостове	3 576	3 762	3 658	9 869	6 709	10 927
5.1.	Трансформатори	2 000	2 813	2 076	8 954	2 953	4 585
5.2.	Оборудване	1 576	949	1 582	914	3 756	6 342
6	Въздушни електропроводи	1 633	2 716	1 893	3 431	3 814	14 627
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	178	13	350	35	513	0
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	819	1 209	728	1 698	2 142	10 568
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	637	1 494	815	1 698	1 159	4 058
7	Кабелни електропроводи	2 490	2 308	2 753	6 332	5 856	12 036
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	178	76	350	2 394	513	5 230
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	1 425	1 430	1 267	3 292	3 727	6 278
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	887	802	1 136	646	1 615	529
8	Измервателни уреди	10 487	10 166	7 198	17 026	10 434	35 574
9	Офис оборудване в т.ч.	34	1 610	35	10	49	150
	- Компютърни системи	0	0			0	0
10	Транспортни средства	0	157	415	307	886	7 009
11	Комуникационни средства	1 376	0	2 290	2	3 258	3 100
12	Други	43 128	46 624	127 935	50 982	28 925	48 305
	Общо материални активи	64 996	67 698	150 230	89 184	66 133	140 900
13	Нематериални активи						
14	Компютърен софтуер	0		0	0	0	
15	Други нематериални активи	60	13	62	69	89	100
16	Общо нематериални активи	60	13	62	69	89	100
17	Общо материални и нематериални активи	65 057	67 771	150 292	89 253	66 222	141 000
18	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	-14 784	-23 450	-38 811	-28 427	-8 631	-26 803

* Източник на информацията е Таблица № 1 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“ в писмо с изх. № CD-DOC-3599(5)/20.04.2017 г. (вх. № E-13-62-35/20.04.2017 г. на КЕВР) на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

Съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, размерът на инвестициите за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. е както следва:

ХИЛ. ЛВ.

	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Инвестиции - общо	65 057	150 292	66 222
Активи, придобити чрез финансиране/ присъединявания	14 784	38 811	8 631

С писмо с изх. № CD-DOC-3599(5)/20.04.2017 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е представило попълнена Таблица № 2 „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“.

Във връзка с предоставената в Таблица 2 информация с писмо е изисквана обосновка дали в колона 4 и колона 5 от таблицата посочените стойности за 2016 г. и 2017 г. отразяват годишна амортизация на инвестициите или годишна амортизация на инвестициите с натрупване от предходната година. Също така с писмото е изисквана обосновка, тъй като в Таблица 2 нетните стойности на годишната амортизация на инвестициите отчетени за 2015 г. и за 2016 г. се различават от общите суми на разходите за амортизации за 2015 г. и за 2016 г. в годишния амортизационен план за въведени в експлоатация активи за регулирана дейност през 2015 г. и през 2016 г.

В писмо с вх. № Е-13-62-35/24.04.2017 г., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е посочило, че предоставената информация в Таблица 2, в колона 4 и колона 5 са посочени стойности за 2016 г. и 2017 г., които отразяват годишна амортизация на инвестициите с натрупване от предходната година. Също така пояснява, че посочените нетни стойности на годишната амортизация на инвестиции отчетени през 2015 г. и 2016 г. в Таблица 2 се различават от общите суми на разходите за амортизации за 2015 г. и 2016 г. в годишния амортизационен план за въведени в експлоатация активи за регулирана дейност през 2015 г. и 2016 г., тъй като в Таблица 2 са посочени само амортизациите на активи, които са отчетени в инвестиционна програма за регулирана дейност, а сумите на разходите за амортизации за 2015 г. и 2016 г., посочени в годишния амортизационен план за въведени в експлоатация активи за регулирана дейност през 2015 г. и 2016 г. представляват амортизационните отчисления на текущо завежданите активи в рамките на 2015 г. и 2016 г.

Информация за амортизацията на инвестиции за регулирана дейност на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, е представена в следната таблица:

ХИЛ. ЛВ.

№	АКТИВИ	Амортизация на инвестициите		
		Годишна амортизация на инвестициите отчетени за 2015	Годишна амортизация на инвестициите отчетени за 2016	Годишна амортизация на инвестициите планирани за 2017
1	Материални активи			
2	Земя	0	0	0
3	Сгради	7	44	115
4	Подстанции	120	239	1 613
4.1.	Трансформатори	0	0	0
4.2.	Оборудване	120	239	1 613
5	Трафопостове	352	1 471	2 044
5.1.	Трансформатори	197	1 070	1 160
5.2.	Оборудване	155	361	884
6	Въздушни електропроводи	109	246	831
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	12	1	154
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	54	109	320
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	42	135	358
7	Кабелни електропроводи	92	346	827
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	7	11	105
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	53	214	381
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	33	120	341
8	Измервателни уреди	1 271	3 399	7 846
9	Офис оборудване в т.ч.	268	270	295
	- Компютърни системи			
10	Транспортни средства	31	93	1 495
11	Комуникационни средства	0	0	620

12	Други	4 655	9 753	14 584
	Общо материални активи	6 904	15 861	30 270
13	Нематериални активи			
14	Компютърен софтуер	0	0	0
15	Други нематериални активи	1	8	18
16	Общо нематериални активи	1	8	18
17	Общо материални и нематериални активи	6 905	15 870	30 288
18	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	-1 563	-3 458	-5 245

* Източник на информацията е Таблица № 2 „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“ в писмо с изх. № CD-DOC-3599(5)/20.04.2017 г. (вх. № E-13-62-35/20.04.2017 г. на КЕВР) на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

Съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, разходите за амортизации на инвестиции за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. са както следва:

ХИЛ. ЛВ.

	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Амортизация - общо	6 611	15 085	6 529
Амортизация на активи, придобити чрез финансиране/присъединявания	1 479	3 881	863

Съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, прогнозните нетни инвестиции за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са както следва:

ХИЛ. ЛВ.

№		2015 г.	2016 г.	2017 г.
1	Инвестиции - общо	65 057	150 292	66 222
2	Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания	14 784	38 811	8 631
3	Амортизация - общо	6 611	15 085	6 529
4	Амортизация на активи, придобити чрез финансиране/присъединявания	1 479	3 881	863
5	Номинален размер на инвестициите	45 141	100 277	51 925

След анализ на информацията предоставена от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и при прилагане на подхода от Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР е извършено изчисление на нетните инвестиции отчетени за 2015 г. и 2016 г., представено в следващата таблица:

№		2015 г.	2016 г.
1	Инвестиции - общо	67 771,4	89 253
2	Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания	23 449,7	28 427
3	Амортизация - общо	6 905,5	8 964,1
4	Амортизация на активи, придобити чрез финансиране/ присъединявания	1 563,3	1 895,1
5	Номинален размер на инвестициите	38 979,5	53 757,1

* За източник на информация при изчисленията са използвани предоставените на електронен носител Таблица № 1 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“ и Таблица № 2 „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“ в писмо с изх. № CD-DOC-3599(5)/20.04.2017 г. (вх. № Е-13-62-35/20.04.2017 г. на КЕВР) на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и информацията в писмо с изх. № CD-DOC-3599(8)/24.04.2017 г. (вх. № Е-13-62-35/24.04.2017 г. на КЕВР) от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

При сравнение на нетните инвестиции отчетени за 2015 г. и прогнозните нетни инвестиции за 2015 г. съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР се констатира, че отклонението на нетните инвестиции отчетени за 2015 г. спрямо прогнозните нетни инвестиции за 2015 г. съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, е намаление с 6 161,5 хил. лв.

При сравнение на нетните инвестиции отчетени за 2016 г. и прогнозните нетни инвестиции за 2016 г. съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР се констатира, че отклонението на нетните инвестиции отчетени за 2016 г. спрямо прогнозните нетни инвестиции за 2016 г. съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, е намаление с 46 519,9 хил. лв.

В „Инструкция за определяне на полезния живот на новите активи“ „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че при определяне на полезния живот на материалния актив, се преценяват следните фактори:

- Очакваната полза от актива за дружеството и дали активът ще може ефективно да бъде управляван от друг управленски екип;
- Жизнените цикли на типичен продукт за актива и налична публична информация за преценки за полезния живот на подобни активи, които се използват по подобен начин;
- Технически, технологически или други видове изхабяване;
- Стабилността на сферата, в която функционира активът, и промените на пазарното търсене на продукти или услуги, породени от този актив;
- Очаквани действия от конкуренти или потенциални конкуренти;
- Нивото на разходите за поддръжка, необходима за получаване на бъдещи икономически изгоди от актива, и способността и намерението на дружеството да достигне това ниво;
- Периодът на контрол върху актива и законните или подобни ограничения върху използването на актива, като дати на изтичане на договори за наем;
- Зависимостта или липсата на такава на полезния живот на актива от полезния живот на други активи на дружеството.

От предоставена информация от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД в годишния амортизационен план за въведени в експлоатация активи за регулирана дейност през 2015 г. се констатира, че разходите за амортизации за 2015 г. общо са в размер на 4 063 466,87 лв.

Съгласно информацията в годишния амортизационен план за въведени в експлоатация активи за регулирана дейност през 2016 г. се констатира, че *разходите за амортизации за 2016 г. общо са в размер на 4 748 743,91 лв.*

Електроразпределителното дружество е предоставило на работната група поименен списък на прогнозираните за 2015 г. – 2 403 бр. обекта, на стойност 39 290 000 лв., за 2016 г. – 1 087 бр. обекта, на стойност 91 207 000 лв. и за 2017 г. – 1 315 бр. обекта, на стойност 141 000 000 лв. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, с предполагаемите разходи по пера от инвестиционното дърво.

На 11.04.2017 г. длъжностните лица извършиха проверка на следните отчетени инвестиционни обекти:

№	Код	Наименование на обекта
1.	IC-33-14-13198-BC-GC	ДЕП Рех.на ВЕЛ 20кV Опанец
2.	IC-33-12-10029-ВН-УН	Реконструкция мрежа НН на ТП1 с.Лазарово с УИП
3.	IC-33-15-13138-ВН-ЕТ	Намаляване загуби ТП 1,Опанец

Проверката е извършена в присъствието на служители на енергийното дружество, както следва:

1. Илия Чакъров – Ръководител направление „Направление Реализация на обновяване, ремонти и нови присъединявания“ в дирекция „Реализация на инвестициите“;

2. Светлозар Дянков Евстатиев – Ръководител ОЦ Червен Бряг;

3. Ангел Иванов - Експерт инвеститорски контрол;

4. Емил Димитров Ръководител група ДЕП ОЦ Гулянци;

За обект: „Рехабилитация.на ВЕЛ 20кУ Опанец - IC-33-14-13198“:

Инвестицията е реализирана на основание доклад от Валентин Ерминов от 08.07.2014 г., касаещ намаляване аварийността на електропровода, изпълнен с две тройки проводници, по стопански начин. Материалите вложени в обекта са на стойност 7 880,14 лв., а за други разходи са разходвани средства на стойност 14 730,25 лв. От проверката на място се установи, че *обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.*

На въздушния електропровод е подменена само изолацията от стълб № 11 до № 57, не е подменян проводника с нов или с по-голямо сечение. Демонтиран е проводника на едната тройка. В предоставената документация липсва конструктивно становище за остатъчния полезен живот на железорешетъчните стълбове и не е ясно основанийето на което е удължен полезния живот на конструкцията. Няма предоставени документи, как и в какво се състоят другите разходи, отчетени като инвестиция.

Обекта е заприходен в активите на дружеството с протокол за капитализация № 14/6156/2015 от 28.12.2015 г. и с полезен живот за още 25 години.

За обект: „Модернизация и реконструкция на мрежа НН на ТП-1, с.Лазарово“ – IC-33-12-10029:

Инвестицията е реализирана по повод основателни жалби от потребители, по стопански начин. Проектирането на обекта и независимия строителен надзор са възложени на външни фирми. В отчета за 2015 г. под № IC-33-12-10029-ВН-УН в САП са отчетени разходи за обекта на стойност 42 726,99 лв., а по № IC-33-12-10029-ЕТ на стойност 34 481,83 лв. В отчета за 2016 г. под № IC-33-12-10029-ВН-УН в САП са отчетени разходи за обекта на стойност 2 061,19 лв., а по № IC-33-12-10029-ЕТ на

стойност 10 4215,68 лв. Към момента на проверката, 11.04.2017 г., общата стойност на разходите за обекта възлиза на сумата от 183 485,69 лв. От проверката на място се установи, че **обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.** За обекта не е представен протокол от приемателна комисия и протокол за капитализация.

В хода на проверката е поставен мрежови анализатор в електромерното табло на клиент на дружеството - Кръстин Цонов Иванов в с. Лазарово, ул. „Искър” №2.

За резултатите от измерването е съставен Констативен протокол с № ПЛ-1-КЕВР/18.04.2017г.

В резултат на извършената проверка и с оглед на събраните доказателства, работната група установи, че **доставяната от „ЧЕЗ Разпределение България” АД електрическа енергия в имота на клиента отговаря на показателите за качество, съгласно стандарт БДС EN 50160:2007.**

За обект: „Намаляване загуби от ТП 1, с. Опанец“ - IC-33-15-13138-ВН-ЕТ:

Инвестицията е реализирана на основание доклад за намаляване на технологичните загуби от трафопоста – 50%, по стопански начин в отчета за инвестиции през 2015 г. Материалите вложени в обекта са на стойност 7 016,43 лв., а за други разходи са разходвани средства на стойност 16 700,34 лв. Монтираните на обекта метални табла са рециклирани.

Обекта е заприходен в активите на дружеството с протокол за капитализация № 14/7095/2016 от 28.11.2016 г. и с полезен живот още за 8 години. От проверката на място се установи, че **обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.**

В отчета за 2016 г. под № IC-33-15-13138-ВН-ЕТ в САП са отчетени нови разходи за обекта на стойност 442,83 лв., отбелязани като разходи за външен изпълнител. За тези разходи не е представен протокол от приемателна комисия и протокол за капитализация. Няма предоставени документи, как и в какво се състоят другите разходи, отчетени като инвестиции.

На 12.04.2017 г. е извършена проверка на следните отчетени инвестиционни обекти:

№	Код	Наименование на обекта
1.	IC-33-16-42173-BC-GC	Реконструкция ВЕЛ 20кV "Блато"
2.	IC-33-12-40325-ВН-УН	Реконструкция МрНН ТП 21Берковица
3.	IC-33-12-40325-ВН-ЕТ	Реконструкция МрНН ТП 21Берковица
4.	IC-33-16-42210-ВН-УН	Решение КЕВР Реконструкция МрНН ТП-6 Василовци кл.

Проверката е извършена в присъствието на служители на енергийното дружество, както следва:

1. Илия Чакъров – Ръководител направление „Направление Реализация на обновяване, ремонти и нови присъединявания“ в дирекция „Реализация на инвестициите“;
2. Людмил Луканов - Експерт инвеститорски контрол;
3. Георги Иванов – Заместник ръководител ДЕП;

За обект: „Ремонт на Мр. НН от ТП 6, с.Василовци“- IC-33-16-42210:

Инвестицията е реализирана по повод основателна жалба от Пъкчъ Шанков и Решение № Ж-36/21.06.2016 г. на КЕВР по подадената жалба, чрез възлагане на външна фирма. В отчета за 2016 г. под № IC-33-16-42210-ВН-УН в САП са отчетени разходи за

обекта на стойност 12 837,07 лв. Обекта е заприходен в активите на дружеството с протокол за капитализация № 14/2/03/2017 от 22.03.2017 г. на обща стойност 21 550,41 лв./8 292,44 лв. за външната услуга, 11 755,87 лв. за материали, 1 502,10 лв. за други разходи/ и с полезен живот за още 25 години. От проверката на място се установи, че **обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.** Няма предоставени документи, как и в какво се състоят другите разходи, отчетени като инвестиция.

В хода на проверката е поставен мрежови анализатор в електромерното табло на клиент на дружеството - Любен Методиев в с. Василевци, ул. „Сливница” № 12.

За резултатите от измерването е съставен Констативен протокол с ПЛ №2-КЕВР/19.04.2017 г.

В резултат на извършената проверка и с оглед на събраните доказателства, работната група установи, че **доставяната от „ЧЕЗ Разпределение България” АД електрическа енергия в имота на клиента отговаря на показателите за качество, съгласно стандарт БДС EN50160:2007.** Установено е наличие на фликер. По отношение на резултатите от измерването в с. Василевци, при което стойностите на захранващото напрежение отговарят на стандарта, но има „фликер“ от дружеството ще бъде направена ревизия на връзките в трафопоста и преразпределени товари по извода, след което ще се направи ново измерване и ще бъде уведомена комисията за резултатите.

С писмо с вх. № Е-13-62-35/03.05.2017 г., електроразпределителното дружество е предоставило информация за ново измерване на качеството на доставяната електрическа енергия в точката на измерване, указана от работната група, в с. Василевци и съставен протокол от измерванията № РП-24/03.05.2017 г., от който се установи, че **доставяната от „ЧЕЗ Разпределение България” АД електрическа енергия в имота на клиента отговаря на показателите за качество, съгласно стандарт БДС EN50160:2007 по отношение на всички измервани показатели.**

За обект: „ВЕЛ 20кV „Блато“ - цялостен ремонт“- IC-33-16-42173:

Инвестицията е реализирана на основание доклад от Илиян Маноилов от 29.06.2015 г., касаещ намаляване аварийността на електропровода и времето за откриване на аварии, тъй като електропровода се намира в заблатена местност, чрез възлагане на външна фирма. В отчета за 2016 г. под № IC-33-16-42173-BC-GC в САП са отчетени разходи за обекта на стойност 36 884,13 лв. Обекта е заприходен в активите на дружеството с протокол за капитализация № 14/2/03/2017 от 16.02.2017 г. на обща стойност 47 444,17 лв., от които 14 376,04 лв. за външната услуга, 25 174,55 лв. за материали, 7 893,58 лв. за други разходи с полезен живот за още 25 години. От проверката на място се установи, че **обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.**

В предоставената документация липсва конструктивно становище за остатъчния полезен живот на железорезетъчните стълбове и не е ясно основанийето на което е удължен полезния живот на конструкцията с още 25 години. Няма предоставени документи, как и в какво се състоят другите разходи, отчетени като инвестиция.

За обект: „Реконструкция и модернизация на МрНН с УИП и изнасяне на ЕТ електромери и часовници от ТП 21, гр.Берковица“-IC-33-12-40325-ВН-УН и IC-33-12-40325-ВН-ЕТ:

Инвестицията е реализирана за подобряване показатели за качество на електрическата енергия (SAIDI, SAIFI, напрежение), чрез възлагане на външна фирма. За обекта има издадено разрешение за строеж № 6 от 25.04.2014 г., а строителната площадка е открита на 02.11.2016 г. Проектирането на обекта и независимия строителен надзор са възложени на външни фирми. В отчета за 2015 г. под № IC-33-12-40325-ВН-ЕТ в САП са отчетени разходи за обекта на стойност 6 594,21 лв. В отчета за 2016 г. под № IC-33-12-40325-ВН-УН в САП са отчетени разходи за обекта на стойност 16 213,53 лв., а по № IC-

33-12-40325-ВН-ЕТ на стойност 49 775,72 лв. Към момента на проверката, 12.04.2017 г., общата стойност на разходите за обекта, отразени в отчетите за 2015 г. и 2016 г., възлиза на сумата от 72 583,46 лв. От проверения на място участък от обекта се установи, че обекта не е завършен, изправени са нови стълбове за мрежа НН, с монтирани на тях табла, но не е изпълнено изнасянето на средствата за търговско измерване от имотите на клиентите на дружеството.

За обекта не е представен протокол от приемателна комисия и протокол за капитализация.

На 13.04.2017 г. е извършена проверка на следните отчетени инвестиционни обекти:

№	Код	Наименование на обекта
1.	IC-32-11-40021-КН-ЕТ	Реконструкция МрНН и изнасяне електромерни табла от ТП „КАЛИМАНЦИ“, гр. Благоевград, община Благоевград
2.	IC-32-16-22079-BC-GC	CD-IND-640 Възстан. ВЛ 20кV Добр. воденици, п/ст. „Калища“, ДЕП-ОЦ- Радомир
3.	IC-32-16-22062-ВН-УН	Реконструкция мрежа НН и изнасяне на СТИ от ТП „Джоргова“ с. Друган Общ. Радомир

Проверката е извършена в присъствието на служители на енергийното дружество, както следва:

1. Илия Чакъров – Ръководител направление „Направление Реализация на обновяване, ремонти и нови присъединявания“ в дирекция „Реализация на инвестициите“;

2. Йордан Якимов – Ръководител район/оперативен център в дирекция „Реализация на инвестициите“;

3. Владислав Видинов- Експерт инвеститорски контрол;

4. Петър Ушински Ръководител район/оперативен център в дирекция „Реализация на инвестициите“;

За обект: „Реконструкция на кабелни мрежи НН и изнасяне на електромерни табла на границата на собственост от ТП „Калиманци“, гр. Благоевград“- IC-32-11-40021:

Инвестицията е реализирана за изнасяне на електромерни табла на границата на собственост, чрез възлагане на външна фирма. За обекта има издадено разрешение за строеж №599 от 19.12.2014 г. и разрешение за ползване №ДК-07-БЛ-89 от 28.07.2016 г. Проектирането на обекта и независимия строителен надзор са възложени на външни фирми. В отчета за 2015 г. под № IC-32-11-40021-КН-ЕТ в САП са отчетени разходи за обекта на стойност 20087,02 лв., под № IC-32-11-40021-ВН-ЕТ са отчетени разходи за обекта на стойност 3913,57 лв., под № IC-32-11-40021-LK са отчетени разходи за обекта на стойност 100,00 лв., под № IC-32-11-40021-PR са отчетени разходи за обекта на стойност 4278,00 лв. В отчета за 2016 г. под № IC-32-11-40021-КН-ЕТ в САП са отчетени разходи за обекта на стойност 34994,76 лв., по № IC-32-11-40021-ВН-ЕТ на стойност 4478,95 лв., по № IC-32-11-40021-КН-KL на стойност 7943,57 лв., по IC-32-11-40021-LK на стойност 2000,00 лв., по IC-32-11-40021-ТА на стойност 320,00 лв.

Обекта е заприходен в активите на дружеството с протоколи за капитализация № 14/14825 от 30.12.2015 г. на обща стойност 16160,64 лв. /15464,65 лв. за външната услуга, 692,10 лв. за материали, 3,89 лв. за други разходи и с полезен живот за още 25 години и № 14/14824 от 31.08.2016 г. на обща стойност 63474,30 лв., от които 41080,94 лв. за външната услуга, 20663,26 лв. за материали, 1730,10 лв. за други разходи и с полезен живот за още 8 години. Няма предоставени документи, как и в какво се състоят другите разходи, отчетени като инвестиция.

От проверката на място се установи, че *обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.*

За обект: „Възстановяване на ВЛ 20кV „Добридолски воденици“ ОЦ Радомир - СПП елемент-IC-32-16-22079-BC-CC:

Инвестицията е реализирана на основание доклад от Пламен Стойнев от 11.10.2016 г., касаещ намаляване аварийността, времето за откриване и отстраняване на аварии и възстановяване на дежурещо захранване на ВЛ 20кV „Трекляно“ с захранен от подстанция „Кюстендил“ от ВЛ 20кV „Добридолски воденици“, захранен от възлова станция „Калотинци“, след кражба на съоръжения, чрез възлагане на външна фирма. В отчета за 2016 г. под № IC-32-16-22079-BC-GC в САП са отчетени разходи за обекта на стойност 47 062,46 лв. На външната фирма, изпълнител на СМР са заплатени разходи за обекта на стойност 14 376,00 лв. За обекта не е представен протокол капитализация.

От проверката на място се установи, че *обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.*

За обект: „Реконструкция на мрежа НН с изнасяне на имотна граница на ЕТ, от клон „А“ на ТП „Джоргова махала“, с. Друган - IC-32-16-22062:

Инвестицията е реализирана по повод основателна жалба от Александър Александров и Решение № Ж-54/28.07.2016 г. на КЕВР по подадената жалба, по стопански начин. В отчета за 2016 г. под № IC-32-16-22062-ВН-ЕТ в САП са отчетени разходи за обекта на стойност 12 982,92 лв., под № IC-32-16-22062-ВН-УН са отчетени разходи за обекта на стойност 11 678,15 лв. Обекта е заприходен в активите на дружеството с протоколи за капитализация № 14/11/2017 от 16.11.2016 г. на обща стойност 12 982,92 лв. /7091,60 лв. за материали, 5 290,77 лв. за други разходи, с полезен живот за още 8 години и с № 14/11/2017 от 16.11.2016 г. на обща стойност 11 678,15 лв. /8 174,35 лв. за материали, 3 503,80 лв. за други разходи, с полезен живот за още 25 години. Няма предоставени документи, как и в какво се състоят другите разходи, отчетени като инвестиция.

От проверката на място се установи, че обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

В хода на проверката е поставен мрежови анализатор в електромерното табло на клиент на дружеството - Надежда Рангелова в с. Друган, махала „Блатото”.

За резултатите от извършеното измерване е съставен Констативен протокол с № СО-КЕВР-1/20.04.2017 г.

В резултат на извършената проверка и с оглед на събраните доказателства, работната група установи, че доставяната от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД електрическа енергия в имота на клиента отговаря на показателите за качество, съгласно стандарт БДС EN50160:2007. Установено е наличие на фликер. Причината за наличие на „фликер“ при измерването по мрежата на ТП „Джоркова махала“, с. Друган, е че в момента към ВЕЛ 20кV „Друган“ от подстанция „Перун“ е присъединен и ВЕЛ 20кV „Миньор“, който нормално се захранва от подстанция „Радомир“. При така осъществената временна схема общата дължина на сумарния електропровод „Друган“ и „Миньор“ нараства двойно, съответно нарастват и товарите пикове по него. Временната схема се налага поради строително-монтажни работи (противоземетръсно укрепване на подстанцията), изпълнявани от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в подстанция „Радомир“, изискващи изключване на част от изводите от нея. След приключването на строително-монтажните работи ще бъде извършено ново измерване, за резултатите от което дружеството ще уведоми комисията.

Вложените инвестиции съответстват на техническата документация и съпътстващите приемо-предавателни документи за обектите. Процесът по реализиране на одобрените инвестиционни програми е регламентиран и вътрешно контролиран.

При направените инвестиции по рехабилитация на въздушни линии СрН, дейностите по удължаване полезния живот на обектите не се завършват комплексно, а се прави само частична рехабилитация.

Ефектът от реализирането на инвестициите по отношение на поставените цели, касаещи технологичните разходи е постигнат, именно тяхното намаление. В резултат от реализацията на тези инвестиции и съответно подобряване на мрежата се наблюдава намаляване на технологичните разходи и аварийността.

Дружеството е предоставило на работната група поименен списък, на сключените договори за присъединяване на инвестиционните обекти, за присъединените нови клиенти в 2015 г. 5 433 бр. договори, а за 2016 г. 6 462 бр. От приложената справка е видно, че *реализираните присъединявания на обекти от дружеството през 2015 г са 3 914 бр. с 15 153 клиента, а през 2016 г са 4 148 бр. с 17 144 клиента. Общите приходи от цена за присъединяване на обекти от дружеството през 2015 г. са в размер на 23 449 713 лв., а направените разходи по присъединяванията в размер на 37 780 697 лв. Общите приходи от цена за присъединяване на обекти от дружеството през 2016 г. са в размер на 28 426 894 лв., а направените разходи по присъединяванията в размер на 50 258 687 лв.*

Изпълнените присъединявания през двете години са дадени в приложената по-долу таблица.

Справка за проведени процедури по ново присъединяване на потребители 2015-2016 г.

	Година на издаване	Издадени предварителни договори и становища за присъединяване, бр.									Издадени окончателни договори, бр.	Отворени проекти, бр.	Присъединени обекти за клиенти, бр.	Брой присъединени клиенти	Общо приходи, лв.	Общо Разходи, лв.
		до 6 kW	7- 15 kW	16 – 50 kW	51 – 101 kW	101 – 200 k W	201 - 500kW	501 – 1000 kW	над 1000 kW	Общо						
1	2015		9 327	1 492	652		954	181	516	13 122	6 006	1519	3914	15 153	23 449 713	37 780 697
2	2016		9 208	1 435	754		1 020	117	322	12 856	6 748	2314	4148	17 144	28 426 894	50 258 687
ОБЩО:			18 535	2 927	1 406		1 974	298	838	25 978	12 754	3833	8062	32 297	51 876 607	88 039 384

Дружеството е предоставило на работната група поименен списък на инвестиционните обекти, за присъединяване на производители на електрическа енергия, като *в 2015 г. са сключени 28 бр. договори, а за 2016 г. 38 бр.*, дадени в приложената по-долу таблица.

Поименен списък на инвестиционните обекти за присъединяване на производители на ел. енергия за 2015г. и 2016г.

№	Год.	Наименование	Описание	Пред. мо щ
1	2015	Фотоволтаична централа върху покрива на жилищна сграда	1201693972,ФЕЦ,Раковска 18,Банкя	23,00
2	2015	Фотоволтаична инсталация за производство на електроенергия	1201728843,Фотоволтаик, Войняговци	10,00
3	2015	Фотоволтаична централа върху покрива на еднофамилна жилищна сграда	1201910285,ФЕЦ,Синеморец,Банкя	5,00
4	2015	Фотоволтаична система (централа)	1201764489-КЛИМА ВЕНТ ООД-Фотоволтаична	10,00
5	2015	Система за производство на електроенергия от фотоволтаична инсталация	1201919611 Фотоволтаик Гръстниче 30 Горн	6,70
6	2015	Фотоволтаична инсталация за производство на ел. енергия на покрив	1201996110 Фотоволтаик Лескова гора 18	6,00
7	2015	ФВЕЦ върху покрива на съществуваща жилищна сграда	1202048968-ФВЕЦ-Панорамен път 24-Иван Гр	10,00
8	2015	Фотоволтаична инсталация	1201977103,ФЕЦ 7,Стефан Енчев,Гурмазово	6,96

9	2015	МВЕЦ „ПРОБОЙНИЦА“	1201678874, МВЕЦ Пробойница, Евроенерджи,	1 000,00
10	2015	Фотоволтаична инсталация“ върху покрив	1201941961, ФЕЦ 9, Ем.Кулинска,Макоцево	9,00
11	2015	Фотоволтаична инсталация	1202034326, ФЕЦ, Петър Георгиев, Златица	10,00
12	2015	“Фотоволтаична инсталация“	1201975332 - "Елейа" ЕООД	200,00
13	2015	„Инсталация за биогаз“	„В.В.В. Груп 69“ ООД	1 500,00
14	2015	„Фотоволтаична инсталация”	1201795519-Петър Овчарченски	5,00
15	2015	Покривна фотоволтаична система с обща инсталационна мощност до 30kW	1201822779-Даксън ЕООД	12,24
17	2015	„Фотоволтаична електроцентрала с обща мощност 15 kW”,	1202033373-Ен джи пауър ЕООД	13,50
18	2015	„Фотоволтаична електроцентрала”, „ПОГЛЕД“ до 30kW	1202052321-"ЕНЕРГОКОМЕРС" ЕООД	15,00
19	2015	Преустройство на машинно - технологична част на МВЕЦ Ретиже	1201736803 - Хидроват	160,00
20	2015	Малка фотоволтаична електроинсталация	1201836579 - "ЮСИ" ООД	30,00
21	2015	Фотоволтаична инсталация върху покривна конструкция и фасада	1201969746 - СД "СИБИ –А- АНГЕЛОВ"	15,00
22	2015	МВЕЦ „Мусомища”	1201915632 - "НИК-ЕНЕРДЖИ" ЕООД	650,00
23	2015	Фотоволтаична ел.централа 30 kW, на покрива на сграда	1201808006 4767 FEC NN MRNN	30,00
24	2015	инсталация за производство на ел.енергия	1201856283 4805 FEC NN MRNN	5,00
25	2015	"Електроцентрала на биогориво"	Обект : "Електроцентрала на биогориво",	1 500,00
26	2015	"Електроцентрала и газификация на биомаса/БиоЕЦ"	обект: "Електроцентрала и газификация на	500,00
27	2015	„Електроцентрала на биогаз”	БиоЕЦ-, „Био Пауър инвест“ ЕООД- Кула	1 500,00
28	2015	МВЕЦ "ЕРТ-3"	ДПЕРМ МВЕЦ ЕРТ-3-с.Горни Лом	200,00
29	2016	Фотоволтаична система (централа)	1202257869 Фотоволтаик Кораб планина 26	3,10
30	2016	Фотоволтаична инсталация“ върху покрив на съществуваща жилищна сград	1202180813 ФЕЦ НИКОЛИНА ПЕЙЧЕВА Годеч	6,00
31	2016	Фотоволтаична електреческа централа	1202160794, ФЕЦ, Петър Терзиев, Мала Църква	10,00
32	2016	„Фотоволтаична инсталация“ върху покрив на съществуваща жилищна сгра	1202227239, ФЕЦ Ани Паланковска, Правец	10,00
33	2016	Приемник на ел.енергия - ярмомелка	1202192902, Данаил Георгиев, Вакарел	15,00
34	016	„ФЕЦ“ върху покрив на „Къща със стаи за настаняване“	1202307391, ВИЛА ТЕРМА, В.КЕРКОВ, Пчелин	7,00
35	2016	Сградно-интегрирана фотоволтаична инсталация	1202192926, ФЕЦ, Община Чавдар, Чавдар	14,00
36	2016	Жилищна сграда	1202192786, Валентина Христова, Лесново	6,00
37	2016	„Фотоволтаична централа“	1202407164 - "Емоги" ЕООД	10,00
38	2016	„Покривна фотоволтаична централа до 5 kW“	1202433178 - Павлина Георгиева	4,00
39	2016	„Фотоволтаична покривна инсталация с мощност 5,30 kW на малкоетажн	1202157070-МИЛАН АЛЕКСАНДРОВ РАКОВ	5,30
40	2016	„Сградно – интегрирана фотоволтаична инсталация с мощност 6,48 kWp“	1202157077 -ОГНЯН ГЕОРГИЕВ ОГНЕНСКИ	6,50
41	2016	Монтаж на фотоволтаична инсталация за производство на ел.енергия до	1202079724 "Авто лукс" ООД	24,00
42	2016	Фотоволтична инсталация с обща инсталирана мощност до 30kW	1202291079 " Гама 15" ООД	30,00
44	2016	“МВЕЦ Темида“	1202146198 - Темида ООД	1 000,00
45	2016	„МВЕЦ“	1201846288 - “ЕНЕРДЖИИНВЕСТБГ“ ООД	750,00
46	2016	“МВЕЦ Побучен камък“	1201956322 - Кина Спирит	320,00
47	2016	“МВЕЦ Ощава“	1202012367 - “Електро Инвест“ ЕООД	1 500,00
48	2016	Инсталация за производство на електрическа енергия до 30 kW	1202135891 5095 FEC NN MRNN	30,00
49	2016	Соларна централа 30 kW върху покрив	1202186710 FEC KNN	30,00
50	2016	Соларна централа 30 kW върху покрив	1202217076 5196 FEC NN	30,00
51	2016	Фотоволтаична централа до 30 kW върху покрив	1202310260 FEC NN KNN	30,00
52	2016	Фотоволтаична централа до 30 kW върху покрив	1202310347 FEC NN KNN	30,00

53	2016	Фотоволтаична централа до 30 kW върху покрив	1202310364 FEC NN KNN	30,00
54	2016	Фотоволтаична централа до 30 kW върху покрив	1202310378 FEC NN KNN	30,00
55	2016	Фотоволтаична централа до 30 kW върху покрив	1202310389 FEC NN KNN	30,00
56	2016	Фотоволтаична централа до 30 kW върху покрив	1202310401 FEC NN KNN	30,00
57	2016	Фотоволтаична централа до 30 kW върху покрив	1202310415 FEC NN KNN	30,00
58	2016	Фотоволтаична централа до 30 kW върху покрив	1202310422 FEC NN KNN	30,00
59	2016	Фотоволтаична централа до 30 kW върху покрив	1202310437 FEC NN KNN	30,00
60	2016	Фотоволтаична централа до 30 kW върху покрив	1202310444 FEC NN KNN	30,00
61	2016	Покривна фотоволтаична централа до 30kW	1202339046 FEC NN MRNN	30,00
62	2016	(ФВЕЦ) с мощност 5 kW върху покрива на двуетажна жилищна сграда	1202339735 FEC NN MRNN	5,00
63	2016	Фотоволтаична централа с мощност 30 kW	1202363783 FEC NN P	30,00
64	2016	„Фотоволтаична електрическа централа до 30 kW върху покрив“	1202392113, „Фотоволтаична електрическа централа“	30,00
65	2016	„Фотоволтаична електрическа централа до 30 kW върху покрив и терен“	1202392099, „Фотоволтаична електрическа централа“	30,00
66	2016	МВЕЦ Стакевци	1202254592-МВЕЦ Стакевци-СТИС	215,00

Дружеството е предоставило на работната група списък с 420 бр. обекти със заявления за придобиване на енергийни съоръжения, които са входирани след 01.01.2015 г. до датата на извършваната проверка. **Стойността на съоръженията, подлежащи на изкупуване, възлиза на 17 511 884,26 лв., дължимата цена за присъединяване от страна на клиентите на дружеството е на стойност 11 812 548,92 лв., а дължимите суми за придобиване на собствеността върху съоръженията от страна на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД възлиза на стойност 5 699 335,34 лв.**

Предоставен е поименен списък на **изкупените енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа за периода на проверката – 1 325 бр. обекти.** Стойността на изкупените съоръжения, общо възлиза на 71 636 514,90 лв., дължимата от страна на клиентите цена за присъединяване на обектите е на стойност 38 765 363,38 лв., а дължимите суми за придобиване на собствеността върху съоръженията от страна на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД възлиза на стойност 32 871 151,52 лв. по сключени вече договори.

С писмо вх. № Е-13-62-35/12.04.2017 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД информира, че **няма инвестиционни обекти за нерегулирана дейност за периода на проверката.**

Представена е справка за размера на технологичните разходи след изпълнение на инвестиционните обекти по години.

Показатели за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД	мярка	2014	2015	2016
Отчетени технологични разходи	%	11.59	11.69	11.53
Изпълнени инвестиции	хил. лв.	49 483	67 771	89 253

С писмо с вх. Е-13-62-48/03.05.2017 г., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД уточнява, че във връзка с указанието на работната група да предостави подробна справка, за формиране на декларираните от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД технологични разходи по подгрупи съоръжения и уточни какъв е процентния дял на разходите от нерегламентирано ползване на електрическа енергия без да се заплаща от клиенти на дружеството, ЕРД не би могло да предостави информация - разбивка на технологичните

разходи по подгрупи съоръжения, тъй като дружеството няма законово задължение да извършва измерване на технологичните разходи по групи съоръжения.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД формира % на декларираните от дружеството технологични разходи, без да измерва точно от кои подгрупи съоръжения се формира процентния дял на разходите и без да е конкретизирало % на нерегламентирано ползване на електрическа енергия без да се заплаща от клиенти на дружеството.

Средствата, инвестирани за съкращаване времетраенето на прекъсванията са съответно в размер на 453 хил. лв. за 2015 г. и 726 хил. лв. за 2016 г.

В електроразпределителната мрежа на дружеството за периода януари – декември 2015 г. са отчетени 3 360 броя непланирани прекъсвания. За сравнение, през 2016 г. са регистрирани 3 289 броя непланирани прекъсвания.

Планираните прекъсвания в електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за периода януари – декември 2015 г. са 6 474 броя. **През 2016 г. са отчетени 4 331 броя планирани прекъсвания, което е с 33% по-малко спрямо отчетените за предходната година.**

Обобщените данни за постигнатите показатели за 2015 г. и 2016 г. са показани в следващата таблица.

	2015		2016	
Прекъсвания	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
непланирани	2.14	155.0	2.41	135.4
планирани	1.98	222.5	1.68	163.5

От дружеството е представен сравнителен анализ, по години, по отношение на намаляване на експлоатационните разходи за поддържане на електроразпределителната мрежа.

Оперативни разходи (за дейността) в хил. лв.

№	Описание	Отчет година 2015, в хил. лв.	Отчет година 2016, в хил. лв.	Увеличение /намаляние, %
1	2	3	4	5
	Разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение			
1	Управление	1 920	1 451	-32%
3	Диспечирание	3 275	3 250	-1%
4	Подстанции	3 119	3 385	8%
5	Въздушни електропроводи	20 395	18 711	-9%
6	Кабелни електропроводи	17 006	16 319	-4%
7	Трафопостове	6 055	4 710	-29%
8	Средства за търговско измерване, в т.ч.:	36 805	36 640	0%
8.1	Отчитане на средствата за търговско измерване	17 043	16 570	-3%
9	Разни	304	170	-78%
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	88 880	84 635	

Разходите за експлоатация, поддръжка за дейността разпределение и административни разходи, и разходи с общо предназначение са посочени от дружеството без амортизация.

След преглед и анализ на предоставена информация и извършена проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка с График за извършване на планови проверки през 2017 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Енергетика“, работната група установи, че не са налице нарушения на условията по издадената на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД лицензия за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Дружеството изпълнява инвестиционната програма в съответствие с поставените цели, но са значителни отклоненията на отчетените нетни инвестиции и прогнозните нетни инвестиции съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР. С цел подобряване на дейността на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са необходими подобрения на ниво инвестиционно планиране.

Изказвания по т.2:

Докладва Л. Ралчев. Във връзка със заповед от 06.04.2017 г. е извършена проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на лицензията. Извършена е проверка на място и по документи. С писма е изисквана информация от дружеството, касаеща проверката. На 10.04.2017 г. длъжностните лица са посетили централата на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. От предоставените списъци с отчетени разходи на случаен принцип са избрани за проверка девет обекта. От дружеството с приемо-предавателни протоколи на няколко пъти е предоставяна информация, която работната група е изисквала. За проверката е съставен Констативен протокол № Е-15 от 28.04.2017 г., който е връчен на г-жа Елисавета Рашкова, упълномощен представител на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Работната група е дала следните задължителни предписания на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, отразени в горепосочения Констативен протокол. Л. Ралчев прочете:

1. Да подобри процеса на отчитане на разходите за инвестиционните обекти, извършени по стопански начин. Да се внесе яснота в отчетените като инвестиции други разходи, при изпълнението по стопански начин обекти. Срок за изпълнение на предписанието - 1 (един) месец от датата на връчване на настоящия констативен протокол.

Ралчев обясни, че при един от проверените обекти, от 7 хил. лв. материали на обекта, 16 хил. лв. са били други разходи за изпълнение на обекти по стопански работи.

2. Да предостави ясно обоснована информация за постигнатия икономическия ефект, в дългосрочен план, от инвестициите, реализирани от дружеството за подмяна на трансформатори в съществуващи трафопостове, с трансформатори с по-ниски загуби на празен ход и късо съединение. Срок за изпълнение на предписанието - 1 (един) месец от датата на връчване на настоящия констативен протокол.

3. Да предостави подробна справка за формиране на декларираните от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД технологични разходи по подгрупи съоръжения и уточни какъв е процентният дял на разходите от нерегламентирано ползване на електрическа енергия без да се заплаща от клиенти на дружеството. Срок за изпълнение на предписанието - 1 (един) месец от датата на връчване на настоящия констативен протокол.

4. В срок до 05.05.2017 г. да предостави в КЕВР писмени разяснения относно констатирано разминаване в посочената стойност на общо предвидените средства за съоръжения СрН в размер на 10 108 хил. лв. и посочените стойности на предвидените средства за съоръжения СрН за 2015 г. в размер на 2 243 хил. лв., за 2016 г. - 1 996 хил. лв. и за 2017 г. - 14 203 хил. лв.

5. В срок до 05.05.2017 г. да предостави в КЕВР писмени разяснения, относно констатирано разминаване в посочената стойност на общо предвидените средства за подмяната на трансформатори СрН/НН в размер на 7 029 хил. лв. и посочените стойности на планираните средства за подмяна на трансформатори СрН/НН за 2015 г. в размер на 2 000 хил. лв., за 2016 г. - 2 076 хил. лв. и за 2017 г. - 4 585 хил. лв.

6. В срок до 05.05.2017 г. да предостави в КЕВР писмени разяснения, относно констатирано разминаване в посочената стойност на предвидените средства за изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници в размер на 7 986 хил. лв. и посочените стойности на планираните средства за изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници за 2015 г. в размер на 3 890 хил. лв., за 2016 г. - 4 096 хил. лв., а за 2017 г. - 19 393 хил. лв.

7. В срок до 05.05.2017 г. да предостави в КЕВР писмени разяснения, тъй като при преглед на информацията в „Структура на инвестициите 2016 г.“ се установи, че в ред 1.1. „Подстанции ВН/СрН“ са посочени 393 хил. лв., а в ред 1.1.б. „Реконструкция и модернизация“ са посочени 398 хил. лв.

В законоустановения срок в КЕВР не са постъпили обяснения от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, а след това с писма са предоставили информацията. В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени констатации. Ралчев прочете:

От предоставената информацията е видно, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД разполага с разработени вътрешни правила, процедури и директиви за изготвяне на предложения за включване на инвестиционни обекти в инвестиционната програма на дружеството, правила за провеждане на процедури при възлагане по Закона за обществените поръчки, за извършване на контрол по изпълнение на договорите, протоколи и фактури, приемане и документи за въвеждане на обекта като актив. Също така електроразпределителното дружество разполага с процедури по присъединяване на нови клиенти, присъединяване на нови производители на електрическа енергия, за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа, които са собственост на трети лица.

Д. Митрова докладва по икономическата част на доклада. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило информация за планираните инвестиционни програми за 2015 г., 2016 г., 2017 г. и поставените основни цели за всяка една от годините във връзка с планираните инвестиционни разходи. За 2015 г. са 65 057 хил. лв., за 2016 г. – 150 292 хил. лв. и за 2017 г. – 141 000 хил. лв.

Във връзка с констатираното от работната група по т. 2 от Констативния протокол, че планираните инвестиции за периода 2015 г. – 2017 г. са в размер на 356 349 хил. лв., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД в писмо е предоставило допълнителни уточнения и разяснения. Съгласно подаденото ценово заявление от 31.03.2015 г., размерът на планираните инвестиции за четвърти регулаторен период е 281 571 хил. лв. Това е и утвърдения общ размер на инвестиции с Решение № Ц-27/31.07.2015 г. на КЕВР. Разпределението на планираните инвестиции по години е: за 2015 г. - 65 057 хил. лв., за 2016 г. - 150 292 хил. лв. и за 2017 г. - 66 222 хил. лв. Дружеството е предоставило информация за извършена актуализация на планираните инвестиции за 2017 г. в размер на 141 млн. лв. и е посочило, че актуализацията на инвестиционен план 2017 г. е наложена от отчетените инвестиции за 2015 г. и 2016 г. и има за цел да бъде изпълнен утвърденият общ размер на инвестициите за четвърти регулаторен период 2015-2017 г. в размер на 281 571 хил. лв.

Предвидени са инвестиционни разходи, свързани с подобряване на качеството и непрекъснатостта на снабдяването.

Подстанции 110 kV/СрН. Общо предвидените средства за периода 2015 г. - 2017 г. са 15 550 хил. лв. Трафопостове СрН/НН и възлови станции СрН. Въздушни и кабелни мрежи СрН, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че общо предвидените средства за съоръжения СрН са в размер на 10 108 хил. лв. Посочени са стойности за 2015 г., 2016 г.

и 2017 г. При преглед на информацията се констатира, че общо предвидените средства за съоръжения СрН за периода тригодишния период са в размер на 18 442 хил. лв.

Във връзка с констатираното от работната група разминаване, отразено в т. 4 от Констативен протокол, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило информация. Посочената обща стойност в размер на 10 108 хил. лв. е съгласно подаденото ценово заявление от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД от 31.03.2015 г. Тя е увеличена през 2017 г. съгласно актуализирания инвестиционен план за 2017 г. одобрен с Протоколно решение № 371 на Управителния съвет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Електроразпределителното дружество пояснява, че актуализацията на инвестиционния план за 2017 г. е наложена от отчетените инвестиции за 2015 г. и 2016 г. и има за цел да бъде изпълнен утвърдения общ размер на инвестициите за четвърти регулаторен период 2015 - 2017 г. в размер на 281 571 хил. лв.

Предвидени са средства за въздушни и кабелни мрежи НН. Предвидените инвестиционни разходи са свързани с намаление на техническите и нетехническите загуби, подмяна на силови трансформатори СрН/НН в размер на 7 029 хил. лв.

Д. Митрова поясни, че в доклада са отразени констатациите и дадените обяснения от дружеството по всяка една констатация.

През 2015 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изпълнило инвестиционна програма в размер на 67 771 хил. лв. За 2016 г. изпълнението на инвестиционна програма е в размер на 89 253 хил. лв. Представени са обобщени данни за изпълнението на инвестиционната програма, като е използвано инвестиционното дърво на дружеството. Отново е констатирано разминаване, което е отразено в т. 7 от Констативния протокол. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е представило разяснение по него. С приемо-предавателен протокол е предоставило попълнена Таблица № 1 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“. Същата таблица е представена и впоследствие с друго писмо от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Работната група е констатирала разминавания в колона 6, ред „Активи придобити чрез финансиране/присъединявания“. Във връзка с това е изискана допълнителна обосновка. От „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставена информация, че в представената Таблица в приемо-предавателния протокол е посочена сума, което представлява общата стойност на инвестиционни разходи за придобиване на енергийни съоръжения и присъединявания. В представената Таблица от писмото на същата позиция е посочена сума, която представлява общия приход признат текущо през 2016 г. от цена присъединяване. Дадено е уточнение, че тази корекция е направена съгласно допълнителните указания на КЕВР за изготвяне на ценово заявление за първата ценова година 2015/2016 от настоящия регулаторен период.

Констатирано е, че в Таблица 1 е включена допълнителна колона „Инвестиционен план Заявление 2015“ за 2017 г., която не фигурира в предоставената Таблица 1. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е обяснило, че в Таблица 1 в колона 7 „Инвестиционен план Прогноза“ за 2017 г. е посочен одобреният от Управителния съвет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД план за инвестициите за 2017 г.

В доклада се съдържа таблица за „Инвестиционна програма за регулирана дейност“ на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Посочен е размерът на инвестициите съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР.

Дружеството е представило Таблица № 2 „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“. Във връзка с предоставената в Таблица 2 информация, с писмо е изискана обосновка дали посочените стойности за 2016 г. и 2017 г. отразяват годишна амортизация на инвестициите или годишна амортизация на инвестициите с натрупване от предходната година. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е отговорило, че посочените стойности за 2016 г. и 2017 г. отразяват годишна амортизация на инвестициите с натрупване от предходната година.

В табличен вид е представена амортизацията на инвестиции по години и разходите за амортизации на инвестиции за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. В табличен вид са представени прогнозните нетни инвестиции за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. След анализ на

предоставената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД информацията и при прилагане на подхода от Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, е извършено изчисление на нетните инвестиции отчетени за 2015 г. и 2016 г. Представено е в табличен вид.

При сравнение на нетните инвестиции отчетени за 2015 г. и прогнозните нетни инвестиции за 2015 г. съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР се констатира, че отклонението на нетните инвестиции отчетени за 2015 г. спрямо прогнозните нетни инвестиции за 2015 г. съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР е намаление с 6 161,5 хил. лв.

При сравнение на нетните инвестиции отчетени за 2016 г. и прогнозните нетни инвестиции за 2016 г. съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР се констатира, че отклонението на нетните инвестиции отчетени за 2016 г. спрямо прогнозните нетни инвестиции за 2016 г. съгласно Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. на КЕВР е намаление с 46 519,9 хил. лв.

Л. Ралчев каза, че при направената проверка на място в присъствието на упълномощени от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД лица са направени констатации. За обект „Рехабилитация на ВЕЛ 20кV Опанец“ е установено, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация, но на въздушния електропровод е подменена само изолацията, не е подменян проводникът с нов или с по-голямо сечение. Демонтиран е проводникът на едната тройка. В предоставената документация липсва конструктивно становище за остатъчния полезен живот на железорешетъчните стълбове и не е ясно основанието, на което е удължен полезния живот на конструкцията с още 25 г. Няма предоставени документи - как и в какво се състоят другите разходи, отчетени като инвестиция. Вложени са материали за близо 8 хил. лв., а са отчетени 14 700 лв. други разходи – горива и труд на служители, които са на заплати в дружеството.

При проверката работната група е попаднала на два обекта, за които Комисията се е произнесла с решения по жалби за ниско напрежение. Поставени са мрежови анализатори, които да проверят дали към момента на проверката напрежението отговаря на стандартите. Констатирано е, че доставяната енергия в имотите на клиентите отговаря на показателите за качество съгласно стандарта.

За обект „ВЕЛ 20кV „Блато“ - цялостен ремонт“ са направени същите констатации. Липсват конструктивни становища. Обектът не е завършен цялостно, необходимо е да се боядисат стълбовете, да се почистят и възстановят шапките на фундаментите. Единствено по счетоводни правила на дружеството удължават срока на 25 г., което за работната група е нереално (стълбовете не са боядисвани, откакто са поставени).

В Берковица е проверен обект по изнасяне на табла, за който разрешението за строеж е от 25.04.2014 г. Обектът не е завършен в 2017 г., не е представен протокол от приемателна комисия и протокол за капитализация. Само са били изправени стълбовете, проводниците и таблата, но не са били прехвърлени и изнесени електромерите на абонатите.

Може да се направи извод, че вложените инвестиции съответстват на техническата документация и съпътстващите приемо-предавателни документи за обектите. Процесът по реализиране на одобрените инвестиционни програми е регламентиран и вътрешно контролиран. При направените инвестиции по рехабилитация на въздушни линии СрН, дейностите по удължаване на полезния живот на обектите не се завършват комплексно, а се прави само частична рехабилитация. Ефектът от реализирането на инвестициите по отношение на поставените цели, касаещи технологичните разходи, е постигнат, именно тяхното намаление. В резултат от реализацията на тези инвестиции и съответно подобряване на мрежата се наблюдава намаляване на технологичните разходи и аварийността.

Дружеството е предоставило на работната група поименен списък, на сключените договори за присъединяване на инвестиционните обекти и на производители на електрическа енергия. Орисани са в доклада. Дружеството е предоставило на работната група списък с 420 бр. обекти със заявления за придобиване на енергийни съоръжения. Стойността на съоръженията, подлежащи на изкупуване, възлиза на 17 511 884,26 лв.

Дължимата цена за присъединяване от страна на клиентите на дружеството е на стойност 11 812 548,92 лв., а дължимите суми за придобиване на собствеността върху съоръженията от страна на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД възлиза на стойност 5 млн. лв.

По представена от дружеството справка за размера на технологичните разходи след изпълнение на инвестиционните обекти по години е видно, че от 2015 г. към 2016 г. намалява на 11.53%.

В Констативния протокол работната група е искала дружеството да покаже какви са технологичните загуби по подгрупи съоръжения, за да се прецени дали насочват инвестициите в правилна посока. Личното мнение на Ралчев е, че подмяната на тези трансформатори е един загубен процес. Той обясни, че един нов сух трансформатор струва 30 хил. лв., а се сменя работещ. Няма обяснение от дружеството кога ще се изплати тази инвестиция. Срокът изтича на 28 май. С писмо „ЧЕЗ Разпределение България“ АД уточнява, че във връзка с указанието на работната група да предостави подробна справка за формиране на декларираните от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД технологични разходи по подгрупи съоръжения и уточнен процентен дял на разходите от нерегламентирано ползване на електрическа енергия без да се заплаща от клиенти на дружеството, ЕРД не би могло да предостави информация - разбивка на технологичните разходи по подгрупи съоръжения, тъй като дружеството няма законово задължение да извършва измерване на технологичните разходи по групи съоръжения.

Работната група прави извод, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД формира % на декларираните от дружеството технологични разходи, без да измерва точно откъде е този процент. Това го прави на база общи сметки..

След преглед и анализ на предоставена информация и извършена проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, работната група е установила, че не са налице нарушения на условията по издадената на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД лицензия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и ЗРВКУ, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група.

П. Младеновски направи допълнение към изложението на Д. Митрова относно разминаването в предоставената информация в писмата на дружеството. Първо, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са се забавили доста дълго време с даването на отговори, за разлика от другите дружества. Второ, предоставяли са на няколко пъти данните, като всеки път са се разминавали. В последния вариант, който е бил получен две седмици след крайния срок, инвестициите са били направени така прехвърлени в последната година, че цялото неизпълнение е било прехвърлено за изпълнение в следващата година – 2017 г., така че до стотинка да съвпада инвестиционната програма с тази, която КЕВР е одобрила при постановяването на ценовото решение през 2015 г. Правят сериозно впечатление извършените инвестиции в отчета. Вижда се, че са капитализирали разходи за ръчни инструменти в размер на 75 хил. лв., капитализирани като инвестиции, които се амортизират само за 1 г. В същото време, след като капитализират тези разходи, през 2017 г. в заявлението си за цени от тази година (31.03.2017 г.) дружеството казва, че трябва да похарчи отново пари за инструменти, поради което трябва да се повишат с подобна на тази сума оперативните разходи, т.е. втори път те ги считат за оперативни разходи. Въпреки че са капитализирани през 2016 г. като инвестиционни със срок на амортизация 1 г. (с полезен живот 1 г.), те ги претендират наново за увеличение на оперативните разходи. Правят впечатление и много други разходи, например пластмасови кофи за смет на стойност 4 хил. лв. и екологични вани по екологичен проект на стойност 23 400 лв. Цената е за 1 бр.

Л. Ралчев допълни, че за 300 хил. лв. в инвестиционната програма се отчитат АС част и хидроизолация на трафопостове, което никога не е било инвестиция. В правилата на дружеството е описано като подмяна на една технология с друга.

И. Н. Иванов отправи забележка към доклада, което касае заключението. Записано е, че: „работната група установи, че не са налице нарушения на условията по

издадената на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД лицензия за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Както не са нарушени условията, в същото време на стр.25 ясно е записано, че за 2015 г. реалните инвестиции спрямо прогнозните са с 6 161,5 хил. лв. по-малко, а за 2016 г. - с 46 519,9 хил. лв. Иванов попита защо това не е намерило отражение в заключението, така както е било направено от първата група за „Енерго-Про Мрежи“ АД, където текстовете са почти еднакви, но между първия и втория абзац на заключението изрично е записано, че *дружеството изпълнява инвестиционната програма в съответствие с поставените цели, но са значителни отклоненията на фактическото изпълнение от планираните и одобрените от Комисията инвестиции. С цел подобряване дейността на „Енерго-Про Мрежи“ АД са необходими подобрения на ниво инвестиционно планиране.* И. Н. Иванов каза, че вероятно работната група, извършила проверката на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, счита, че не са необходими дейности за подобрения на инвестиционното планиране или се е притеснила да запише подобен текст. Това заключение е очевидно и произлиза от доклада. Иванов попита защо това не е отразено в заключението.

Д. Митрова отговори, че не са правили съпоставка в двата доклада и какво е включено в единия доклад.

И. Н. Иванов каза, че въпросът му е защо в този доклад няма в заключението това фрапантно разминаване между планираните и осъществени инвестиции.

Д. Митрова отговори, че в самия доклад е записано.

И. Н. Иванов каза, че това е на стр.25, а който чете само заключението, ще остане с впечатлението, че всичко е наред.

Д. Митрова обясни, че констатациите са дадени по подточки в самия доклад, а това е генералното заключение, което е общо за изпълнението на дейността по лицензията във връзка с т. 3.1.7 от издадената му лицензия.

И. Н. Иванов каза, че разбиранията на двете работни групи за генерално заключение се разминават. За това генерално заключение първата работна група е счела за необходимо да отбележи това като важен резултат от проверката.

Л. Ралчев каза, че не е проблем да се извадят всички резултати.

И. Н. Иванов отговори, че в заключението не се изважда всичко, но никъде не е видял препоръка да се подобри инвестиционното планиране поради това разминаване. На стр. 25 са извадени разликите, но къде е заключението, че е необходимо да се подобри? Докладът е представен в този вид. Той или се приема или се връща. Иванов каза, че няма намерение да връща доклада, но подчерта, че счита това за пропуск на работната група.

Л. Ралчев предложи да се добави текст, че са констатирани значителни отклонения на фактическото изпълнение от планираните инвестиции.

И. Н. Иванов каза, че може да се направи, но и да се направи препоръката, че трябва да се подобри инвестиционното планиране на дружеството.

Д. Митрова – без микрофон.

П. Младеновски е на мнение, че това не е проблем на инвестиционното планиране, а по-скоро проблемът е, че когато се правят тези инвестиционни програми за регулаторния период, те са съобразени с това, какво дружеството иска да получи от цените. След това дали има възможност да го изпълни, е друг въпрос.

И. Н. Иванов счита, че щом дружеството е поискало общо планирани инвестиции, елемент от самото планиране е да се направи разбивка по месеци и дейности за изпълнение на тази инвестиционна програма. Тя явно не се изпълнява.

Д. Митрова без микрофон.

И. Н. Иванов отговори, че Комисията проследява финалния резултат, а дружеството трябва да има за себе си това, не за Комисията, за да може накрая да отчете направените инвестиции дали съответстват на планираните.

Л. Ралчев каза, че може би е добре да се върне практиката, каквато е била преди години, инвестиционни програми да се защитават пред Комисията в началото на годината,

за която са предвидени. Така ще може да се проследяват и да се задават въпроси относно разходите.

И. Н. Иванов каза, че това предложение трябва да се обмисли.

Е. Харитоновата каза, че ще направи изказване, което ще касае предишния, настоящия и следващия доклад. Съгласно ЗЕ Комисията одобрява и приема 10-годишните планове за развитие на електропреносните мрежи. КЕВР е одобрявала 10-годишните планове на ЕСО ЕАД. В тези планове има редица обекти, които са свързани с електроразпределителните дружества. От докладването на Смилков Харитоновата се е сетила за един от тях, т.н. Звездица. Това е електропровод 110 kW (собственост на Енерго-Про) между ТЕЦ Варна и подстанция Аспарухово. Инженерите знаят какво означава електропровод 110 kW. Тъй като нееднократно е повдиган този въпрос, а Харитоновата е слушала обясненията на Енерго-Про, че са им необходими 50 млн. лв. за тази работа, тя обясни, че 50 млн. лв. означават рехабилитация на 500 км, ако се сложат 100 – 120 хил. лв./км. За Е. Харитоновата това не е реално. В нито един от трите доклада не е направен анализ на записаното, защото това не е план на ЕСО ЕАД. Това е план за развитие на мрежата в Р България. Никой от работните групи не е отворил и да види за съответното ЕРП какво е предвидено и какви са тесните места, а КЕВР е одобрил плановете и всяка година се одобряват. Харитоновата каза да не се гледа само колко БКТП са направили, а и това, което изисква сигурност на мрежата, защото в Аспарухово е корабостроителницата. Харитоновата счита, че трите работни групи трябва да проверят какви са проблемите в трите ЕРП.

Е. Харитоновата посочи стр.10 от доклада по проверката на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Посочени са планираните инвестиции от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за периода 2015 г. – 2017 г. в размер на 356 349 хил. лв. След това има планирани инвестиции, които са в заявлението им 2015 г - 281 571 хил. лв. Харитоновата поиска разяснение от Д. Митрова по този въпрос, защото става въпрос за разлика от 70 млн. лв.

Д. Митрова обясни, че точно това е една от констатациите и е обяснено от дружеството. Първоначално са дали информация, че планираните инвестиционни програми за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. по години са както следва (първите цитирани в доклада). Прави се сумарно между трите години и се записва, че общият размер е 356 349 хил. лв. Дружеството внася уточнение с писмо като прави обосновка, че актуализацията на инвестиционния план 2017 г. е наложена от отчетените инвестиции за 2015 г. и 2016 г., и има за цел да бъде изпълнен общият размер. Казват, че планираните инвестиции от ценовото заявление са 65 057 хил. лв., 150 292 хил. лв. и 66 222 хил. лв. Общият размер е 281 571 хил. лв., който е утвърден, но при актуализацията се запазва този общ размер на нетните инвестиции, за който говори П. Младеновски, за тригодишния период в резултат на отчетените инвестиции 2015 г. и 2016 г.

Е. Харитоновата отбеляза, че именно затова цитира текст от стр.10 „Съгласно подаденото ценово заявление от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-13-62-209/31.03.2015 г. и предоставената информация по време на извършената проверка, размерът на планираните инвестиции за четвърти регулаторен период е 281 571 хил. лв.“ Харитоновата попита какво се актуализира.

И. Н. Иванов каза, че и двете заявления са от 2015 г.

Д. Митрова обясни, че първоначално дружеството е казало, че инвестициите са 65 057 хил. лв., 150 292 хил. лв. и 141 мил. лв. по години. След това, във връзка с направената констатация, доуточняват в писмото, че са на 356 мил. лв., че съгласно подаденото ценово заявление инвестициите са 281 мил. лв. Те запазват този общ размер 281 мил. лв. в резултат на отчетени през двете години инвестиции.

Е. Харитоновата попита откъде идват тези 356 мил. лв.

Д. Митрова отговори, че е сумарен размер на посочените първоначално от дружеството 65 057 хил. лв., 150 292 хил. лв. и 141 мил. лв. по години. След това запазват общия нетен размер на инвестициите за трите години и правят актуализацията.

И. Н. Иванов заключи, че не е обяснено добре, което кара Е. Харитоновна да зададе този въпрос. В първата част, където са записани планираните инвестиции, които действително са 356 мил. лв., те са с решението от 31.03.2015 г.

Д. Митрова каза, че не е така. След това дават доуточнението и правят общата сума на нетния размер.

И. Н. Иванов попита това също през 2015 г. ли го правят.

П. Младеновски обясни, че 281 мил. лв. е нетният размер на инвестициите, съгласно ценовото заявление. Тъй като има неизпълнение в прогнозата, дружеството актуализира прогнозата си за последната година от 141 млн. лв. на 66 млн. лв. В тези 281 млн. лв., ако вместо да участват 66 млн. лв., участват 141 млн. лв., се получава 356 мил. лв. Планът става много по-голям, но изпълнението е равно на одобреното от Комисията...

И. Н. Иванов каза, че това не е от 2015 г. Тогава са горепосочените суми, които завършват за 2017 г. със 141 мил. лв.

Е. Харитоновна говори без микрофон.

Е. Харитоновна каза, че абзацът с 281 мил. лв. го има на три места.

Д. Митрова говори без микрофон.

А. Йорданов каза, че за себе си е направил едно генерално заключение от разглеждането на двата доклада. Той направи кореспонденция с общото задължение дружествата да представят, а Комисията да утвърждава, бизнес планове, където инвестиционният план е елемент от бизнес плана. Йорданов няма спомен този състав на Комисията някога да е утвърждавал бизнес планове. Това е единият въпрос за по-дълъг размисъл. Вторият извод, който Йорданов е направил, е, че при подаване на ценовите заявления, очевидно Комисията следва по-критично да се отнася към прогнозните инвестиции, които дружествата представят, защото от тези две проверки се вижда, че изначално инвестициите, както са били планирани, е малко вероятно да бъдат осъществени. Ако това е правено само с оглед постигане на определена цена за разпределение, то тогава Комисията трябва по-критично да изследва и търси обосновки за инвестиционните планове на дружествата.

П. Младеновски отговори, че действително инвестиционната програма на ЧЕЗ е била доста амбициозна, но това е било доказано от дружеството с факта, че възнамеряват да изкупят всички съоръжения, които не са били изкупени към момента и имат задължение да изкупят. В същото време е имало множество срещи с ЕБВР относно получаване на кредит от ЧЕЗ за финансиране на тези инвестиционни намерения. В същото време този кредит не е усвоен и това е една от причините за неизпълнение на инвестиционната програма. Но това няма значение за Комисията. Би следвало да бъде коригиран по някакъв начин, тъй като инвестиционните намерения на дружеството са били това изкупуване да се извърши в края на 2015 г. и началото на 2016 г. Така са били заложили в РБА. В същото време, дори те да се случат, дори дружеството да изпълни инвестициите си през 2017 г. (последната година от регулаторния период), тогава тази инвестиция и като инвестиция, и като амортизация тежи много по-малко в РБА по формулата от минималните изисквания. Именно заради това трябва да се направи корекция в цените им в последния ценови период от регулаторния период.

А. Йорданов каза, че съществува и обратният вариант, има механизъм да се реализира, ако дружеството в началото на регулаторния период прогнозира по-малки инвестиции, а в последствие реши да ги актуализира и увеличи. Такъв механизъм има и в метода на регулиране, няма проблем това да се случи. Комисията наистина трябва да е критична по отношение на общия размер на инвестициите, който се планира за регулаторни период. За ненаправените през 2015 г. и 2016 г. инвестиции, Йорданов подчерта, че дружеството е получавало приходи, които освен че отразяват размера на прогнозните инвестиции, освен всичко друго, носят и доходност чрез нормата на възвръщаемост, освен всичко друго е и амортизирано инвестиции, което означава, че е получавало един приход в предвидения размер през двете години, без да прави съответните инвестиционни разходи срещу тях. Дори да ги направи в последната година,

увеличението с нормата на възвръщаемост си е факт. И това е било получено от дружествата. Логично е, че незаслужено е било получено.

И. Н. Иванов каза, че така, както ЕСО ЕАД представя пред Комисията Десетгодишна прогноза за развитие на преносната мрежа, което минава за одобрение, може за следващия регулаторен период да се поиска тригодишен план за инвестиционната програма на дружествата, подготвена не само с общи намерения, а съвсем ясно разписана.

П. Младеновски отговори, че за регулаторния период дружествата представят прогноза. Тя не минава на отделно заседание, но с решението за цени прогнозата се одобрява и обсъжда като стойности. Друг е въпросът колко подробно е описана. Младеновски каза, че Наредбата дава механизъм, по който Комисията може да коригира при неизпълнение, въпреки че такава корекция досега не е правена. Ако Комисията създаде практика да коригира, при заявяване на инвестиционни намерения при следващия регулаторен период дружествата ще бъдат по-предпазливи и няма да се опитват да хитруват.

И. Н. Иванов допълни, че не само Комисията ще коригира, но това ще бъде и фактор за дисциплиниране на самите дружества.

И. Н. Иванов предложи да се премине към гласуване на протоколно решение относно приемане на доклада на работната група, извършила проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Коментираният абзац да бъде добавен в доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

Р Е Ш И:

Приема за сведение доклад на работната група относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-49/06.04.2017 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране..

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

Решението е взето с **шест гласа „за“**, от които четири гласа (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Владко Владимиров излезе от залата.

По т.3. Комисията разглежда доклад относно **планова проверка на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД**, за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-50/06.04.2017 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Във връзка със заповед № 3-Е-50/06.04.2017 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилник за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2017 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Енергетика“ е извършена проверка на място

и по документи на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2016 г. и е свързана с проверка и оценка на организацията на работния процес на дружеството във връзка с планирането и изпълнението на инвестициите; планирани и отчетени от дружеството инвестиции; изпълнение на отчетени инвестиции, в т.ч. проверки на място; постигнат ефект от реализирането на инвестициите, в т.ч. развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи; законови задължения.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо с изх. № Е-13-48-37/07.04.2017 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е изискана следната информация:

1. Описание на работния процес на дружеството и изпълнените процедури за:

1.1. Изготвяне и предложения за инвестиционни обекти, съставени и утвърдени инвестиционни програми, правила за провеждане на процедури при възлагане по Закона за обществените поръчки или по други правила, сключване на договори, извършване на контрол по изпълнение на договорите, протоколи и фактури, приемане и документи за въвеждане на обекта като актив.

1.2. Присъединяване на нови клиенти, заявки за присъединяване и предварителни договори, проектиране и изграждане на енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа, финансиране и собственост на новоизградените обекти и съоръжения.

1.3. Присъединяване на нови производители на електрическа енергия, заявки за присъединяване и предварителни договори, проектиране и изграждане на енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа, финансиране и собственост на новоизградените обекти и съоръжения, определяне на такси за присъединяване.

1.4. Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа, които към влизане в сила на Закона за енергетика трябва да са собственост на дружеството, но са собственост на трети лица.

2. Описание и информация за планираните инвестиционни програми за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. Поставени основни цели за всяка една от годините във връзка с планираните инвестиционни разходи.

3. Описание и информация за изпълнението на инвестиционните програми за 2015 г. и 2016 г. Постигнати резултати от изпълнението им.

4. Попълнени приложенията към писмото таблици № 1 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“ и № 2 „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“.

5. Представяне на годишния амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулираната дейност през 2015 г. и 2016 г., придружено с обосновка на амортизационните норми в съответствие с полезния живот на активите.

6. Поименен списък на прогнозираните за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, който да съдържа следната информация: Име и описание на обекта; Технически данни и характеристики; Основание за изпълнение; Стойност на обекта; Начин на изпълнение - чрез възлагане или по стопански начин.

7. Поименен списък на изпълнените за 2015 г., 2016 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, който да съдържа следната информация: Име и описание на обекта; Технически данни и характеристики; Основание за изпълнение; Стойност на обекта; Начин на изпълнение - чрез възлагане или по стопански начин.

8. Поименен списък на инвестиционните обекти, за присъединените нови клиенти за периода на проверката, който да съдържа следната информация: Наименование на обекта; Начин на изпълнение- чрез възлагане или по стопански начин.

Справка за проведени процедури по ново присъединяване на потребители 2015-2016 г.

№	Година на издаване	Издадени предварителни договори, бр.								Издадени окончателни договори, бр.	Отворени проекти, бр.	Присъединени обекти на клиенти, бр.	Брой присъединени клиенти	Общо приходи, лв.	Общо разходи, лв.
		до 6kW	7 - 15kW	16 - 50kW	51 - 100kW	101 - 200kW	201 - 500kW	501 - 1000kW	над 1000kW						
1	2015														
2	2016														
ОБЩО:															

9. Поименен списък на инвестиционните обекти, за присъединяване на производители на електрическа енергия за периода на проверката, който да съдържа следната информация: Наименование на обекта; Начин на изпълнение - чрез възлагане или по стопански начин.

10. Поименен списък на изкупените енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа за периода на проверката, съдържащ дата на въвеждане като актив и стойност.

Списък с обекти със заявления за придобиване на енергийни съоръжения, които са входираны след 01.01.2015 г.

№ по ред	Вх. №	Дата на подаване на заявление за изкупуване	Обект	Инвеститор	Присъединителни съоръжения	Стойност по оценка в лв. без ДДС	Цена за присъединяване без ДДС	Салдо	Дата на придобиване от ЕРД
1									
2									
....									

11. Поименен списък на инвестиционните обекти за нерегулираната дейност на дружеството за периода на проверката, съдържащ дата на въвеждане като актив и стойност.

12. Оценка на постигнатия ефект от изпълнените инвестиционни обекти.

12.1. Сравнителен анализ по години по отношение на сигурността на доставките.

12.2. Размер по години на технологичните разходи преди и след изпълнение на инвестиционните обекти.

12.3. Сравнителен анализ по години по отношение отчитане на изпълнението на целевите показатели за качество на доставяната електрическа енергия.

12.4. Сравнителен анализ по години по отношение на намаляване на експлоатационните разходи за поддържане на електроразпределителната мрежа.

Във връзка с извършената проверка на 10.04.2017 г. длъжностните лица посетиха централата на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД на адрес: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37 и връчиха заверено копие на Заповед № 3-Е-50/06.04.2017 г.

За периода 10.04.2017 г. – 13.04.2017 г. длъжностните лица извършиха проверка на следните обекти:

1. ТП Д-р Владо, гр. Пловдив:

- обект № 1046186, Сгради ТП, Х14 РИО 20-0628 ТП д-р Владо относно изкупуване на трафопост от Община Пловдив по §4;

- обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“

2. Изнасяне на табла без ремонт на мрежа - цял ТП, Подземен кабел ниско напрежение:

- обект № 1037776, Подземен кабел ниско напрежение, Х14 ПВ ИМГС КНН ТПРПОТПМузТПТютПр1 относно намаляване на технологичните загуби с 20,03%;

- обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“

3. Изграждане на БКТП 9 и обособяване на 4 нови извода НН в с. Калояново:

- Х15 Калояново КСН КНН ВНН БКТП 9 относно постъпила в дружеството основателна жалба с вх. № 8489/09.10.2014 г. за качество на напрежение.

- обектът е избран от предоставения списък „Програма за инвестиции и поддръжка 2016 г.“

4. Въздушна линия средно напрежение Кресенски бани – Старосел:

- обект № 1031274, Въздушна линия средно напрежение, Х15 ВСН Беловица ВС Кр.бани - ВС С-л относно реконструкция на мрежа СН;

- обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“

5. Въздушна линия ниско напрежение с. Песнопой:

- обект № 1041394, Въздушна линия ниско напрежение, Х15 Песнопой ВНН ТП1 относно жалба с вх. № 468221/18.01.2013 г. за качеството на напрежение в с. Песнопой, ТП1, извод Съвета;

- обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“

6. Подземен кабел ниско напрежение с. Царимир:

- обект № 1031295, Подземен кабел ниско напрежение, Х15 Царимир ВНН ТП1 относно жалба с вх. № 18727/28.05.2012 г. за ниско качество на захранването;

- обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“

7. „ТП Деметра“ - подотчетни на територията на КЕЦ Пловдив Север:

- обект № 1041372, Подземен кабел ниско напрежение, Х13 КНН ТПДеметра - подотчетни относно отделяне на подотчетни електромери от чужди съоръжения;

- обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ и „Програма за инвестиции и поддръжка 2016 г.“

8. Изграждане на нова кабелна линия ВЕЦ Тъмраш:

- Х16 КСН ВС Коматеве ВЕЦ Тъмраш относно изготвяне на проект чрез възлагане за изграждане на нова кабелна линия за намаляване на технологичните загуби;

- обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“

9. Други нематериални активи „Елит 95“ ООД – присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа:

- обект № 1-045005, Ново присъединяване, Х11 КСН БКТП 1120844224 Поповица „Елит 95“ ООД относно присъединяване на електрическа централа КгЕЦ-Биогаз 1,499 MW към електроразпределителната мрежа;

- обектът е избран от предоставения списък „Инвестиционни обекти за присъединяване на нови клиенти 2015 г.“

10. Оборудване на ТП за обект „Производствена и складова база с офис“ гр. Куклен:

- обект № 1-051865, Оборудване на ТП, Х11 4220612 КНС ТПО Куклен относно присъединяване на обект към електроразпределителната мрежа;

- обектът е избран от предоставения списък „Инвестиционни обекти за присъединяване на нови клиенти 2016 г.“

11. Въздушна линия ниско напрежение с. Козаново:

- обект № 1041354, Подземен кабел ниско напрежение, X11 ИМГС ВНН с. Козаново относно изнасяне на меренето на имотната граница на с. Козаново ТП1, ТП2 и ТПМ с цел намаляване на технологичните разходи, който към 2015 г. са около 42%;

- обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“

При извършените 10 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД:

1. Адриана Анева – отдел „Енергийна политика и околна среда“;
2. Пеньо Стойков – отдел „Кординация“;
3. Марин Кандев – ръководител КЕЦ Пловдив Център;
4. Йордан Христов – групов ръководител „Обслужване на клиенти“ в КЕЦ Пловдив Център;
5. Иван Илиев – групов ръководител в КЕЦ Пловдив Център;
6. Атанас Хаджиев – ръководител КЕЦ Калояново;
7. Цветомир Кръстев – ръководител КЕЦ Пловдив Север.
8. Теньо Тенев – ръководител КЕЦ Асеновград;
9. Кирил Бойоклиев – ръководител група ново присъединяване.

От „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е предоставена информация, както следва:

1. С **приемо-предавателен протокол № 1 от 10.04.2017 г.** са представени информация и документи относно:

- Процес № 509_02 Оперативно планиране по организационни единици на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД;

- Инвестиционна програма за регулирана дейност на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД;

- Служебна инструкция СЕ-01/7 - Вътрешни правила за възлагане на обществени поръчки;

- Описание за планираните инвестиционни програми за 2015 г.;

- Описание за планираните инвестиционни програми за 2016 г.;

- Описание за планираните инвестиционни програми за 2017 г.;

- Доклад - анализ на изпълнението на инвестиционна и ремонтна програма и постигнатите резултати за 2016 г.;

- Доклад-анализ на изпълнението на инвестиционна и ремонтна програма и постигнатите резултати за 2015 г.;

- Доклад - анализ на изпълнението на инвестиционна и ремонтна програма и постигнатите резултати за 2016 г.;

- Попълнена таблица № 1;

- Поименен списък на прогнозираните за 2015 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;

- Поименен списък на прогнозираните за 2016 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;

- Поименен списък на прогнозираните за 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;

- Поименен списък на изпълнените за 2016 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;

- Поименен списък на изпълнените за 2015 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;

- Поименен списък на инвестиционните обекти за присъединените нови клиенти за 2016 г.;

- Поименен списък на инвестиционните обекти за присъединените нови клиенти за 2015 г.;

- Справка за размер на технологичните разходи през 2014 г., 2015 г. и 2016 г.

2. С **приемо-предавателен протокол № 2 от 10.04.2017 г.** са представени информация и документи както следва:

- Информация относно присъединяване на нови клиенти;
- Присъединяване на нови производители;
- Справка за присъединяване на нови производители
- Информация относно изкупуване на енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа;
- Обосновка на амортизационните норми на активите;
- Попълнена таблица № 2;
- Справка за проведени процедури по ново присъединяване на потребители 2015 – 2016;
- Поименен списък на инвестиционните обекти за присъединяване на производители на електрическа енергия за периода 01.01.2015 г. до 31.12.2016 г.;
- Списък на изкупените енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа за периода 2015 - 2016 г.;
- Списък на постъпите искания от клиенти за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения за периода 2015-2016 г.;
- Списък на заменените енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа за периода 2015 – 2016 г.;
- Списък на активите, придобити 2016 г. нерегулирана дейност.;
- Сравнителен анализ на коефициентите SAIFI за 2015 г. и 2016 г.;
- Графика за непланови показатели на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за 2015г. и 2016 г.; Графика за планови показатели на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за 2015 г. и 2016 г.;

- Постигнати показатели за качество на услугите за 2015 г.;
- Постигнати показатели за качество на услугите за 2016 г.

3. С **приемо-предавателен протокол № 3 от 13.04.2017 г.** са представени информация и документи както следва:

- Досие на обект „КЕЦ Х-14-ИР 2014 - Изнасяне на ЕТ в КЕЦ Пловдив - център“;
- Досие на обект „ТП Д-р Владо“;
- Досие на обект „Реконструкция на мрежа НН, ТП и КЛСрН“;
- Досие на обект „ВЛСН Беловица“;
- Досие на обект „Реконструкция на мрежа. с. Песнопой“;
- Досие на обект „Реконструкция на мрежа, с. Царимир“;
- Досие на обект кабелна линия и ТП Деметра;
- Досие на обект с. Козаново;
- Досие на обект „Производствена и складова база с офис в с. Куклен“;
- Досие на обект „Елит-95“ ООД;
- Досие на обект КЛСрН ВС „Коматев“ - ВЕЦ „Тъмръш“;
- Обяснения относно начин за определяне на цената при преходни обекти в прогнозата за следващата година;
- Обяснения относно начин на разпределяне разходите в годините, с натрупване или разпределени по години;

- Информация относно структура на номер на проект в ПП SAP.

4. На **21.04.2017 г. по електронен път** е предоставена информацията относно анализ по години по отношение на намаляване на експлоатационните разходи за поддържане на електроразпределителната мрежа.

5. На **25.04.2017 г. по електронен път и с писмо с вх. № Е-13-48-37/26.04.2017 г.** е предоставена информацията относно:

- Анализ на загубите в с. Козаново преди и след изнасяне на меренето;
- Резултати от извършено измерване на параметрите на електрическата енергия в гр. Пловдив, ул. „Цоко Каблешков“ № 11 (клиентски № 1000731861) с мрежови анализатор монтиран за период от 10.04.2017 г. до 18.04.2017 г.;

- Резултати от извършено измерване на параметрите на електрическата енергия в с. Песнопой, ул. „26“, № 8 (клиентски № 1001079192) с мрежови анализатор монтиран за период от 11.04.2017 г. до 19.04.2017 г.;

- Резултати от извършено измерване на параметрите на електрическата енергия в с. Царимир, от ТП1, изв. „Е“, стълб № 11 (клиентски № 1000598478) с мрежовия анализатор монтиран за период от 11.04.2017 г. до 19.04.2017 г.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен констативен протокол № Е-16 от 28.04.2017 г.**, който е връчен на г-н Иван Иванов, упълномощен представител на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД.

На основание чл. 80, ал. 4 от Закона за енергетиката работната група е дала следните задължителни предписания на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, отразени в горепосочения Констативен протокол:

1. В срок до 02.05.2017 г. да предостави в КЕВР писмени разяснения, относно констатирани несъответствия между стойност на извършени инвестиции и стойност ДМА за следните обекти:

- обект № 1037776, X14 ПВ ИМГС КНН ТПРПОТПМузТПТютПр1;
- обект № 1031274, X15 ВСН Беловица ВС Кр.бани - ВС С-л;
- обект № 1041394, X15 Песнопой ВНН ТП 1;
- обект № 1031295, X15 Царимир ВНН ТП 1;
- обект № 1041354, X11 ИМГС ВНН с. Козаново.

2. В срок до 02.05.2017 г. да предостави в КЕВР писмени разяснения по каква причина обект № 1041372, X13 КНН ТП Деметра – подотчетни изпълнен през 2015 г. е включен в „Програма за инвестиции и поддръжка за 2016 г.“. и в същата е посочена дата на изпълнение през 2015 г.

3. В срок до 02.05.2017 г. да предостави в КЕВР писмени разяснения защо за различни преходни обекти няма приети еднакви критерии в изготвянето на „Програма за инвестиции и поддръжка“ за следваща година и „Изпълнение на инвестиционна програма“, а именно:

- обект „ТП Деметра“ № 1041372 е вкл. в „Програма за инвестиции и поддръжка за 2016 г.“, но не е отчетено изпълнение в „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“;

- обект „Въздушна линия ниско напрежение с. Козаново“ № 1041354 не е включен в „Програма за инвестиции и поддръжка за 2016 г.“, но е отчетен в „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“.

4. В срок до 02.05.2017 г. да предостави в КЕВР писмени разяснения относно установената разликата в размера на инвестициите за обект № 1035059, X16 КСН ВС Коматеве ВЕЦ Тъмраш, където е видно, че за 2015 г. са извършени инвестиции в размер на 12 398,09 лв. за проектиране - изготвяне на проект чрез възлагане за изграждане на нова кабелна линия за намаляване на технологичните загуби, а в предоставената справка за изпълнение за 2016 г. е посочено, че разходите от предходни години за проектиране са в размер на 13 953 лв.

5. В срок до 02.05.2017 г. да предостави в КЕВР писмени разяснения на какво основание извършени ремонтни дейности на сгради са отчетени като инвестиции за обекти № 1032302, № 1041937, № 1038002, № 1041915, № 1041916, № 1048409, № 1047085, № 1054171 и № 1056916. в „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ и „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“

На **02.05.2017 г. по електронен път и с писмо с вх. № Е-13-48-40/09.05.2017 г.**, съгласно чл. 9, ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на ДКЕВР по Закона за енергетиката и ЗРВКУ, в Комисията **са постъпили обяснения от проверяваните лица.**

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД и съгласно т. 3.1.7 от Лицензията „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД развива мрежата като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

От предоставената информацията е видно, че **планиране, изготвяне и предложения за инвестиционни обекти в „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД се извършват съгласно Процес № 509_02 „Оперативно планиране по организационни единици на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД“**. От 13.10.2016 са направени промените в Организационната структура на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД с цел ясни организационни правила, увеличаване на ефективността на процеса по контролинг и в съответствие с изискванията за ънбъндлинг е създадена нова Организационна единица (ОЕ) - „Контролинг мрежа“(CG). Стъпките за планиране, изготвяне и предложения за инвестиционни обекти са както следва:

1. Необходимост от изготвяне на бюджет - Извършва се по организационни единици, като се изготвя бюджет на оперативни разходи и бюджет за Инвестиционна и ремонтна програма (ИРП).

2. Изготвяне на чернова на подробен график - Контролинг мрежа съставя чернова на подробен график, включващ всички съгласувателни срещи (вкл. и с управителния орган), необходими за процеса на изготвяне на бюджет на ИРП. Относно изготвянето на ИРП, CG съгласува подробния график с Мрежов инженеринг - електричество (МР), ХК (Координация външни организации). Графикът може да включва и периода на целеполагането по ОЕ в дружествата съгласно т. 3 от инструкцията за бюджетирание и средносрочно планиране.

3. Представяне за съгласуване - Изготвеният и съгласуван между ОЕ подробен график се представя за съгласуване от управителния орган.

4. Задаване на основните приоритети - Управителният орган задава основните приоритети, които трябва да се съблюдават при изготвянето на следващия бюджет по ОЕ, издава заповед и уведомява CG чрез координатора на дружеството.

5. Публикуване на съгласувания подробен график и изпращане на информация - CG публикува одобрения график в Интранет → Организация → Управление на проекти → ИРП проекти и изпраща предварителна информация на всички ръководители ОЕ.

6. Презентиране на основните приоритети и на подробния график.

7. Предоставяне на предварителна часова ставка.

8. Предоставяне на лимити и инструменти за планиране.

9. Планиране на срещите за защита на бюджетите на ИРП.

10. Провеждане на срещи за защита на бюджет на ИРП – съставят се протоколи от срещите формуляр ОС008.

11. Преглед на бюджет на ИРП - След провеждане на защитата на бюджет с всички ОЕ, управителният орган преглежда съвместно с CG още веднъж получилият се сумарен резултат и ако сметне за необходимо нарежда корекции. CG протоколира волята на мениджмънта и имплементира съответно корекциите, съвместно със засегнатата ОЕ.

12. Корекции и напасване

13. Въвеждане на данните в системата SAP и подаване на информация

14. Подаване на информация за необходими корекции - След защита на бюджетите за дружествата от групата на ЕВН България в Австрия от страна на мениджмънта, при необходимост от корекции CF информира CG.

15. Съгласуване основните параметри на корекцията - CG съгласува с управителния орган основните параметри на корекцията и координира напасването след консултация със засегнатите ОЕ.

16. Корекции, напасване и въвеждане на данните в SAP и информация.

17. Освобождаване на бюджетите в SAP модул IM за проекти по ИРП - Освобождаване след Решение на Управителния орган за утвърждаване.

Посредством служебна инструкция СЕ-01/7 валидна от 13.12.2016 г. се определят вътрешните правила за възлагане на обществени поръчки. С инструкция СЕ-01/7 се отменя служебна инструкция СЕ-01/6, като актуализацията е във връзка с Закон за обществените поръчки и Правилник за прилагането му.

Разработен и приет е детайлизиран вътрешен процес за ново присъединяване на обекти на клиенти, потребители на електрическа енергия като следва процесът се актуализира минимум веднъж годишно и допълнително при всяка промяна на релевантната нормативна уредба (Наредба №6 от 24.02.2014). Всички дейности по ново присъединяване на обекти на клиенти, потребители на електрическа енергия са със срокове, които се следят автоматично от специализиран CRM софтуер „kvazy“.

Разработени са два детайлизирани вътрешни процеса за присъединяване на нови обекти за производство на електрическа енергия:

- № 111-01 „Присъединяване на производители на енергия извън тези по чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ“.

- № 111-03 „Присъединяване и предоставяне на достъп на производители на енергия по чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ“.

В електроразпределителното дружество е съставен и наличен Регистър на обекти и съоръжения, собственост на трети лица, класифицирани съобразно приети от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД критерии и приоритети. Има разработен и приет вътрешен процес № 215 „Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, собственост на трети лица съгласно §4 Закона за енергетиката“.

Електроразпределителното дружество е представило инвестиционна програма за периода 2015 г. - 2017 г.

Видно от представената информация, **приоритетите в инвестиционната политика са насочени към подобряване сигурността и качеството на електроснабдяването, повишаване капацитета на електропреносната мрежа в лицензионната територия и редукция на загубите по мрежата.**

Инвестиционният план е изготвен на база очакваното икономическо и демографско развитие. Голяма част от инвестициите са ориентирани към райони със силен икономически растеж и интензивно строителство. Предпоставка за реализирането на инвестиционния план е своевременното издаване на строителни разрешения от местните власти и готовността за съвместна работа с Оператора на преносната мрежа.

Дружеството предвижда инвестиционните разходи за периода 2015 г. - 2017 г. да нарастват от 120 863 хил. лв. през 2015 г. на 124 737 хил. лв. през 2017 г.

Приоритетите в инвестиционната политика са насочени към подобряване сигурността и качеството на електроснабдяването, повишаване капацитета на електропреносната мрежа в лицензионната територия и редукция на загубите по мрежата.

В инвестиционната програма за периода най-съществен ръст е предвиден при разходите за изграждане на подстанции, които нарастват над 22 пъти (от 585 хил. лв. за 2015 г. на 13 114 хил. лв. за 2017 г.). Наблюдава се увеличение на предвидените разходи за офис оборудване – 7,5 пъти (от 404 хил. лв. за 2015 г. на 3 045 хил. лв. за 2017 г.); за транспортни средства – 3 пъти (от 454 хил. лв. за 2015 г. на 1 364 хил. лв. за 2017 г.); разходите за компютърен софтуер – с 55% (от 1 741 хил. лв. за 2015 г. на 2 700 хил. лв. за 2017 г.) и за изграждане на въздушни електропроводи – със 7,7% (от 16 828 хил. лв. за 2015 г. на 18 116 хил. лв. за 2017 г.).

В относително постоянен размер за 2015 г. - 2017 г. се запазват инвестиционните разходи за изграждане на трафопостове, кабелни електропроводи, комуникационни средства и други нематериални активи.

С тенденция за намаление съгласно инвестиционната програма са разходите за сгради – с 59% и земя – с 72%, за закупуване на измервателни уреди – с 53% и за други инвестиции в материални активи – с 37%.

Основните цели на инвестиционната програма и делът на инвестиционните разходи е представен в следната таблица:

вид инвестиционно мероприятие	година		
	2015	2016	2017
	дял на разходите в %		
Развитие и подобряване на мрежата	24,2	26,2	29,4
Повишаване на сигурността на доставките	21	20,3	21,8
Намаляване на технологичните разходи	27,9	26,6	18
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения	0,7	0,5	0,5
Присъединяване на обекти на производители към мрежата	3,7	4,8	3,7
Задължения за обществото	19,9	18,7	23,3
Либерализиран пазар	2,7	2,9	3,3

Дружеството е представило справка (Таблица № 1 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“) за отчетените инвестиции и заложените в инвестиционния план за регулирана дейност за периода 2015 г. - 2017 г.

Таблица № 1 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“

ХИЛ. ЛВ

№	АКТИВИ	2015		2016		2017
		Инвестиционен план	Отчет към 31.12.2015	Инвестиционен план	Отчет към 31.12.2016	Инвестиционен план
1	2	3	4	5	6	7
1	Материални активи					
2	Земя	708	62	400	64	200
3	Сгради	8 079	451	6 401	232	3 320
4	Подстанции	585	17	9 910	132	13 114
4.1.	Трансформатори	0	0	1 100	0	800
4.2.	Оборудване	585	17	8 810	132	12 314
5	Трафопостове	17 742	7 876	15 502	9 169	17 739
5.1.	Трансформатори	6 523	2 930	5 992	4 129	6 495
5.2.	Оборудване	11 219	4 946	9 510	5 040	11 244
6	Въздушни електропроводи	16 828	17 105	14 384	17 950	18 116
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	0	0	120	0	1 250
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	2 244	3 644	1 902	3 890	2 249
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	14 585	13 461	12 362	14 060	14 617
7	Кабелни електропроводи	28 055	18 584	24 794	24 873	28 109
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	7	1	1 020	0	0
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	11 780	9 363	9 985	14 045	11 806
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	16 267	9 220	13 789	10 828	16 303
8	Измервателни уреди	23 780	17 220	23 788	32 486	11 087
9	Офис оборудване в т.ч.	404	276	1 855	640	3 045
	Компютърни системи	404	276	1 855	640	3 045
10	Транспортни средства	454	463	1 323	92	1 364
11	Комуникационни средства	436	153	650	258	470
12	Други	920	1 166	682	1 141	576
	Общо материални активи	97 989	63 375	99 689	87 036	97 140
13	Нематериални активи	0	0	0	0	0
14	Компютърен софтуер	1 741	1 234	525	3 120	2 700
15	Други нематериални активи	515	297	690	165	690
16	Общо нематериални активи	2 256	1 531	1 215	3 286	3 390
17	Общо материални и нематериални активи	100 245	64 906	100 904	90 322	100 530

18	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	20 618	15 640	22 865	19 929	24 207
	Общо	120 863	80 546	123 769	110 251	124 737

При анализа на предоставената информация може да се обобщи следното:

Инвестиционния план за 2015 г. обхваща разходи за инвестиции на обща стойност 120 863 хил. лв. От предвидените инвестиции общо материалните и нематериални активи са в размер на 100 245 хил. лв., а активите придобити чрез финансиране/присъединяване са в размер на 20 618 хил. лв.

Отчетените за 2015 г. инвестиции са в размер на 80 546 хил. лв., като от тях общо материалните и нематериални активи са в размер на 64 906 хил. лв., а активите придобити чрез финансиране/присъединяване са 15 640 хил. лв.

Сравнение между инвестиционния план и отчет за 2015 г.

Общо инвестиции в хил. лв.	съгласно инвестиционен план в хил. лв.	съгласно отчет на извършените инвестиции в хил. лв.	Разлика в хил. лв.	разлика в %
Инвестиции в материални и нематериални активи	100 245	64 906	35 339	35,25
Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	20 618	15 640	4 978	24,14
Общо	120 863	80 546	40 317	33,36

От представената информация е видно, че **инвестиционния план за 2015 г. превишава отчетените инвестиции в материални и нематериални активи с 35% или 35 339 хил. лв.**

При материалните активи отчетените инвестиции са с 34 614 хил. лв. по-малко от заложените в инвестиционния план. Най-съществена разлика се наблюдава между отчетените и планираните инвестиции в изграждане на подстанции, които са с 97% по-малко, в сгради, които са с 94% по-малко и при изграждане на трафопостове, които са с 56% по-малко.

Завишение на извършените спрямо предвидените инвестиционни разходи се наблюдава при инвестициите в изграждане на въздушни електропроводи – с 2%, при инвестициите в транспортни средства – с 2% и други инвестиции в материални активи – с 27%.

При нематериалните активи отчетените инвестиции са със 725 хил. лв. по-малко от планираните.

Общия размер на инвестициите в инвестиционния план за 2016 г. възлиза на 123 769 хил. лв. От тях инвестициите в материални и нематериални активи са на стойност 100 904 хил. лв., а активите придобити чрез финансиране/присъединявания са в размер на 22 865 хил. лв.

Отчетените за 2016 г. инвестиции са в размер на 110 251 хил. лв. Инвестициите в материални и нематериални активи са в размер на 90 322 хил. лв., а активите придобити чрез финансиране/присъединявания са в размер на 19 929 хил. лв.

Сравнение между инвестиционния план и отчет за 2016 г.

Общо инвестиции в хил. лв.	съгласно инвестиционен план в хил. лв.	съгласно отчет на извършените инвестиции в хил. лв.	разлика в хил. лв.	разлика в %
Инвестиции в материални и нематериални активи	100 904	90 322	10 582	10,49
Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	22 865	19 929	2 936	12,84

Общо	123 769	110 251	13 518	10,92
------	---------	---------	--------	-------

От представената информация става ясно, че **инвестиционния план за 2016 г. превишава извършените инвестиции в материални и нематериални активи с 10,49% или 10 582 хил. лв.**

Извършените инвестиции в материални активи са с 13% по-малко от заложените в инвестиционния план. Най-съществена разлика между отчетените спрямо планираните инвестиции се наблюдава при инвестициите в изграждане на подстанции, които са с 99% по-малко, в сгради, които са с 96% по-малко, в транспортни средства, които са с 93% по-малко, в земя, които са с 84% по-малко.

Дружеството е превишило отчетените средства спрямо заложените в инвестиционния план за инвестиции в изграждане на въздушни електропроводи с 25%, за инвестиции в измервателни уреди с 37% и за инвестиции в други материални активи – с 67%.

Отчетените инвестиции в нематериални активи завишават планираните със 170%, което се дължи на превишението на извършените спрямо предвидените инвестиции в компютърен софтуер.

Основната цел на извършените през 2015 г. и 2016 г. инвестиции е свързана с:

- развитие и подобряване на мрежата;
- повишаване на сигурността на доставките;
- намаление на технологичните разходи;
- законови задължения във връзка с изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно §4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката, присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ, включващи обезпечаване на сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическите енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите и либерализирането на пазара.

Дружеството е представило справка (Таблица № 2 „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“) на разходите за амортизация на въведените в експлоатация активи за регулирана дейност от която е видно, че:

- **годишната амортизация на инвестициите за 2015 г.** е в размер на 6 622 хил. лв., в т.ч. амортизацията на отчетените инвестиции в материални и нематериални активи е 5 996 хил. лв., а на активите придобити чрез финансираня/присъединявания е 626 хил. лв.;

- **годишната амортизация на инвестициите за 2016 г.** е в размер на 7 473 хил. лв. в т.ч. отчетените инвестиции в материални и нематериални активи 6 676 хил. лв., а на активите придобити чрез финансиране/присъединявания е 797 хил. лв.;

- **за 2017 г. годишната амортизация на инвестициите** съгласно инвестиционната програма е 7 773 хил. лв., от тях амортизацията на материалните и нематериални активи е 6 805 хил. лв., а на активите придобити чрез финансиране/присъединяване е 968 хил. лв.

Таблица № 2 „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“

№	АКТИВИ	В ХИЛ. ЛВ.		
		Амортизация на инвестициите		
		Годишна амортизация на инвестициите отчетени за 2015 г.	Годишна амортизация на инвестициите отчетени за 2016 г.	Годишна амортизация на инвестициите планирани за 2017 г.
1	2	3	4	5
1	Материални активи			
2	Земя	0	0	0

3	Сгради	18	9	133
4	Подстанции	1	7	656
4.1.	Трансформатори	0	0	40
4.2.	Оборудване	1	7	616
5	Трафопостове	394	458	887
5.1.	Трансформатори	147	206	325
5.2.	Оборудване	247	252	562
6	Въздушни електропроводи	684	718	725
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	0	0	50
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	146	156	90
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	538	562	585
7	Кабелни електропроводи	744	995	1 124
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	0	0	0
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	375	562	472
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	369	433	652
8	Измервателни уреди	3 444	3 249	1 109
9	Офис оборудване в т.ч.	92	213	1 015
	Компютърни системи	92	213	1 015
10	Транспортни средства	93	18	273
11	Комуникационни средства	31	52	94
12	Други	174	170	86
	Общо материални активи	5 675	5 889	6 102
13	Нематериални активи			
14	Компютърен софтуер	309	780	675
15	Други нематериални активи	12	7	28
16	Общо нематериални активи	321	787	703
17	Общо материални и нематериални активи	5 996	6 676	6 805
18	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	626	797	968
	Общо	6 622	7 473	7 773

Годишните разходи за амортизация на инвестициите в материални и нематериални активи през 2015 г., 2016 г. и 2017 г., съгласно одобрения в Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР инвестиционен план на дружеството са :

- за 2015 г. – 8 696 хил. лв.;
- за 2016 г. – 9 126 хил. лв.;
- за 2017 г. – 7 913 хил. лв.

Разликата между разходите за амортизация на инвестициите в материални и нематериални активи за 2015 г., 2016 г. и 2017 г., съгласно инвестиционния план и годишната амортизация на инвестициите отчетени за 2015 г. и 2016 г. е както следва:

<i>Разходи за амортизация на инвестициите в материални и нематериални активи в хил. лв.</i>	<i>2015 г.</i>	<i>2016 г.</i>	<i>2017 г.</i>
отчетени	5 996	6 676	
в одобрения инвестиционен план	8 696	9 126	7 913
Разлика	2 700	2 450	

Видно от представената таблица за **2015 г. утвърдените разходите за амортизация на инвестициите превишават отчетените с 2 700 хил. лв.**

За 2016 г. превишението на разходите за амортизация на инвестициите е с 2 450 хил. лв. спрямо отчетените.

От представената обосновка на амортизационните норми става ясно, че „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е приело линеен метод на амортизация в

съответствие на това, че реализирането на икономическите изгоди, свързани с актива се черпят равномерно през целият му полезен живот.

Полезният живот на активите се определя предвид периода, през който актива се очаква да бъде наличен за използване и през който се очаква да носи икономически изгоди на предприятието, съобразен със спецификата на електроенергийните съоръжения, наложилата се практика и опит с остаряването на активите.

При определяне на полезния живот в съответствие с Международен счетоводен стандарт 16 са отчетени следните фактори: очакваното използване на актива от предприятието, очакваното физическо износване, което зависи от експлоатационните фактори, техническото или търговско остаряване и правните или други подобни ограничения върху използването на актива.

В амортизационния план полезния живот на активите е както следва

- за сгради, предавателни устройства и съоръжения – 25 години;
- за оборудване и трансформаторни машини в трафопостове и подстанции – 20 години;
- за измервателни уреди – 10 години;
- за компютърна техника – 3 години;
- за комуникационни средства – 5 години, за автомобили – 5 години;
- за други активи (уреди, апарати, инструменти, прибори, офис обзавеждане) – 6 години и осем месеца;
- за компютърен софтуер – 4 години;
- за други нематериални активи – съгласно договорни и законови условия.

При проверка на прогнозираните за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството и изпълнените за 2015 г., 2016 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството се констатира следното:

Според спецификата на дейностите, извършени от дадена организационна единица, се изискват различни документи, доказваща необходимостта и ефективността от реализирането на обектите от тяхната инвестиционна и ремонтна програма. За всеки инвестиционен и/или ремонтен проект обаче задължителен документ е изготвената Експертна количествено-стойностна сметка. Тя се изготвя за целия период на реализация на проекта и се разпределя по съответните периоди. Планирането на проекта става по материали, външни услуги и труд. Първите два компонента се планират въз основа на информацията за сключените договори с външни фирми. За втората част: труд се изчислява въз основа на въведени стандарти при „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за извършване на съответните дейности.

Възможна е корекция на инвестиционен и/или ремонтен проект при промяна на някой от неговите аспекти - ресурсен (финансов и/или човешки), технически, времеви. Корекцията се предприема, когато бъде идентифицирана промяна в първоначално планирания обхват и след одобрение съгласно Регламента на подписите.

Въз основа на предоставените на работната група списъци на прогнозираните за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството и изпълнените за 2015 г., 2016 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството за периода 10.04.2017 г. – 13.04.2017 г. на случаен принцип са проверени:

- 10 бр. обекти проверени на място и по документи;
- 1 бр. обект проверен по документи.

От работната група се установи следното:

1. ТП „Д-р Владо“, гр. Пловдив
обект № 1046186
X14 РИО 20-0628

Обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ и е посетен на място от работната група на 10.04.2017 г.

Инвестицията е във връзка с изкупуване по §4 от ЗЕ на трафопост „Д-р Владо“ от Община Пловдив.

Съгласно Удостоверение за данъчна оценка по чл. 264, ал. 1 от ДОПК с изх. № 6609001003/19.01.2015 г. издадено от Дирекция „МДТ“ към Община Пловдив данъчната оценка на горепосочения обект е в размер на 60 869,10 лв.

От предоставената „Калкулация към Разрешение за проект“ е видно, че са планирани разходи за обекта в размер на 64 900 лв. и за планиран край на обекта е отразена дата 29.05.2015 г.

В Договор за продажба на недвижим имот–частна общинска собственост № 15ДГ-466/27.05.2015 г. е отразено, че обекта е продаден за сумата от 77 072,45 лв., която включва:

- 60 869,10 лв. – продажна цена;
- 1 521,73 лв. – представляваща 2,5% данък на основание чл. 44, ал. 1 и чл. 47, ал. 2 от ЗМДТ;
- 1 826,07 лв. – представляваща 3% режимни разноси на основание чл. 38 от НРПУРОС;
- 365,21 лв. – представляваща 20% ДДС върху режимните разноси;
- 12 490,34 лв. – представляващи 20% от облагаемата с ДДС основа – 57 389,73 лв. на основание чл. 27, ал. 1 от ЗДДС.

От „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ е видно, че за обекта са извършени инвестиции в размер на 64 216,90 лв.

Обектът е под СПП № 10461861034 и съгласно предоставената информация за номенклатурата на структурен проекто-план осмата цифра от номера – 1 представлява „инвестиция“, а последните три цифри 034 – сгради ТП.

Обект № 1046186 е заведен като ДМА на стойност 64 216,90 лв. съгласно от „Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект“ от 04.06.2015 г. и от графа „разходи с натрупване за 2015 г.“ от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“.

Сумата в размер на 64 216,90 лв. е определена от сбора на продажната цена, 2,5% данък на основание чл. 44, ал. 1 и чл. 47, ал. 2 от ЗМДТ и 3% режимни разноси на основание чл. 38 от НРПУРОС.

От проверката на място се установи, че обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

При направената съпоставка на планирани инвестиции, извършени инвестиции и стойност на заведен като ДМА обект се установи:

	планирани инвестиции в лв.	извършени инвестиции в лв.	стойност ДМА в лв.
2015 г.	64 900	64 216,90	64 216,90

2. Изнасяне на меренето на границата на собственост ТП РОП, ТП „Музея“, ТП „Тютюнева промишленост 1“

обект № 1037776

X14 ПВ ИМГС КНН ТПРПОТПМузТПТютПр1

Обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ и е посетен на място от работната група на 10.04.2017 г.

Съгласно „Формуляр за планиране на инвестиционна и ремонтна програма 2014 г.“ проектът е свързан с намаляване на технологичните загуби с 20,03%. Заложен е общ бюджет за инвестиция в размер на 169 530 лв. Средствата за търговско измерване се намират в къщи или в закрити помещения в дворове, собственост на клиентите на енергийното дружество. На места е възпрепятстван достъпа до електромерите. Целта на проекта е монтиране на табла на границите на собственост както и подмяна на съществуващите кабелни разпределителни касети с нови и изваждането на съществуващите кабелни кутии от дворовете на клиентите и монтирането им на имотната

граница. От предоставените справки „Планиране на инвестиционна и ремонтна програма за 2014 г.“ и „Планиране на инвестиционна и ремонтна програма за 2015 г.“ е видно, че за 2014 г. са планирани инвестиции в размер на 138 730 лв., а за 2015 г. – 30 800 лв.

След изпълнение на инвестицията се очаква подобряване на загубите на електрическа енергия, подобряване на достъпа за отчитане и прекъсване на електромери, подобряване на характеристиките на доставената електрическа енергия.

	<i>Преди реконструкция</i>	<i>След реконструкция</i>
Клиенти	262 бр.	262 бр.
Нови електромери	0	0
Нови електромерни табла	0	57 бр.
Загуби	26,03%	6%
Срок на възвръщаемост	-	2 години

От „Програма за инвестиции и поддръжка за 2015 г.“ е видно, че за обекта са планирани инвестиции в размер на 22 198 лв.

От „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ е видно, че за обекта са извършени инвестиции в размер на 21 828,28 лв.

Съгласно издаденото от РДНСК Разрешение за ползване № ДК-07-Пд-194/23.12.2014 г. строежът е изпълнен в съответствие с одобрените проекти, Разрешение за строеж № 37/13.02.2014 г. и Протокол от 22.05.2014 г. за откриване на строителна площадка.

Обектът е въведен в експлоатация на 12.03.2015 г. съгласно Удостоверение № Е-360/12.03.2015 г. за въвеждане в експлоатация на строеж, издадено от Община Пловдив.

Обектът е под СПП № 10377761071 и № 10377761100 и съгласно предоставената информация за номенклатурата на структурен проекто-план осмата цифра от номера – 1 представлява „инвестиция“, а последните три цифри 071 – подземен кабел ниско напрежение и 100 – общи проектантски разходи.

Обект № 1037776 е заведен като ДМА на стойност 181 121,55 лв. видно от „Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект“ от 27.09.2016 г.

След извършената реконструкция за периода от 2015 г. до 2016 г. е извършен баланс по трафопост (рекапитулация). Постигнатите резултати са както следва:

<i>Трафопост</i>	<i>Загуби %</i>
ТП „Тютюнева промишленост 1“	5,97
ТП РОП	5,92
ТП „Музея“	5,84

От проверката на място се установи, че обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

При направената съпоставка на планирани инвестиции, извършени инвестиции и стойност на заведен като ДМА обект се установи:

	планирани инвестиции <i>в лв.</i>	извършени инвестиции <i>в лв.</i>	стойност ДМА <i>в лв.</i>
2014 г.	138 730	няма данни	
2015 г.	22 198	21 828,28	
2016 г.			181 121,55

По искане на проверяващия екип на 10.04.2017 г. е поставен е мрежов анализатор за измерване на параметрите на електрическата енергия в гр. Пловдив, ул. „Цоко Каблешков“ № 11 (клиентски № 1000731861). Мрежови анализатор е монтиран за период от 10.04.2017 г. до 18.04.2017 г. Резултатите от извършеното измерване са както следва:

	Записите извън норма %	Допустими %
качество на мрежата относно поддържане на постоянно ниво на напрежение	0,00	5
по отношение на фликер (трептения)	1,03	5
по отношение на общият коефициент на нелинейност (THD total harmonic distortion)	0,00	5
по отношение на асиметрия на напреженията	0,00	5
по отношение на честотата на напрежението	0,00	-

Във връзка с констатираните от работната група несъответствия между стойност на извършени инвестиции и стойност ДМА за обект № 1037776, отразени в т. 1 от Констативен протокол № Е-16/28.04.2016 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е предоставена следната информация:

В ЛВ.	
Разходи по справка КЕЦ:	178 163,49
Действителни разходи	181 121,55
Разлика:	- 2 958,06

В общата стойност не са включени 2 754,81 лв. разходи от 2014 г. за проектиране и 203,25 лв. платени такси към Община Пловдив.

3. Изграждане на БКТП 9 и обособяване на 4 нови извода НН в с. Калояново: обект № 1006547

X15 Калояново КСН КНН БКТП 9

Обектът е избран от предоставения списък „Програма за инвестиции и поддръжка 2016 г.“ и е посетен на място от работната група на 11.04.2017 г.

От „Програма за инвестиции и поддръжка за 2016 г.“ е видно, че за обекта са планирани инвестиции в размер на 132 982 лв. и за планиран край на обекта е отразена дата 30.12.2016 г.

На 09.10.2014 г. в електроразпределителното дружество е постъпила жалба от жители на с. Калояново относно качеството на захранващото напрежение.

В доклад относно извършени измервания от 23.10.2014 г. е отразено, че е установено наличие на нарушени параметри на електрозахранването.

Съгласно „Обосновка на проект X15 Калояново КСН КНН БКТП 9 2015/16“ проектът е свързан с основателна жалба с вх. № 8489/09.10.2014 г. за качеството на напрежение. Причината е в дължината на изводите от ВМНН и ниското сечение на проводниците - АС 50, АС 35, АС 25, Си 10. Предложено е да се изгради нов БКТП 9, разположен в центъра на товарите в района. БКТП 9 ще се захранва с кабел средно напрежение от съществуващ ТП 6 Калояново. Ще се обособят 4 нови извода НН, присъединени към БКТП 9 чрез нови кабели NYU 4x185. Проводника на съществуващата ВМНН ще се подмени с ALR 3x120+95 и ALR 3x70+71,5. Стълбовете НЦ 125 ще бъдат подменени с НЦ 250, а от КЦ 590 и ЪЦ 855 само тези, които са описани за подмяна от инспекциите.

	Преди реконструкция	След реконструкция
Дължина на извод НН, L	1500	350+280+440+530
Подмяна на стълбове	0	28 бр.
Пад на напрежение в най-далечната точка от мрежата	15,4%	4,3%
Мощност на к.с. в най-далечната точка от мрежата	231 kVA	853 kVA
Срок на възвръщаемост	-	2 години

От „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ е видно, че за обекта са извършени инвестиции за проектиране в размер на 62 лв. и в размер на 66 960 лв. за въздушна линия ниско напрежение.

От „Програма за инвестиции и поддръжка за 2017 г.“ е видно, че за обекта са планирани инвестиции в размер на 147 650 лв. и за планиран край на обекта е отразена дата 01.12.2017 г.

С писмо изх. № 2644/06.03.2015 г. изпратено до Община Калояново от страна на от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е изискано предоставяне на общински терен в с. Калояново за изграждане на нов БКТП.

С Решение № 378/28.05.2015 г. на Общински съвет Калояново се допуска да се изпълнят предвидените в ЗУТ проучвателни мероприятия относно провеждане на процедура за промяна предназначението без промяна на вида на собствеността на имота-публична общинска собственост, представляващо парцел XIX-зеленина от квартал 13 от действащ ПУП-ПРЗ на с. Калояново с цел изграждане на „Трафопост и подземно кабелно трасе“.

Съгласно Заповед № 36/07.02.2017 г. на Община Калояново се одобрява проект за изменение на подробен устройствен план-план за регулация и застрояване на нов „Трафопост и подземно кабелно трасе“ в част УПИ XIX-зеленина, кв. 13 и промяна в отреждането му в УПИ XIX-зеленина, трафопост и подземно кабелно трасе, кв. 13 по плана на с. Калояново.

От проверката на място се установи, че обект № 1006547 е с реализирана първа част – реконструкция на мрежа НН. Предстои изграждане на нов трафопост, кабели 20 kV и кабели НН, след получаване на отстъпено право на строеж на терен предоставен от Община Калояново.

При направената съпоставка на планирани инвестиции и извършени инвестиции се установи:

	планирани инвестиции в лв.	извършени инвестиции в лв.	стойност ДМА в лв.
2016 г.	132 982	67 022	
2017 г.	147 650		

4. Въздушна линия средно напрежение Кресенски бани – Старосел: обект № 1031274

X15 ВСН Беловица ВС Кр.бани – ВС С-л

Обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ и е посетен на място от работната група на 11.04.2017 г.

Съгласно „Обосновка на проект X15 Калояново ВСН Беловица ВС Красново – ВС Старосел ИРП 2015/16“ проектът е свързан с реконструкция на мрежа СН поради изтичане на експлоатационния срок на съоръженията и констатирани неизправности при извършена инспекция. Част от ЖБ стълбове са за подмяна или отвесирене, а всички ЖР стълбове са с увредени фундаменти, неизправни заземления и са частично корозирали. Част от проводниците са с недостатъчно сечение – АС 35 и АС 25 и са монтирани преди 50 години. Изолатори тип HD и K1 с изтекъл ресурс са причина за изключвания по извода - 41 бр. за 2014 г. Кабелиране на района не е планирано в средносрочен план. Предложено е да бъде подменен проводника АС 35 и АС 25 с нов АС 50, да бъдат подменени или отвесирани част от ЖБ стълбовете, описани при инспекцията, да бъдат възстановени заземленията и фундаменти и боядисани ЖР и да се подменят ненадежните изолатори, като се окомплектоват със защиты против птици. Заложен е общ бюджет в размер на 138 325 лв., от който 88 175 лв. са за инвестиция, а 50 149 лв. за ремонт.

		Преди реконструкция	След реконструкция
Инвестиция	Тип и сечение на проводника	АС 35, АС 25	АС 50
	Подмяна на стълбове		ЖБ-5 бр.
Ремонт	Ремонт на стълбове		ЖР-42 бр., ЖБ-1 бр.
	Вид ремонт	стълбове, фундаменти, изолация	

От „Програма за инвестиции и поддръжка за 2016 г.“ е видно, че за обекта са планирани инвестиции в размер на 88 231 лв. и за планиран край на обекта е отразена дата 30.09.2016 г.

От „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ е видно, че за обекта са извършени инвестиции в размер на 92 031 лв.

Обектът е под СПП № 10312741072, № 10312741100 и № 10312742072, и съгласно предоставената информация за номенклатурата на структурен проекто-план осмата цифра от номера – 1 представлява „инвестиция“, 2 – ремонт, а последните три цифри 072 – въздушна линия средно напрежение и 100 - общи проектантски разходи.

Обект № 103776 е заведен като ДМА на обща стойност 138 133,30 лв., от които 92 719,10 лв. са инвестиция, а 45 414,20 лв. са ремонт и е въведен в експлоатация на 30.09.2016 г. видно от „Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект“ № 0100864790/791 от 30.09.2016 г.

От проверката на място се установи, че обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

При направената съпоставка на планирани инвестиции, извършени инвестиции и стойност на заведен като ДМА обект се установи:

	планирани инвестиции в лв.	извършени инвестиции в лв.	стойност ДМА в лв.
2016 г.	88 213	92 031	92 719,10

При направената съпоставка на планирани разходи за ремонт, извършени разходи за ремонт и стойност на заведен като ДМА обект се установи:

	планирани ремонти в лв.	извършени ремонти в лв.	стойност ДМА в лв.
2016 г.	50 149	извън обхвата на проверката – няма данни	45 414,20

Във връзка с констатираните от работната група несъответствия между стойност на извършени инвестиции и стойност ДМА за обект № 1031274, отразени в т. 1 от Констативен протокол № Е-16/28.04.2016 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е предоставена следната информация:

в лв.	
Разходи по справка КЕЦ:	92 031,05
Действителни разходи	92 067,61
Разлика:	- 36,56

В общата стойност не е включен положен труд през 2013 г. в размер на 36,56 лв.

5. Въздушна линия ниско напрежение с. Песнопой:

обект № 1041394

X15 Песнопой ВНН ТП1

Обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ и е посетен на място от работната група на 11.04.2017 г.

На 18.01.2013 г. в електроразпределителното дружество е постъпила жалба от жители на с. Песнопой относно качеството на захранващото напрежение за с. Песнопой.

В Доклад относно извършени измервания от 01.02.2013 г. е отразено, че „Установени отклонения на показателите на качеството на напрежението. Нивата на напрежение не са в допустимите по стандарта граници. Нивата на дълготраен фликер са по-големи от допустимите. Състоянието на мрежата по отношение на кратковременните събития може да се оцени като недобро“.

Съгласно „Обосновка на проект X15 Песнопой ВНН ТП1 2015“ проектът е свързан с жалба № 468221/18.01.2013 г. за качеството на напрежение, с. Песнопой, ТП1, извод Съвета. Извод НН е с голяма дължина, проводниците са с ниско сечение и с изтекъл експлоатационен срок. Част от стълбовете са предвидени за подмяна след инспекция. Предложено е и да бъде извършена реконструкция на ВМНН, включваща подмяна на проводника, част от стълбовете и разделянето на извода на 2, като се положи нов КНН от трафопоста до ВМНН. Заложен е общ бюджет в размер на 60 300 лв., от който 53 140 лв. са за инвестиция, а 7 155 лв. за ремонт.

	Преди реконструкция	След реконструкция
Дължина на извод НН, L	1 990	380+730+790
Подмяна на стълбове	0	25 бр.
Пад на напрежение в най-далечната точка от мрежата	11,4%	3,9%
Мощност на к.с. в най-далечната точка от мрежата	507 kVA	750 kVA

От „Програма за инвестиции и поддръжка за 2015 г.“ е видно, че за обекта са планирани инвестиции в размер на 53 140 лв. и за планиран край на обекта е отразена дата 30.06.2015 г.

От „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ е видно, че за обекта са извършени инвестиции в размер на 11 961,96 лв. и 17 578,13 лв. – общо 29 540,09 лв.

В „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ е посочено, че за обекта са извършени инвестиции относно въздушна линия ниско напрежение в размер на:

Разходи с натрупване за 2016 г., в лв.	Разходи от предходни години, в лв.	Разходи ОБЩО, в лв.
2 374	16 151	18 526

Обектът е под СПП № 10413941070, № 10413941071, № 10413941100 и № 10413942070, и съгласно предоставената информация за номенклатурата на структурен проекто-план осмата цифра от номера – 1 представлява „инвестиция“, 2 – ремонт, а последните три цифри 070 – въздушна линия ниско напрежение, 071 – подземен кабел ниско напрежение и 100 – общи проектантски разходи.

Съгласно издаденото от РДНСК Разрешение за ползване № ДК-07-Пд-64/08.07.2015 г. строежът е изпълнен в съответствие с одобрените проекти, Разрешение за строеж № 6/05.01.2015 г. и Протокол от 17.03.2015 г. за откриване на строителна площадка.

Обект № 1041394 е заведен като ДМА на обща стойност 62 272,80 лв., от които 54 605,84 лв. са инвестиция, а 7 666,96 лв. са ремонт и към 27.07.2015 г. съоръженията са въведени в експлоатация, видно от „Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект“ от 29.07.2015 г.

От проверката на място се установи, че обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

При направената съпоставка на планирани инвестиции, извършени инвестиции и стойност на заведен като ДМА обект се установи:

	планирани инвестиции в лв.	извършени инвестиции в лв.	стойност ДМА в лв.
2015 г.	53 140	29 540,09	
2016 г.		2 374	54 605,84
		Общо: 31 914,09	

По искане на проверяващия екип на 11.04.2017 г. е поставен е мрежов анализатор за измерване на параметрите на електрическата енергия в с. Песнопой, ул. „26“, № 8 (клиентски №1001079192). Мрежови анализатор е монтиран за период от 11.04.2017г. до 19.04.2017 г. Резултатите от извършеното измерване са както следва:

	Записите извън норма %	Допустими %
качество на мрежата относно поддържане на постоянно ниво на напрежение	0,00	5
по отношение на фликер (трептения)	0,64	5
по отношение на общият коефициент на нелинейност (THD total harmonic distortion)	0,00	5
по отношение на асиметрия на напреженията	0,00	5
по отношение на честотата на напрежението	0,00	-

Във връзка с констатираните от работната група несъответствия между стойност на извършени инвестиции и стойност ДМА за обект № 11041394, отразени в т. 1 от Констативен протокол № Е-16/28.04.2016 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е предоставена следната информация:

в лв.	
Разходи по справка КЕЦ:	56 337,93
Действителни разходи	56 980,32
Разлика:	- 642,39

В общата стойност е не е включен положен труд за проектиране през 2014 г. на стойност 642,39 лв. и допълнителни разходи за обекта, неприключени към 31.12.2016 г.

6. Подземен кабел ниско напрежение с. Царимир:

обект № 1031295

X15 Царимир ВНН ТП1

Обектът е избран от предоставения списък „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ и е посетен на място от работната група на 11.04.2017 г.

На 28.05.2012 г. в електроразпределителното дружество е постъпила жалба от жители на с. Царимир относно ниско качеството на захранващото напрежение.

С писмо изх. № 18727/28.05.2012 г. дружеството посочва, че са направени проверки и са извършени измервания на захранващото напрежение, при които е установено наличие на нарушени параметри на електрозахранването, изразяващи се в колебания на напрежението.

В доклад относно извършени измервания от 19.03.2015 г. е отразено, че е установено недобро качество на енергията.

Съгласно „Обосновка на проект X15 Царимир ВНН ТП1 – ИРП 2015/16“ проектът е свързан с жалба № 18727/28.05.2012 г. за ниско качеството на захранването. При проверката са замерени нива на напрежение извън стандарта. При инспекция са установени отклонения от изправното състояние. Проводниците са с ниско сечение, част

от стълбовете са за подмяна. Предложено е да бъдат подменени проводниците и част от стълбовете. Очакваният резултат е да бъде постигнато намаляване на загубите, намаляване на аварийността, подобряване на качеството на захранване. Заложен е общ бюджет в размер на 66 868 лв., от който 59 615 лв. са за инвестиция, а 7 253 лв. за ремонт.

	Преди реконструкция	След реконструкция
Дължина на извод НН	1 550	650+360+420
Подмяна на стълбове	0	28 бр.
Пад на напрежение в най-далечната точка от мрежата	20,6%	2,8%
Мощност на к.с. в най-далечната точка от мрежата	150 kVA	730 kVA
Технологични загуби	20,6%	2,8%

От „Програма за инвестиции и поддръжка за 2016 г.“ е видно, че за обекта са планирани инвестиции в размер на 60 785 лв. и за планиран край на обекта е отразена дата 30.09.2016 г.

В „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ е видно, че за обекта са извършени инвестиции в размер на 19 839 лв. – общо разходи (19 320 лв. – разходи с натрупване за 2016 г.) и в размер на 44 874 лв. – общо разходи (43 704 лв. – разходи с натрупване за 2016 г.)

Обектът е под СПП № 10312951070, № 10312951071, № 10312951100 и № 10312952070, и съгласно предоставената информация за номенклатурата на структурен проекто-план осмата цифра от номера – 1 представлява „инвестиция“, 2 – ремонт, а последните три цифри 070 – въздушна линия ниско напрежение, 071 – подземен кабел ниско напрежение и 100 – общи проектантски разходи.

Съгласно издаденото от РДНСК Разрешение за ползване № ДК-07-Пд-7/12.01.2017 г. строежът е изпълнен в съответствие с одобрените проекти, Разрешение за строеж № 16/07.05.2015 г. и Протокол от 29.05.2015 г. за откриване на строителна площадка.

Обект № 1031295 е заведен като ДМА на обща стойност 70 793,78 лв., от които 64 193,46 лв. са инвестиция, а 6 600,32 лв. са ремонт и към 12.01.2017 г. съоръженията са въведени в експлоатация, видно от „Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект“ от 24.01.2017 г.

От проверката на място се установи, че обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

При направената съпоставка на планирани инвестиции, извършени инвестиции и стойност на заведен като ДМА обект се установи:

	планирани инвестиции в лв.	извършени инвестиции в лв.	стойност ДМА в лв.
2016 г.	60 785	64 713	
2017 г.			64 193,46

По искане на проверяващия екип на 11.04.2017 г. е поставен е мрежов анализатор за измерване на параметрите на електрическата енергия в с. Царимир, от ТП1, изв. „Е“, стълб № 11 (клиентски № 1000598478). Мрежови анализатор е монтиран за период от 11.04.2017г. до 19.04.2017 г. Резултатите от извършеното измерване са както следва:

	Записите извън норма %	Допустими %
качество на мрежата относно поддържане на постоянно ниво на напрежение	0,00	5
по отношение на фликер (трептения)	за фаза „А“ - 0,73 за фаза „Б“ - 0,00	5

	за фаза „С“ - 1,46	
по отношение на общият коефициент на нелинейност (THD total harmonic distortion)	0,00	5
по отношение на асиметрия на напреженията	0,00	5
по отношение на честотата на напрежението	0,00	-

Във връзка с констатираните от работната група несъответствия между стойност на извършени инвестиции и стойност ДМА за обект № 1031295, отразени в т. 1 от Констативен протокол № Е-16/28.04.2016 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е предоставена следната информация:

	в лв.
Разходи по справка КЕЦ:	64 713,02
Действителни разходи	64 193,46
Разлика:	519,56

За обекта са направен разходи по две фактури на обща стойност 519,56 лв., които са осчетоводени през м.01.2017 г.

7. Обект „ТП Деметра“

обект № 1041372

X13 КНН ТП Деметра – подотчетни

Обектът е избран от предоставените списъци „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ и „Програма за инвестиции и поддръжка 2016 г.“ и е посетен на място от работната група на 11.04.2017 г.

Съгласно „Обосновка на проект X13 КНН ТП Деметра – подотчетни 2015 г.“ проектът е част от концепцията за достъп до свободния пазар на абонати на дружеството и отделяне на подотчетни електромери. Заложен е общ бюджет в размер на 30 606 лв. за инвестиция.

	Преди реконструкция	След реконструкция
Дължина на извод НН, L		2x180
Пад на напрежение в най-далечната точка от мрежата		2,8%

От „Програма за инвестиции и поддръжка за 2015 г.“ е видно, че за обекта са планирани инвестиции в размер на 30 606 лв. и за планиран край на обекта е отразена дата 31.12.2014 г.

В „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ е видно, че за обекта са извършени инвестиции в размер на 21 661,70 лв.

От „Програма за инвестиции и поддръжка за 2016 г.“ е видно, че за обекта са планирани инвестиции в размер на 30 606 лв. и за планиран край на обекта е отразена дата **31.12.2015 г.**

В „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ обект № 1041372 не фигурира.

Обектът е под СПП № 10413721071 и № 1041372100, и съгласно предоставената информация за номенклатурата на структурен проекто-план осмата цифра от номера – 1 представлява „инвестиция“, а последните три цифри 071 – подземен кабел ниско напрежение и 100 - общи проектантски разходи.

Съгласно издаденото от РДНСК Разрешение за ползване № ДК-07-Пд-20/10.02.2016 г. строежът е изпълнен в съответствие с одобрените проекти, Разрешение за строеж № 198/21.08.2015 г. и Протокол от 09.11.2015 г. за откриване на строителна площадка.

Обект № 1041372 е заведен като ДМА на стойност 21 661,69 лв. и към 10.02.2016 г. съоръженията са въведени в експлоатация, видно от „Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект“ от 15.02.2016 г.

От проверката на място се установи, че обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

При направената съпоставка на планирани инвестиции, извършени инвестиции и стойност на заведен като ДМА обект се установи:

	планирани инвестиции в лв.	извършени инвестиции в лв.	стойност ДМА в лв.
2015 г.	30 606	21 661,70	
2016 г.	30 606	няма данни	21 661,69

Във връзка с констатираното от работната група, че обект № 1041372, изпълнен през 2015 г., е включен в „Програма за инвестиции и поддръжка за 2016г.“ и в същата е посочена дата на изпълнение през 2015 г., отразени в т. 2 и т. 3 от Констативен протокол № Е-16/28.04.2016 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е предоставена следната информация:

Обект „ТП Деметра“ е включен като нов обект в План 2015 и планиран и за 2016. Реализиран е изцяло в 2015 г. и затова фигурира в отчета на инвестициите в 2015 г. и не е отчетено изпълнение в „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“.

8. Въздушна линия ниско напрежение с. Козаново:

обект № 1041354

X11 ИМГС ВНН с. Козаново

Обектът е избран от предоставените списъци „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ и е посетен на място от работната група на 12.04.2017 г.

Съгласно „Обосновка на проект X11 ИМГС с. Козаново 2015 г.“ проектът е предвиден за изнасяне на имотната граница на с. Козаново ТП 1, ТП 2 и ТПМ. Електромерните табла са в имотите на клиентите и са в лошо техническо състояние, което затруднява тяхното отчитане и обслужване. Създават се условия за нерегламентирана консумация на електрическа енергия и самовъзстановяване на електрозахранването. Има и клиенти с трайна липса на достъп до СТИ. Осъществяването на проекта ще доведе до намаляването на технологичните разходи които са около 42%, подобряване качеството на обслужване и повишаване сигурността на захранване. Проводниците, с които са захранени къщите са тип „рекордоман“ 6мм² стари и многократно възстановявани, а дори и на голяма част от местата без изолация, което е условие за нарушаване на сигурността на живеещите в тези домове и предоставя възможност за кражби. ВНН не е оразмерена за действителния товар, което води до отклонение от нормалните параметри на пренасяната електрическа енергия. Предложено е да се изгради ново БКТП, което ще поеме част от товара на ТП 2 и ТПМ. Целта на проекта е намаляване на загубите, намаляване на аварийността, подобряване на качеството на захранване. Заложен е общ бюджет в размер на 140 901 лв. за инвестиции.

	Преди реконструкция	След реконструкция
Нови електромерни табла		176 бр.
Загуби	42%	6%
Срок на възвръщаемост		2 години

От „Програма за инвестиции и поддръжка за 2015 г.“ е видно, че за обекта са планирани инвестиции в размер на 140 901 лв. и за планиран край на обекта е отразена дата 30.09.2015 г.

В „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ е видно, че за обекта са извършени инвестиции в размер на 122 277,33 лв.

Обект № 1041354 не е включен в „Програма за инвестиции и поддръжка за 2016 г.“.

В „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ е посочено, че за обекта са извършени инвестиции относно въздушна линия ниско напрежение в размер на:

Разходи с натрупване за 2016 г., в лв.	Разходи от предходни години, в лв.	Разходи ОБЩО, в лв.
27 766	122 277	150 043

Обектът е под СПП № 10413541070 и съгласно предоставената информация за номенклатурата на структурен проекто-план осмата цифра от номера – 1 представлява „инвестиция“, а последните три цифри 070 – въздушна линия ниско напрежение.

Съгласно издаден Констативен акт (Акт 15) от 22.02.2016 г. за установяване годността за приемане на строеж (етап от него) по чл. 176, ал. 1 от ЗУТ обект № 10413541070 е изпълнен по изискванията, обектът е годен за въвеждане в експлоатация и строежът е изпълнен съгласно одобрените инвестиционни проекти и условията на договора за строителство.

Обект № 1041354 е заведен като ДМА на стойност 150 038,67 лв., не е необходимо разрешение за ползване и Акт образец 15 е от 22.02.2016 г., видно от „Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект“ от 22.04.2016 г.

От проверката на място се установи, че обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

При направената съпоставка на планирани инвестиции, извършени инвестиции и стойност на заведен като ДМА обект се установи:

	планирани инвестиции в лв.	извършени инвестиции в лв.	стойност ДМА в лв.
2015 г.	140 901	122 277,33	
2016 г.	-	27 766	150 038,67
		Общо: 150 043, 33	

Предоставен е анализ на загубите в с. Козаново преди и след изнасяне на меренето, от който е видно:

Подстанция	Извод 20kV	Населено место	Трафопост	Загуби през 2014г. преди изнасянето в %	Ер 2016г. (kWh)	Елк 2016г. (kWh)	Загуби през 2016г. след изнасянето (kWh)	Загуби през 2016г. след изнасянето в %
Станимака	Козаново	с. Козаново	ТП 1 Козаново	63,59	408 732	366 844	41 887	10,25
Станимака	Козаново	с. Козаново	ТП 2 Козаново	12,40	468 083	429 142	38 940	8,32
Станимака	Козаново	с. Козаново	ТПМ Козаново	21,50	297 207	253 014	44 193	14,87
					1 174 022	1 049 000	125 020	10,65

В обосновката на проектът е предвидено, че след изнасяне на имотната граница на с. Козаново ТП 1, ТП 2 и ТПМ технологичните разходи които към 2014 г. са около 42%, следва да намаляят до 6%. От предоставения анализ на загубите за 2016 г. е видно, че след изнасяне на меренето технологичните разходи са намалели до 10,65%.

Във връзка с констатираните от работната група несъответствия между стойност на извършени инвестиции и стойност ДМА за обект № 1041354, отразени в т. 1 от Констативен протокол № Е-16/28.04.2016 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е предоставена следната информация:

В ЛВ.	
Разходи по справка КЕЦ:	150 043,39
Действителни разходи	150 043,39
Разлика:	0,00

За обекта е извършен и осчетоводен допълнителен труд през м.12.2016 г. на стойност 4,72 лв.

Във връзка с констатираното от работната група, че обект № 1041354, не е включен в „Програма за инвестиции и поддръжка за 2016 г.“, но е отчетен в „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“, отразено в т. 3 от Констативен протокол № Е-16/28.04.2016 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е предоставена следната информация:

Обект „Въздушна линия ниско напрежение с. Козаново“ е включен в План 2015 г. С разрешение на СД е разрешено обекта да продължи в 2016 г. Основните разходи са направени в 2015 г. на стойност 122 277 лв. и фигурират в отчета на инвестициите в 2015 г., а останалите в 2016г. на стойност 27 766 лв. и фигурират в отчета на инвестициите в 2016 г. Съгласно вътрешно фирмените инструкции е допустима корекция на одобрени ИРП проекти и корекция може да се предприема, когато бъде идентифицирана промяна в първоначално планирания обхват, както на стойността, така и на промяна във времеви график на реализацията на проекта.

9. Изграждане на нова кабелна линия ВЕЦ Тъмраш:

обект № 1035059

X16 КСН ВС Коматево ВЕЦ Тъмраш

Обектът е избран от предоставените списъци „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“.

Съгласно „Обосновка на проект КСН 20 kV В/Ст Коматево - ВЕЦ Тъмраш 2017/2018 г.“ проектът е предвиден за възможност за паралел, намаляване на аварийността, подобряване на качеството на захранване. Целта на проекта е намаляване на технологичен разход с 7,15%. Заложен е общ бюджет в размер на 1 223 568 лв. за инвестиция.

	Преди реконструкция	След реконструкция
Захранваща подстанция		Христо Смирненски
Наименование на извода		Храбрино
Между кои ТП		В/Ст Коматево - ВЕЦ Тъмраш
Дължина на засегнатия участък		12 510 m
Тип и сечение на проводника		400 mm ²

Товар на извода в п/ст		3 200kW
Важни клиенти		Промислена зона, Училища, Детски градини, ВЕЦ
Общ брой ТП към извода		80 бр.
Година на въвеждане в експлоатация		2019 г.

В „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ е видно, че за обекта са извършени инвестиции в размер на 12 398,09 лв. относно проектиране - изготвяне на проект чрез възлагане за изграждане на нова кабелна линия за намаляване на технологичните загуби.

В „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ е видно, че за обекта са извършени инвестиции на обща стойност 44 166 лв. както следва:

- подземен кабел средно напрежение в размер на 510 лв.;
- проектиране в размер на:

<i>Разходи с натрупване за 2016 г., в лв.</i>	<i>Разходи от предходни години, в лв.</i>	<i>Разходи ОБЩО, в лв.</i>
43 656	13 953	57 609

Съгласно издадено Разрешение за строеж № 217/20.06.2016 г. на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД се разрешава изграждане на „Нова кабелна линия 20kV от същ. стълб 20kV в поземлен имот 12.117 по КВС на с. Храбрино до нови кабелни муфи 20kV до нови кабелни муфи 20 kV в ПИ с идентификатор по КККР 47295.12.12, с. Марково, общ. Родопи до земл.граница на кв. Коматевото“.

От „Програма за инвестиции и поддръжка за 2017 г.“ е видно, че за обекта са планирани обща стойност на инвестиции в размер на 1 538 231 лв., от които 15 200 лв. за кабелна линия средно напрежение и за планиран край на обекта е отразена дата 31.12.2018 г.

С писмо изх. № 880/26.01.2017 г. от страна на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е поискано издаване на разрешение за проектиране по чл. 150 от ЗУТ комплексен проект за подмяна по време на строителството, частично изменение в трасето на обект: „Нова кабелна линия 20kV от същ. стълб 20kV в поземлен имот 12.117 по КВС на с. Храбрино до нови кабелни муфи 20kV до нови кабелни муфи 20 kV в ПИ с идентификатор по КККР 47295.12.12, с. Марково, общ. Родопи“.

При направената съпоставка на планирани инвестиции, извършени инвестиции и стойност на заведен като ДМА обект се установи:

	планирани инвестиции <i>в лв.</i>	извършени инвестиции <i>в лв.</i>	стойност ДМА <i>в лв.</i>
2015 г.		13 953 Разходи от предходни години	
2016 г.		43 656	
2017 г.	1 538 231		
		Общо: 57 609	

В „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ е видно, че за обекта са извършени инвестиции в размер на 12 398,09 лв. относно проектиране - изготвяне на проект чрез възлагане за изграждане на нова кабелна линия за намаляване на технологичните загуби.

Във връзка с констатираното от работната група, че за обект № 1041354 е установена разликата в размера на инвестициите, от която е видно, че за 2015 г. са извършени инвестиции в размер на 12 398,09 лв. за проектиране - изготвяне на проект чрез възлагане за изграждане на нова кабелна линия за намаляване на технологичните загуби, а в предоставената справка за изпълнение за 2016 г. е посочено, че разходите от предходни години за проектиране са в размер на 13 953 лв., отразено в т. 4 от Констативен протокол № Е-16/28.04.2016 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е предоставена следната информация:

За обекта са направени разходи за предходни години са на стойност 13 953 лв. и са както следва:

2013 г.	1 555 лв.
2015 г.	12 398 лв.

От извършените проверки на място се установи, че:

- обект № 1046186 – Изкупуване на ТП „Д-р Владо“, гр. Пловдив;
 - обект № 1037776 – Изнасяне на меренето на границата на собственост ТП РОП, ТП „Музея“, ТП „Тютюнева промишленост 1“, гр. Пловдив;
 - обект № 1031274 – Въздушна линия средно напрежение Кресенски бани – Старосел;
 - обект № 1041394 – Въздушна линия ниско напрежение с. Песнопой;
 - обект № 1031295 – Подземен кабел ниско напрежение с. Царимир;
 - обект № 1041372 – „ТП Деметра“ подотчетни;
 - обект № 1041354 – Въздушна линия ниско напрежение с. Козаново,
- са изпълнени съгласно предоставената от дружеството документация.

Обект № 1006547 – Изграждане на БКТП 9 и обособяване на 4 нови извода НН в с. Калояново е с реализирана първа част – реконструкция на мрежа НН и предстои изграждане на нов трафопост, кабели 20 kV и кабели НН, след получаване на отстъпено право на строеж на терен предоставен от Община Калояново. За обекта са планирани инвестиции в размер на 147 650 лв. за 2017 г.

Обект № 1035059 – Изграждане на нова кабелна линия ВЕЦ Тъмраш е частично реализиран. За обекта са планирани инвестиции в размер на 1 538 231 лв. за 2017 г. и се очаква реализирането му да се извърши през 2018 г.

10. От преглед на предоставената в справка „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ се установи, че в предоставената справка са отчетени инвестиции свързани с проектиране и ремонтна дейност на сгради, както следва:

кец/ отдел	тип на проекта	№ на обекта	относно	име	разходи с натрупване за 2015, в лв.	обосновка
Отдел Снабдяване, Управление на базата и автопарка	Инвестиции	1032302	1. СГРАДИ ДРУГИ 2. Проектиране	Х-16 Стамболийски - голямо преустройство	4 705,72	Стените и таваните в офисите са силно замърсени. Подовите са с настилка от теракот и балатум, които е стар и захабен. Дограма е стара алуминиева. Покривът скатен, с дървена конструкция и компрометирана хидроизолация и счупени керемиди. Сградата е без фасадна топлоизолация, мебелите са стари, а не по ЕВН концепция. Офисната площ на сградата не е достатъчна, не покрива минималните изисквания съгласно стандарта на ЕВН и нормативната уредба

		1041937	Проектиране	X-21 Укрепване подпорна стена	15 219,04	Подпорната стена видимо подава на напип. Гаражите в горната част над стената се срутват подведени от подвижния насип.
		1038002	1. СГРАДИ ДРУГИ 2. Проектиране	X-41 КЕЦ Раднево - админ. сграда	31 712,81	На доста места има пукнатини по фасадата и цокъла на сградата. Фасадата на сградата е изпълнена от стоманобетонни фасадни панели, като на връзките между тях са се образували пукнатини, които с времето стават все по големи. Вероятните причини за които са компрометирани заваръчни съединения и връзки между фасадните панели, както и пропадане на фундаментите на сградата, вследствие на слаби почви, предходни земетресения, движение на земните пластове. Необходимо е обследване на сградата и проектиране, на база на които да се изпълни укрепването.
		1041915	Проектиране	Верт. планировка Централен склад-из	7 500,00	Има много неравности, разбита настилка, площадката не е отводнена, което предизвиква образуване на локви и разрушаване допълнително на настилка.
		1041916	СГРАДИ ДРУГИ	НМ Ремонт покрив ниско тяло	22 068,65	Покривната хидроизолация на места е компрометирана, което води до поява на течове в склада.
		1048409	СГРАДИ ДРУГИ	Ремонт на покрива на КЕЦ ХЗ7	3 006,83	Покривът на пристройката на сградата на КЕЦ Карнобат е силно компрометиран и демонстрира интензивни течове при обилни валежи. Препоръчваме основен ремонт чрез подмяна на покривната хидроизолация и прилежащите отводнителни елементи с интегрирано полагане на топлоизолационна система съгласно действаща нормативната уредба.
				ОБЩО	84 213,05	

11. От преглед на предоставената в справка „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ се установи, че в предоставената справка са отчетени инвестиции свързани с проектиране и ремонтна дейност на сгради, както следва:

кец/отдел	тип на проекта	№ на обекта	относно	име	разходи с натрупване за 2015, в лв.	обосновка
Отдел Снабдяване, Управление на базата и автопарка	Инвестиции	1047085	ДРУГИ ДМА	X-24 Реновиране отоплителна инсталация	14 420	Общи проекти, вкл. Отд. инв.
		1054171	СГРАДИ ДРУГИ	X-21 Направа топлоизолация покрив	16 852	Общи проекти, вкл. Отд. инв.
		1056916	ДРУГИ ПРЕДАВАТЕЛНИ УСТРОЙСТВА	Ремонт офис 106 в Централа 3	2 604	Общи проекти, вкл. Отд. инв.
		ОБЩО			33 876	

Във връзка с констатираното от работната група, че извършени ремонтни дейности на сгради са отчетени като инвестиции за обекти № 1032302, № 1041937, № 1038002, № 1041915, № 1041916, № 1048409, № 1047085, № 1054171 и № 1056916. в „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ и „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ са включени ремонтни дейности на сгради, които са отчетени като инвестиции, отразено в

т. 5 от Констативен протокол № Е-16/28.04.2016 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е предоставена следната справка:

Номер на обект	Име на обект СО	Инвестиция	Ремонт	Обща стойност към 31.12.2016г.	Обекта е завършен.	Създаден актив №	Кратка характеристика на дейностите:
1-032302-1-031	Х-16 Стамболийски - голямо преустройство	271,44		271,44	Не	Към момента обекта е спрян за изпълнение.	Реконструкция и преустройство на сграда за КЕЦ Стамболийски.
1-032302-1-100	Х-16 Стамболийски - голямо преустройство	10 121,71		10 121,71	Не	Към момента обекта е спрян за изпълнение.	Реконструкция и преустройство на сграда за КЕЦ Стамболийски.
1-038002-1-031	Х-41 КЕЦ Раднево - админ. сграда	20 474,68		20 474,68	Да	223100222-3 СКЛАД ПРОИЗВ.БАЗА РАДНЕВО	Нови конструктивни връзки между фасадни панели и плочи.
1-038002-1-084	Х-41 КЕЦ Раднево - админ. сграда	21 056,27		21 056,27	Да	222000165-0-Вертикална планировка	Изградена нова бетонова настилка и отводняване.
1-038002-1-100	Х-41 КЕЦ Раднево - админ. сграда	20 700,57		20 700,57	Да	223100222-3 СКЛАД ПРОИЗВ.БАЗА РАДНЕВО	Нови конструктивни връзки между фасадни панели и плочи.
1-041916-1-031	НМ Ремонт покрив ниско тляло	22 068,65		22 068,65	Да	223100194-6 Администр.сграда Ц.2 топлоизолация	Полагане на нова топлоизолация на сграда.
1-041916-2-031	НМ Ремонт покрив ниско тляло		30 517,45	30 517,45	Да	Текущ разход.	Ремонт покрив
1-041937-1-100	Х-21 Укрепване подпорна стена	15 219,04		15 219,04	Не	Ще се изгражда подпорна стена, която ще бъде заведена като ДА подобрене на земя.	Изграждане на подпорна стена.
1-047085-1-093	Х-24 Реновиране отоплителна инсталация	14 420,00		14 420,00	Да	228500151 - КОТЕЛ ГАЗОВ КОНДЕНЗЕН.	КОТЕЛ ГАЗОВ КОНДЕНЗЕН.
1-048409-1-031	Ремонт на покрива на КЕЦ Х37	3 006,83		3 006,83	Да	223100068-1 Административна сграда КЕЦ Карнобат.	Нови настилки и изолации.
1-048409-2-031	Ремонт на покрива на КЕЦ Х37		8 386,46	8 386,46	Да	Текущ разход.	Ремонт и поддръжка на вече съществуващи строителни системи.
1-054171-1-031	Х-21 Направа топлоизолация покрив	16 851,82		16 851,82	Да	223100509-2 - Административна сграда КЕЦ Кърджали.	Полагане на нова топлоизолация на сграда.
1-054171-2-031	Х-21 Направа топлоизолация покрив		20 578,40	20 578,40	Да	Текущ разход.	Ремонт на вече съществуващи строителни системи.
1-056916-1-084	Ремонт офис 106 в Централ 3	2 603,62		2 603,62	Да	228400047-2 Окабеляване структурно ЦЗ	Изградено ново окабеляване.
1-056916-2-031	Ремонт офис 106 в Централ 3		4 653,90	4 653,90	Да	Текущ разход.	Ремонт офис.
1-041915-1-100	Вертикална планировка Централен склад	7500		7500	Не	Ще се изгражда вертикална планировка.	Вертикална планировка и отводняване склад Стара Загора.

„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД посочва, че в предоставената справка има и обекти с отразени и ремонтни дейности, които не са отчетени като инвестиции, а като текущи разходи.

От предоставения от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД списък на инвестиционните обекти, за присъединените нови клиенти за периода на проверката, се констатира следното:

Общите приходи от цена за присъединяване на обекти от дружеството през 2015 г. са в размер на 17 095 959 лв., а направените разходи по присъединяванията са в размер на 25 168 504 лв.

Общите приходи от цена за присъединяване на обекти от дружеството през 2016 г. са в размер на 19 623 562 лв., а направените разходи по присъединяванията са в размер на 49 909 978 лв.

Изпълнените присъединявания през двете години са дадени в приложената по-долу таблица.

Справка за проведени процедури по ново присъединяване на потребители 2015 г. – 2016 г.

№	Година на издаване	Издадени предварителни договори, становища, бр.									Издадени окончателни договори, бр.	Отворени Проекти, бр.	Присъединени обекти на клиенти, бр.	Брой присъединени клиенти, бр.	Общо приходи, лв.	Общо разходи, лв.
		до 6kW	7 - 15 kW	16 - 50 kW	51 - 100 kW	101 - 200 kW	201 - 500 kW	501 - 1000 kW	над 1000 kW	Общо:						
1	2015	3 464	4 353	1 460	473	446	259	13	156	10 624	7 426	4 616	4 474	18 081	17 095 959	25 168 504
2	2016	2 418	4 505	1 394	615	431	231	73	54	9 721	6 285	6 530	5 980	19 654	19 623 562	24 741 474
ОБЩО:		5 882	8 858	2 854	1 088	877	490	86	210	20 345	13 711	11 146	10 454	37 735	36 719 521	49 909 978

Въз основа на предоставения на работната група списък на обекти на 12.04.2017 г. на случаен принцип е проверен обект:

1. Оборудване на ТП за обект „Производствена и складова база с офис“:

обект № 1051865

X11 4220612 КНС ТПО Куклен

Обектът е избран от предоставените списъци „Инвестиционни обекти за присъединяване на нови клиенти 2016 г.“ и е посетен на място от работната група на 12.04.2017 г.

На 14.10.2015 г. в електроразпределителното дружество е постъпило Искане за проучване за условията и начина за присъединяване обекти на клиенти на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа с вх. № 16060623, подадено от „Вили Елбе Аутомотив България“ ЕООД относно предоставяне на предварителен договор за присъединяване на обект „Производствена и складова база с офис“, находящ се в гр. Куклен. Към подаденото искане е приложено копие на Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 70, том I, рег. № 1021, дело № 57 от 2015 г.

На 11.11.2015 г. е сключен Предварителен договор № 4220612 за присъединяване обект на клиент към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД. Съгласно чл. 7, т. 7,1 от предварителният договор цената за присъединяване и начинът на плащане се определя в договора за присъединяване въз основа на индивидуален проект, на база на действително извършените разходи за реализиране на присъединяването.

На 23.12.2015 г. е подадено Искане с вх. № 16587035 за сключване на присъединяване обект на клиент към електроразпределителната мрежа.

Със Заявление вх. № 16858903/10.02.2016 г. е изискана услуга „съгласуване на проект за БКТП“.

На 10.02.2016 г. е сключен Договор № 4220612 за присъединяване обект на клиент към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД. Съгласно чл. 6 от договора общата дължима цената за присъединяване е в размер на 74 413,73 лв. и плащането следва да се извърши по банков път. Издадена е фактура № 7000060512/10.02.2016 г.

Съгласно издаденото от ДНСК Разрешение за ползване № СТ-05-1481/20.09.2016 г. строежът е изпълнен в съответствие с одобрените проекти, Разрешения за строеж № 101/26.11.2015 г., № 35/07.04.2016 г. и № 36/12.04.2016 г., и Протоколи от 11.12.2015 г. и от 26.04.2016 г. за откриване на строителна площадка.

От „Инвестиционни обекти за присъединяване на нови клиенти 2016 г.“ е видно, че за обекта извършени инвестиции на обща стойност 53 974,15 лв., както следва: 1 052,74 лв.

за проектиране; 32 544,41 лв. за подземен кабел средно напрежение; 20 377 лв. за оборудване на ТП.

Обект № 1051865 не фигурира в „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“.

Обектът е под СПП № 10518651039, № 10518651100, № 10518651173 и № 10518651299, и съгласно предоставената информация за номенклатурата на структурен проекто-план осмата цифра от номера – 1 представлява „инвестиция“, а последните три цифри 039 – оборудване на трафопостове (без силови трансформатори), 100 – общи проектантски разходи, 173 – подземен кабел средно напрежение и 299 – приходи от такси присъединяване от клиенти потребители.

Обект № 1051865 е заведен като ДМА на обща стойност 53 974,15 лв. и към 20.09.2016 г. съоръженията са въведени в експлоатация, видно от „Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект“ от 12.05.2016 г. Съгласно горепосочения акт техническите характеристики на съоръжението са: нов захранващ кабел КНС от БКРУ-Мекалит по съгласувано трасе до КРУ в сектор „ЕВН ЕР“ на БКТП „Вили Елбе“. ТПО - монтирано КРУ съгласно договор в сектор „ЕВН ЕР“ на БКТП „Вили Елбе“. БКТП „Вили Елбе“ е собственост на „Вили Елбе Аутомотив България“ ЕООД.

ТПО-БКТП „Вили Елбе“ е под СПП № 10518651039 на стойност 20 377 лв.

КНС от БКРУ-Мекалит до БКТП „Вили Елбе“ е под СПП № 10518651100, № 10518651173 на обща стойност 33 597,15 лв.

От проверката на място се установи, че обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

При направената съпоставка на заплатената от клиента цената за присъединяване, извършените от дружеството инвестиции и стойност на заведен като ДМА обект се установи:

	цената за присъединяване в лв.	извършени инвестиции в лв.	стойност ДМА в лв.
2016 г.	74 413,73	53 974,15	53 974,15

От извършената проверка на място се установи, че обект № 1051865 – КНС ТПО Куклен е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация. Изградената кабелна линия средно напрежение и изградените енергийни съоръжения на страна средно напрежение са част от електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД и поради тази причина в „Инвестиционни обекти за присъединяване на нови клиенти 2016 г.“ са отразени извършените от дружеството инвестиции на обща стойност 53 974,15 лв. във връзка с проектиране, подземен кабел средно напрежение и оборудване на ТП. БКТП „Вили Елбе“ е собственост на „Вили Елбе Аутомотив България“ ЕООД.

От предоставения от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД поименен списък на инвестиционните обекти за присъединяване на производители на електрическа енергия за периода 01.01.2015 г. до 31.12.2016 г., се констатира, че **за 2015 г. са сключени 39 бр. договори, а за 2016 г. 30 бр.**

Номер по ред	Номер на процедурата	Дата на включване	Тип на обекта	Юридическо лице	Наименование на обекта	Инсталирана мощност, kW	Начин на изпълнение
1	1120911657	2.12.2016	ФЕЦ	ВИДИНОВА ЛАЛА ИВАНОВА	ФЕЦ "ЛАЛА ВИДИНОВА"	1,92	Стопански начин
2	1120888379	12.12.2015	ФЕЦ	УЗУНОВ ОГНЯН ДИМИТРОВ	ФЕЦ - Огнян Узун	3,92	Стопански начин
3	1120885099	10.8.2015	ФЕЦ	АГРО УАН ЕООД	ФЕЦ АГРО УАН ЕООД СН	4,41	Стопански начин
4	1120859979	28.7.2015	ФЕЦ	ГЛОРИЕНТ ИНВЕСТМЪНТ БГ ООД	ФЕЦ ГЛОРИЕНТ ИНВЕСТМЪНТ БГ	4,9	смесено*
5	1120872552	5.10.2015	ФЕЦ	ПАЛАЗОВА ЦВЕТЕЛИНА ЛАЗАРОВА	ФЕЦ - ПАЛАЗОВА АП.22	4,935	Стопански начин
6	1120876421	16.3.2016	ФЕЦ	ЕТ МИМА 89 - НЕДКО КИЧУКОВ	ФЕЦ - ЕТ МИМА 89	5	Стопански начин
7	1120854953	10.2.2015	ФЕЦ	ТРОН 2 ООД	ФЕЦ ТРОН 2 ООД	5	смесено*
8	1120858015	19.4.2016	ФЕЦ	ЗАЕВ АЛЕКСАНДЪР КОСТАДИНОВ	ФЕЦ ЖИЛИЩНА СГРАДА СН	5	Стопански начин
9	1120906139	7.9.2016	ФЕЦ	ГРЪНЧЕВ ИВАН ДОИНОВ	ФЕЦ - ГРЪНЧЕВ - V	5	смесено*
10	1120893147	1.8.2016	ФЕЦ	ЗОЯ СТОЯНОВА НИКОЛОВА	ФЕЦ ЗОЯ НИКОЛОВА	5	смесено*
11	1120882772	10.3.2016	ФЕЦ	БОЖИЛОВА МИМИ МИХОВА	ФЕЦ "Божилова"	5	смесено*
12	1120847184	20.2.2015	ФЕЦ	ЕКСПРЕС ИНТЕЛЕКТ-С ЕООД	ФЕЦ ЕКСПРЕС КОНСУЛТ - С ЕООД	5	смесено*
13	1120902556	14.9.2016	ФЕЦ	ВЕЛИЧКОВ ПЕТЪР ЦВЕТАНОВ	ФЕЦ ЦВЕТАНОВ СН	5,55	Стопански начин
14	1120881247	24.2.2016	ФЕЦ	ТУПАРОВ ДИМИТЪР ГЕОРГИЕВ	ФЕЦ ТУПАРОВ	6	смесено*
15	1120876616	30.11.2016	ФЕЦ	РВК1 ЕООД	ФЕЦ РВК1	8,5	смесено*
16	1120891113	1.8.2016	ФЕЦ	БАУ-СЪСТЕМ-СЪРВИЗ-2008 ЕООД	ФЕЦ СЛИВЕН	8,82	смесено*
17	1120875361	20.7.2015	ФЕЦ	ПАЛЕЙКОВ СТОЯН ДИМИТРОВ	ФЕЦ - ЖИЛИЩНА СГРАДА	9	Стопански начин
18	1120859964	10.8.2015	ФЕЦ	ТОНКОВ НИКОЛАЙ АТАНАСОВ	ФЕЦ АТАНАСОВ СН	9,36	Стопански начин
19	1120901620	13.10.2016	ФЕЦ	РЕГАЛ ООД	ФЕЦ РЕГАЛ	10	Стопански начин
20	1120864304	1.6.2016	ФЕЦ	АИПЕТ ЕООД	ФЕЦ -АИПЕТ	10,08	Стопански начин
21	1120885115	1.4.2016	ФЕЦ	ЕТ ВАЛЕНТИН КЪНЧЕВ	ФЕЦ ЕТ ВАЛЕНТИН КЪНЧЕВ	11,28	Стопански начин
22	1120887767	4.11.2016	ФЕЦ	МОДЕРН ПРОПЪРТИ ЕООД	ФЕЦ ТРИНИТИ - СН	12	Стопански начин
23	1120907398	14.11.2016	ФЕЦ	"СТМ МЕДИКА 1"ЕООД	ФЕЦ Медика 1	13,5	смесено*
24	1120863284	19.8.2015	ФЕЦ	ВАЛ СОЛАР ЕООД	ФЕЦ ВАЛСОЛАР 3	15	смесено*
25	1120853526	5.1.2015	ФЕЦ	ЕЛ ДИ СОЛАР ЕООД	ФЕЦ ЕЛ ДИ СОЛАР	20	Стопански начин
26	1120887598	11.11.2016	ФЕЦ	МАТАНОВА ГАЛИНА СТОЙЧЕВА	ФЕЦ ЖИСЪРПЪКА	24,96	смесено*
27	1120899641	11.11.2016	ФЕЦ	ДОМУС АУРЕА ЕООД	ФЕЦ ДОМУС АУРЕА НЕСЕБЪР	25,2	смесено*
28	1120880171	25.11.2015	ФЕЦ	ОБЩИНА БРАЦИГОВО	ФЕЦ ПОЛИКЛИНИКА - СН	28	смесено*
29	1140002592	27.6.2016	ФЕЦ	ШРОМ ЕООД	ФЕЦ "У.Уилсън" 6	29,44	смесено*
30	1120835782	2.4.2015	ФЕЦ	"ПРОТЕКТОР БГ" ЕООД	ФЕЦ ПРОТЕКТОР	29,6	смесено*
31	1120855384	15.5.2015	ФЕЦ	ДЪРВОПЛАСТ КАРНОБАТ ЕООД	ФЕЦ ДЪРВОПЛАСТ КАРНОБАТ ЕООД	29,76	Стопански начин
32	1120901383	7.9.2016	ФЕЦ	ЕТ МИКИ 2-54 ГАЛИН ХАСЪРДЖИЕВ	ФЕЦ ЕТ МИКИ 2-54 Г. ХАСЪРДЖИЕВ 2	29,9	Стопански начин
33	1120053568	26.2.2015	ФЕЦ	ХРИС 90 ООД	ФЕЦ, ХРИС 90 ООД	29,92	смесено*
34	1120855402	23.1.2015	ФЕЦ	ПАРАЛАКС 2000-ООД	ФЕЦ ПАРАЛАКС	30	смесено*
35	1120838378	22.1.2016	ФЕЦ	БАРТ ООД	ФЕЦ "БАРТ" ООД	30	смесено*
36	1120847507	16.3.2015	ФЕЦ	СОЛАРСИС ООД	ФЕЦ СОЛАРСИС	30	смесено*
37	1120827579	30.4.2015	ФЕЦ	ЕМ ДЖИ ЕС ООД	ФЕЦ - СОБСТВЕНИ НУЖДИ	30	смесено*
38	1120877320	26.10.2015	ФЕЦ	ЕТ ИКАИ - ИОСИФ ЧЕРЕДЖИЙСКИ	ФЕЦ ИКАИ-2	30	смесено*
39	1120883789	4.2.2016	ФЕЦ	НИПЕКС-Н ЕООД	ФЕЦ - НИПЕКС	30	смесено*
40	1120865621	23.11.2015	ФЕЦ	КАРИ ЕООД	ФЕЦ-КОМБИНАТ	30	Стопански начин
41	1120879494	17.6.2016	ФЕЦ	СЪН ТРЕЙД ЕООД	ФЕЦ - Церово -2	30	смесено*
42	1120871155	3.7.2015	ФЕЦ	"СЕЧКОВ 1"ЕООД	ФЕЦ-4 "СЕЧКОВ 1"ЕООД	30	смесено*
43	1120040035	4.4.2016	ФЕЦ	ОПТЕКСИМ АД	ФЕЦ ОПТЕКСИМ 2	30	смесено*
44	1120914462	16.8.2016	ФЕЦ	ИВО ГЕОРГИЕВ ПРОКОПИЕВ	ФЕЦ ПРОКОПИЕВ	30	смесено*
45	1120895791	12.4.2016	ФЕЦ	ТИТ Т. ТЕНЕВ ЕТ	ФЕЦ ТИТ Т. ТЕНЕВ ЕТ	30	смесено*
46	1120046428	15.5.2015	ФЕЦ	ВЕНИТУР ЕООД	ФЕЦ ВЕНИТУР V	30	Стопански начин
47	1120862423	25.8.2015	ФЕЦ	ПЕГ - ПАУЪР ЕНЕРДЖИ ГРУП ООД	ФЕЦ - ПЕГ ПАУЪР RP-1	30	смесено*
48	1120856170	16.10.2015	ФЕЦ	ЕТ ВИ-КИ-ПЕТЪР КЪНЕВ	ФЕЦ ПТИЦЕФЕРМА	30	смесено*
49	1120871189	24.7.2015	ФЕЦ	ВАН ЕЛЕКТРИК ЕООД	ФЕЦ ВАН ЕЛЕКТРИК ЕООД	30	смесено*
50	1120884748	12.8.2016	ФЕЦ	КРОМ ОЙЛ ЕООД	ФЕЦ - Кром ойл - Rogosh	30	смесено*
51	1120044155	9.7.2015	ФЕЦ	КАЛИСТА СИСТЕМС ЕООД	ФЕЦ КАЛИСТА	52,92	смесено*
52	1120860447	16.2.2015	ФЕЦ	ИОНИКО ЕООД	ФЕЦ ИОНИКО	74,88	смесено*
53	1120862180	1.10.2015	ФЕЦ	ЕТ"СОЛАР ПАУЪР-ЙОЛАНТА САНЧЕС"	ФЕЦ Солар Пауър	80	смесено*
54	1120845878	23.6.2015	ФЕЦ	АГРО ХОУП ЕООД	ФЕЦ АГРО-ХОУП -гр.Николаево	81,42	смесено*
55	1120823923	1.12.2015	ФЕЦ	ОБЩИНА БРЕЗОВО	ФЕЦ -ОБЩ БРЕЗОВО -СН	260	смесено*
56	1120843647	26.6.2015	БиоЕЦ	ОРАНЖЕРИИ ГИМЕЛ АД	ЕЦ ДО 500KW НА БИОМАСА	495	смесено*
57	1120076410	30.5.2016	ФЕЦ	АТЛАНТИК АД	ФЕЦ Атлантик	594,55	смесено*
58	1120836344	23.9.2015	БиоЕЦ	НЕНКО ТРИФОНОВ ЕТ	БиоЕЦ - НЕНКО ТРИФОНОВ - БАНЯ	630	смесено*
59	1120060510	24.3.2015	ВЕЦ	"НАТ-2004"ЕООД	ВЕЦ КАДИЕВО	1486	смесено*
60	1120033800	13.3.2015	БиоЕЦ	БИЛД ИНВЕСТ СИТ ЕООД	БиоЕЦ БИЛД ИНВЕСТ СИТ ЕООД	1487	смесено*
61	1120018771	24.3.2015	БиоЕЦ	ЕКО БИЛД ПРОДЖЕКТ ООД	БиоЕЦ ЕКО БИЛД ПРОДЖЕКТ ООД	1487	смесено*
62	1120844224	11.9.2015	БиоЕЦ	"ЕЛИТ-95" ООД	БиоЕЦ - Елит 95 ООД	1499	смесено*
63	1120877576	20.4.2016	БиоЕЦ	КОМСО ООД	БМЕЦ - ЧЕРНОЗЕМЕН	1500	смесено*
64	1120843683	1.7.2015	БиоЕЦ	БИОЕН 2015 ЕООД	БиоЕЦ - - КАПИТАН ДИМИТРИЕВО	1500	смесено*
65	1120866230	15.1.2016	БиоЕЦ	"СВИКОМ" АД	БиоЕЦ "СВИКОМ" АД	1500	смесено*
66	1120075568	1.5.2015	ВЕЦ	СТРОИЕКСПЕРТ ИНЖЕНЕРИНГ ЕЛ ООД	МВЕЦ-СЪБРАНО	1700	смесено*
67	1120833325	1.4.2016	БиоЕЦ	РОДОПИ АД	БМЕЦ РОДОПИ	1750	смесено*
68	550038	16.12.2015	БиоЕЦ	"БАРА ГРУП" ООД	БиоЕЦ "БАРА ГРУП" ООД I ЕТАП 2MW	2000	смесено*
69	1120046350	14.9.2015	КГЕЦ	ОРАНЖЕРИИ ГИМЕЛ АД	КГЕЦ ОРАНЖЕРИИ ГИМЕЛ АД 3044	3044	смесено*

Въз основа на предоставения на работната група списък на обекти на 12.04.2017 г. на случаен принцип е проверен обект:

1. Други нематериални активи „Елит 95“ ООД – присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа:

обект № 1045005

X11 КСН БКТП 1120844224 Поповица „Елит 95“ ООД

Обектът е избран от предоставените списъци „Инвестиционни обекти за присъединяване на нови клиенти 2015 г.“ и е посетен на място от работната група на 12.04.2017 г.

На 17.12.2013 г. в електроразпределителното дружество е постъпило Заявление за проучване за условията и начина за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа с вх. № 111549283, подадено от „Елит 95“ ООД относно предоставяне на становище за присъединяване на електрическа централа КГЕЦ-Биогаз 1,499 MW, находяща се в с. Поповица, общ. Садово, към електроразпределителната мрежа.

На 20.01.2014 г. в електроразпределителното дружество е постъпило Заявление за проучване за условията и начина за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа с вх. № 11720440, подадено от „Елит 95“ ООД относно предоставяне на становище за присъединяване на електрическа централа БиоЕЦ 1,499 MW, находяща се в с. Поповица, общ. Садово, към електроразпределителната мрежа.

На 11.11.2014 г. в електроразпределителното дружество е постъпило Искане за сключване на предварителен договор на електрическа централа към електроразпределителната мрежа с вх. № 13758974, подадено от „Елит 95“ ООД относно становище за присъединяване № 1120844224/2014 г.

На 15.12.2014 г. е сключен Предварителен договор № 1120844224 за присъединяване обект БМЕЦ с обща инсталирана мощност 1 499 kW за производство на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД. Съгласно чл. 5, т. 5,6 от предварителният договор общата авансова сума е в размер на 81 323 лв. с ДДС и цената за присъединяване и начинът на плащане се определя в договора за присъединяване, като се имат предвид заплатените по предварителния договор суми.

На 07.01.2015 г. е подадено Искане с вх. № 14088193 за сключване на договор на електрическа централа към електроразпределителната мрежа.

Със Заявление вх. № 164088372/07.01.2015 г. е изискана услуга „съгласуване на работен проект за външно ел.захранване на БиоЕЦ“.

На 11.05.2015 г. е сключен Договор № 1120844224 за присъединяване обект за производство на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД. Съгласно Раздел VIII, т. 8.2 и т. 8.3 от договора общата дължима цената за присъединяване е в размер на 182 106,45 лв., и след приспадане на платения аванс от производителя възлиза на 100 783,45 лв.

На 08.06.2015 г. между „ЕСО“ ЕАД и на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е сключен Договор № ДГ-ПР-20-74 за присъединяване обект на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД към преносната електрическа мрежа. Съгласно чл. 11 от договора цената за присъединяване се заплаща на два етапа: за първи етап е в размер на 30 000 лв. при подписването на предварителния договор, и втори етап – изравнителна вноска за оставащата част от действителните разходи на ЕСО за присъединяване на обекта. Предоставени са фактури № 0000013520/16.04.2015 г. по предварителен договор в размер на 30 000 лв. (36 000 лв. с ДДС) и № 0000013885/04.09.2015 г. за възстановена сума предварителен договор в размер на стойност 16 154,58 лв. (19 385,50 лв. с ДДС).

На 11.05.2015 г. е сключен Анекс към Договор № 1120844224 за присъединяване обект за производство на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД във връзка с промени относно проектирането и изграждането на електрически съоръжения. Съгласно § 2 Раздел VIII, т. 8.2 и т. 8.3 от договора цената за присъединяване е около 182 106,45 лв., и производителя се задължава да заплати частта от цената за присъединяване в размер на 100 783,45 лв.

Съгласно издаденото от ДНСК Разрешение за ползване № СТ-05-958/20.06.2015 г. строежът е изпълнен в съответствие с одобрените проекти, Разрешения за строеж № 36/11.15.2014 г. и № 15/27.03.2015 г., и Протоколи от 14.05.2014 г. и от 08.05.2015 г. за откриване на строителна площадка.

От „Инвестиционни обекти за присъединяване на нови клиенти 2015 г.“ е видно, че за обекта извършени инвестиции на обща стойност 156 826,07 лв., както следва: 20 509,44 лв. за други нематериални активи; 5 456,33 лв. за подземен кабел средно напрежение; 382,63 лв. за право на строеж; 130 409,82 лв. за оборудване на ТП; 67,85 лв. за трансформаторни машини.

Обект № 1051865 не фигурира в „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“.

Обектът е под СПП № 10450051001, № 10450051002, № 10450051039, № 10450051041, № 10450051046, № 10450051100, № 10450051173 и № 10450051298, и съгласно предоставената информация за номенклатурата на структурен проекто-план

осмата цифра от номера – 1 представлява „инвестиция“, а последните три цифри: 001 – права индустриални, 002 – други нематериални активи, 039 – оборудване на трафопостове (без силови трансформатори), 041 – трансформаторни машини, 042 – други машини, 100 – общи проектантски разходи, 173 – подземен кабел средно напрежение и 298 – Приходи от такси присъединяване от клиенти производители

Обект № 1045005 е заведен като ДМА на обща стойност 156 826,07 лв. и към 30.06.2015 г. съоръженията са въведени в експлоатация, видно от „Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект“ от 17.12.2015 г. Съгласно горепосочения акт техническите характеристики на съоръжението са: нов БКТП „Елит 95“ захранен с кабел КСН от стълб № 95 на ВСН-Булест-1.

БКТП „Елит 95“ е под СПП № 10450051001, № 10450051039 и № 10450051041 на обща стойност 130 860,30 лв.

КСН от ЖР№ 95 на ВСН-Булест-1 до нов БКТП е под СПП № 10450051002 и № 10450051173 на обща стойност 25 967,77 лв.

От проверката на място се установи, че обекта е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

При направената съпоставка на заплатената от клиента цената за присъединяване, извършените от дружеството инвестиции и стойност на заведен като ДМА обект се установи:

	цената за присъединяване в лв.	извършени инвестиции в лв.	стойност ДМА в лв.
2015 г.	182 106,45	156 826,07	156 826,07

Съгласно чл. 62, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6) след сключване на договор за присъединяване мрежовият оператор изготвя и съгласува работните проекти за изграждане на съоръженията за присъединяване за своя сметка. В разпоредбата на чл. 62, ал. 5 от Наредба № 6 е предвидено, че лицето, с което се сключва договор за присъединяване, може да поеме задължение за изпълнение на определен вид проектни строителни и монтажни работи по присъединяването, по работния проект и изграждане на съоръженията за присъединяване със съгласието на мрежовия оператор. В чл. 62, ал. 7 е установено, че изградените съоръжения за присъединяване по ал. 5 се прехвърлят възмездно в собственост на мрежовия оператор на база на взаимно признати разходи.

Във връзка с горепосочените разпоредби с Протокол № 1120844224-1/03.08.2015 г. за определяне на взаимно признати разходи по Договор за присъединяване № 1120844224/11.05.2015 г. и Анекс № 1120844224/15.06.2015 г. е определена цена за СМР и материали в размер на 162 763,60 лв. съгласно чл. 62, ал. 5 от Наредба № 6.

С Приемо-предавателен протокол от 09.09.2015 г. е установено завършването и предаването от „Елит-95“ ООД на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД на реално извършени СМР, доставки на машини, съоръжения и материали, във връзка с изпълнение на договор № 1120844224/11.05.2015 г. и Анекс № 1120844224/15.06.2015 г., изградени съгласно чл. 62, ал. 5 от Наредба № 6.

На основание чл. 62, ал. 7 е издадена фактура № 0000001305/10.09.2015 г. на стойност 162 763,60 лв. с ДДС от „Елит-95“ ООД.

От извършената проверка на място се установи, че обект № 1045005 – КСН БКТП 1120844224 Поповица „Елит 95“ ООД е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация и на основание чл. 62, ал. 7 от Наредба № 6 изградените съоръжения за присъединяване са прехвърлени възмездно в собственост на мрежовия оператор на база на взаимно признати разходи.

Дружеството е предоставило на работната група списък с **61 бр. обекти със заявления за придобиване на енергийни съоръжения**, които са входираны след **01.01.2015 г.** до датата на извършваната проверка.

№	№ от регистра	Вид на обекта/съоръжение	Диспечерско наименование	Местонахождение	Обслужващ КЕЦ	Собственик	Подадено предложение за изкупуване от клиента		Изкупени съоръжения		Въвеждане като актив		Отказ за изкупуване		Статус
							Номер	Дата	дата	BGN	дата	BGN	Их.№	дата	
1	20-5920	TST	МТП Благоустройствени строени	БУЗОВГРАД	Казанлък	Марели ЕООД	14125369	13.1.2015							Проучва се възможността за заместващ
2	20-0978	TST	"СБА"	Кърджали	Кърджали	Съюз на Българските	34148811	15.1.2015	1.10.2015	9850	15.10.2015	11 050			Изкупен
3	20-5539	TST	ТП "Олимпийска база"	Созопол	Приморско	Национална спортна база ЕАД	15-203-1	23.1.2015							С писмо №9764/30.09.2015 поискани допълнителни документи за собственост
4	20-2782	TST	МТП-Олимп	Димитровград	Димитровград	"Олимп"ООД	14244901	28.1.2015							С писмо №2894/16.03.2015 поискани допълнителни документи за собственост
5	20-7316	TST	Пътно Управление	земл. Созопол	Приморско	АПИ-София	1376	12.2.2015							С писмо №3259/24.03.2015 поискани документи за собственост
6	20-4007	TST	КТП Булиник	Пазарджик	Пазарджик	ФЕН ЕООД	14394004	17.2.2015					2682	9.3.2015	Не отговаря на § 4 от ПЗР на ЗЕ, един клиент
7	20-2661	KL NS	КП НН за ул.Македония 97А	Бургас	Бургас	Славей Стойчева Щерева	14417138	19.2.2015							С писмо №3925/15.04.2015 поискани допълнителни документи за собственост
8	20-6378	TST	МТП Бяла Воденица	Пловдив	Стамболийски	Неделчо Иванов Иванов	14451528	24.2.2015					5583	2.6.2015	Не отговаря на § 4 от ПЗР на ЗЕ, един клиент
9	20-2381	TST	ТКЗС	ИСПЕРИХОВО	Пазарджик	Георги Атанасов Атанасов	1827	26.2.2015			23.9.2016	31390			Изградени заместващи съоръжения (19 500 лв.)
10	20-5919	TST	ТП Асфалтова база	Бузовград	Казанлък	"Инфра Севтополис"ЕООД	14480567	27.2.2015	13.4.2016	7400	31.5.2016	7556			Изкупен
11	20-0025	TST	ТП Свиноутояване	Момина църква	Бургас юг	КМК ЕООД	14488091	4.3.2015							С писмо №5231/25.05.2015 поискани документи за собственост
12	20-0266	KL NS	КП НН ул. Княз Борис I 52	Бургас	Бургас	Мария Владева-Ванкова	14532769	11.3.2015							С писмо №5210/22.05.2015 поискани допълнителни документи за собственост
13	20-5319	TST	ЗЗУ РУ 2 към изв. Памет и Орбита; п/ст Пълдин	Пловдив	Пловдив юг	МЕТАЛ ИН ЕООД, площадка ТП Холдинг	E-mail	12.3.2015					3458	30.3.2015	Не отговаря на § 4 от ПЗР на ЗЕ, един клиент
14	20-3080	TST	МВР Рудник	Брястовец	Бургас	Комисия за регулиране на съобщенията	2620	24.3.2015					3985	16.4.2015	Не отговаря на § 4 от ПЗР на ЗЕ, един клиент
15	20-5484	TST	КТП Виза	Пловдив	Пловдив Юг	ПроКредит Банк ЕАД	14723347	7.4.2015					7872	31.7.2015	Не отговаря на § 4 от ПЗР на ЗЕ, един клиент
16	20-0357	TST	УБК (Хлебозавод-старо наименование)	Асеновград	Асеновград	РКС Пловдив	15123766	4.6.2015	26.8.2016	13 589	29.8.2016	14789			Изкупен
17	20-4309	TST	ТП ШАМПОАНИ - КОЗАРСКО	Козарско	Пазарджик	Веселина Бъчварова, Невяна Гешева	15180475	10.6.2015	30.6.2016	5727	30.6.2016	6727			Изкупен
18	20-7218	TST	Ракета	ПЕТРОВО	Загоре	МЗХ - ИА "Борба с градушките"	15187645	12.6.2015							С писмо №10890/03.11.2015 поискани документи за собственост
19	20-2938	TST	МТП НИКЕЯ ЛЮБИМЕЦ	Любимец	Свиленград	Дезърт ойл ЕООД	15446697	16.7.2015					7573	23.7.2015	Не отговаря на § 4 от ПЗР на ЗЕ, един клиент
20	20-7854	TST	ЦРП Производствена база	Смолян	Смолян	Хотел Финландия АД	6373	27.7.2015							Проучва се възможността за заместващ

	Не от регистър а	Вид на обекта/ съоръжение	Диспечерско наименование	Местонахождение	Обслужващ КЕЦ	Собственик	Подадено предложение за изкупуване от клиента		Изкупени съоръжения		Въвеждане като актив		Отказ за изкупуване Писмо до клиента		Статус
							Номер	Дата	дата	BGN	дата	BGN	Их.№	дата	
21	20-6067	TST	ТП Редки метали	Момино	Раковски	"Тракия - РМ"ЕООД	15542866	30.7.2015							Проучва се възможността за заместващ
22	20-0202	TST	"Белдог"РЮ 20-0202 и КСН РЮ 20-1938	Димитровград	Димитровград	"Белдог"ЕООД Димитровград	15612064	10.8.2015					8468	20.8.2015	Не отговаря на § 4 от ПЗР на ЗЕ, един клиент
23	20-1720	TST	БКТП Марица изток	Несебър	Поморие	"Мини Марица-изток"ЕАД - гр.Раднево	ЕСР-01-120	10.8.2015							Процедура за оценка и изкупуване
24	20-7855	KL NS	КЛ НН за ул.Цар Симеон I 47	Бургас	Бургас	Иван Иновски	15760279	31.8.2015							С писмо №10211/14.10.2015 поискани документи за собственост
25	20-0650	TST	794"Дом на Техниката"	Пловдив	Пловдив Център	ТО на НТС Пловдив	8438	1.10.2015							Оборудването е собственост на ЕВН ЕР
26	20-2208	TST	ТП Печатни произведения	Бургас	Бургас юг	Дейта Кънсалтинг Груп ЕООД	16076917	15.10.2015	28.9.2016	41047	29.9.2016	42247			Изкупен
27	20-1804	TST	ТП ЗДМ	Изворово	Харманли	Недялка Желева Вълканова	16094255	19.10.2015	20.5.2016	700	20.5.2016	1 500			Изкупен
28	20-7859	KL NS	ЕТ за ул.Г.С.Раковски 32	Бургас	Бургас	Стою Тенев	16166088	28.10.2015	26.3.2016	442	7.4.2016	481			Изкупен
29	20-7858	KL NS	КМ НН за ул.Ал. Стамболийски 34, 36 и ул.Ивайло 51, 53, 55	Бургас	Бургас	ФулМакс ЕООД	16183384	29.10.2015	24.2.2017	5455	24.2.2017	5955			Изкупен
30	20-5335	TST	ТП СУШИЛНЯ	БОЛЯРОВО	Елхово	ЕТ ВЕНЦИСЛАВ ИЛИЕВ	16220434	5.11.2015							С писмо №4420/01.06.2016 поискани документи за собственост
31	20-5095	TST	МТП Химтекс	Ямбол	Ямбол	Химтекс ойл ЕАД	16558641	18.12.2015	8.4.2016	500	8.4.2016	1200			Изкупен
32	20-3309	TST	ДЪРВОДОБИВ	Българово	Бургас юг	Дъбрава ЕАД	16722033	20.1.2016	15.11.2016	4950	15.11.2016	5450			Изкупен
33	20-0147	TST	МТП"Дюлите"	вигла зона"Дюлите"	Загоре	Лозарско д-во"Дюлите", вигла зона"Дюлите"/Айваляк/	16747789	25.1.2016					16747789-1	8.2.2016	Не отговаря на § 4 от ПЗР на ЗЕ, един клиент
34	20-7046	TST	ЦРБ 2	Твърдица	Нова Загора	Интерстрой ВООД	753	26.1.2016					1352	17.2.2016	Не отговаря на § 4 от ПЗР на ЗЕ, един клиент
35	20-0066	TST	"ТКЗС"	Динево	Димитровград	ЗКПУ Диня	16983006	29.2.2016							С писмо №5425/04.07.2016 поискани допълнителни документи за собственост
36	20-1311	TST	ТП"Време"	Черноморец	Приморско	Филмова студия"Време"ЕООД	1979	2.3.2016					4273	11.6.2009	Проучва се възможността за заместващи съоръжения
37	20-7002	TST	БКТП Албион и МНН	Лозенец	Приморско	Интербилд ЕООД	17071623	14.3.2016							В процедура за изкупуване
38	20-7003	KL MS	КЛ 20 kV в/ст Оазис - БКТП Албион	Лозенец	Приморско	Интербилд ЕООД	17071623	14.3.2016							В процедура за изкупуване
39	20-7277	TST	ТП Застраховател	Царево	Приморско	"Билдинг Рисор"ЕООД	4782	14.3.2016	21.6.2016	23228	21.6.2016	24428			Изкупен
40	20-4655	TST	МТП Хребет, МТП Хребет 2 и МНН	Свети Влас, м.Индараки	Поморие	"Енергия-Техноинвест"ЕООД гр.Несебър	17164182	25.3.2016	12.10.2016	83452	12.10.2016	84952			Изкупен
41	20-5656	KL MS	КЛ 20 kV от МТП Хребет до МТП Хребет 2	Свети Влас, м.Индараки	Поморие	"Енергия-Техноинвест"ЕООД гр.Несебър	17164182	25.3.2016	12.10.2016	30190	12.10.2016	30190			Изкупен
42	20-0280	TST	БНБ	Смолян	Смолян	SG Експресбанк АД	3099	6.4.2016					3591	4.5.2016	Освободен поради затруднен достъп. Клиентите са запазени от друг ТП
43	20-6220	TST	205 Мебелор	Пловдив	Пловдив север	"МЕБЕЛОР" ООД, Иван Николов Сkachков - Управител	17247152	7.4.2016							В процедура за изкупуване
44	20-0274	TST	МТП Трендафилов	Рупките	Загоре	ЕТ Корели Т Петър Трендафилов	1836927	8.4.2016					3860	12.5.2016	Не отговаря на § 4 от ПЗР на ЗЕ, един клиент
45	20-0755	TST	"Сортови Семена"	Пазарджик	Пазарджик	"Денели"ЕООД, ЕИК 112532581	17322586	18.4.2016							Затруднен достъп. Проучва се възможността за заместващ
46	20-1153	TST	БКТП Аркадия	Пловдив	Пловдив Юг	Прима Протърти ООД	173521151	21.4.2016		20680		21 880			В процедура за изкупуване
47	20-1864	KL MS	КСН ОТ П/С ИВ-ГРАД ДО ТП ЗКД	Ивайловград	Свиленград	Крепели България трейдинг ООД	5084	3.6.2016							С писмо №7364/16.09.2016 поискани документи за собственост
48	20-7009	TST	Вторични суровини	Нова Загора	Нова Загора	"Грейн Стор Инвест"АД	17704915	15.6.2016					5840	18.7.2016	Проучва се възможността за заместващ
49	20-0385	KL NS	КЛ НН за бл.86, к-с Лазур	гр.Бургас	Бургас	Добромир Маринов Добрев	17721101	17.6.2016	4.11.2016	690	5.12.2016	729			Изкупен
50	20-0379	KL NS	КЛ НН за ул.Батак 59	гр.Бургас	Бургас	Таня Койчева Егова	17770611	26.6.2016							С писмо №6432/10.08.2016 поискани допълнителни документи за собственост
51	20-1442	TST	ТП Стоп двор	Ген.Инзово	Ямбол	ЕТ Булимилк-Н.Николов	17816369	4.7.2016		2919					В процедура за изкупуване
52	20-1646	KL NS	КЛ НН за ул.Михаил Герджиков 8	Бургас	Бургас	Диня Димитров	17875037	12.7.2016	22.11.2016	803	5.12.2016	842			Изкупен
53	20-1764	TST	ТП ТПК	Поморие	Поморие	Анхило 2010 ООД	17876448	12.7.2016					5869	18.7.2016	Не отговаря на § 4 от ПЗР на ЗЕ, един клиент
54	20-7374	TST	Мистрал	Приморско	Приморско	СИБАНК ЕАД	25	20.7.2016							С писмо №589/18.01.2017 поискани допълнителни документи за собственост
55	20-7866	TST	ТП Поделение 3020 Щаба, Асеновградско шосе	Пловдив	Пловдив Юг	ГУСВ ЕАД - София	9219	26.9.2016							Проучва се възможността за заместващ
56	20-2719	TST	ТП 215 Х-ВО РПК НАРКООП	Хасково	Хасково	Комадорс ЕООД	18415343	6.10.2016							Предвидени са заместващи съоръжения
57	20-6200	TST	1066 Пенон	Пловдив	Пловдив север	Пенон ЕООД	18507235	20.10.2016							С писмо №9752/08.12.2016 поискани
58	20-7869	TST	КТП Наклона	Перущица	Стамболийски	Община Перущица	11773	1.12.2016							В процедура за изкупуване
59	20-0949	TST	86"Психоболница"	Кърджали	Кърджали	ЕВН ЕР (само оборудване)	1974	2.12.2016					329	12.1.2017	Оборудването е собственост на ЕВН
60	20-7870	TST	КТП Ахрида	Кърджали	Кърджали	Ахрида АД	18495678	14.12.2016					9942	15.12.2016	Не отговаря на § 4 от ПЗР на ЗЕ, един клиент
61	20-7873	KL NS	КМ НН за ул.Патриарх Евтимий 9	Бургас	Бургас	Людмила Иванова	6335293	28.12.2016							С писмо №2291/23.02.2017 поискани документи за собственост

От предоставения списък се констатира следното:

- 15 бр. - изкупени от дружеството на обща стойност 228 023 лв.;
- 12 бр. - не отговаря на § 4 от ПЗР на ЗЕ и до клиента е изпратено писмо с мотивиран отказ за изкупуване от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД;
- 7 бр. - в процедура за изкупуване;

- 15 бр. - поискани документи за собственост;
- 1 бр. - изградени заместващи съоръжения;
- 8 бр. - проучва се възможността за заместващ;
- 2 бр. - оборудването е собственост на електроразпределителното дружество;
- 1 бр. - освободен поради затруднен достъп и клиентите са захранени от друг ТП.

От представения от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД списък на изкупените енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа за периода на проверката се констатира, че **за периода 2015 г. -2016 г. са изкупени 53 енергийни съоръжения на обща стойност 897 919 лв., от които:**

- **за 2015 г. са изкупени 30 бр. енергийни съоръжения на обща стойност 535 323 лв. Изкупените през 2015 г. енергийни обекти са въведени като актив на електроразпределителното дружество на общата стойност в размер на 564 125 лв.;**

- **за 2016 г. са изкупени 23 бр. енергийни съоръжения на обща стойност 362 596 лв. Изкупените през 2016 г. енергийни обекти са въведени като актив на електроразпределителното дружество на общата стойност в размер на 378 223 лв.**

В предоставения на работната група списък под позиция 12 фигурира и обект № 1046186 ТП „Д-р Владо“, гр. Пловдив, X14 РИО 20-0628, на който е посетен на място на 10.04.2017 г. При съпоставка на „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ и Поименен списък на изкупените енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа за периода 2015г. - 2016 г. е видно, че договорената цена за изкупуване на обекта е в размер на 60 869 лв. и за същия са извършени инвестиции в размер на 64 216,90 лв.

	№ от регистъра	Вид на обекта/съоръжение	Диспечерско наименование	Местонахождение	Обслужващ КЕЦ	Собственик	Договорена цена за изкупуване		Въвеждане като актив	
							дата	BGN	дата	BGN
1	20-7519	KL NS	КЛ НН за ул.Фердинандова 108 (ТП 231 - ШКО4)	Бургас	Бургас	Атанас Николов Дросев	7.1.2015	3 870	7.1.2015	3 909
2	20-7520	KL NS	КЛ НН за ул.Дебелт 68 (ШКО6 - ЕТ)	Бургас	Бургас	Атанас Николов Дросев	7.1.2015	5 160	7.1.2015	5 199
3	20-7847	KL NS	КЛ НН за ж.к.Изгрев, бл.93 (ТП 570 - ШКД6)	Бургас	Бургас	Атанас Николов Дросев	7.1.2015	5 387	7.1.2015	5 436
4	20-7848	KL NS	КЛ НН за ул.Славянска 4 (ШКД6 - ЕТ)	Бургас	Бургас	Атанас Николов Дросев	7.1.2015	2 295	7.1.2015	2 334
5	20-5643	KL NS	КЛ НН ул."Гладстон"119, гр.Бургас	Бургас	Бургас	Кънчо Атанасов Атанасов	15.1.2015	2 100	11.3.2015	2 139
6	20-0674	KL NS	КЛ НН за ул.Раковски 29,31	Бургас	Бургас	Милен Янков Георгиев	23.1.2015	4 088	23.1.2015	4 127
7	20-1525	TST	"АПК"	Богомилово	Загоре	"Чахов"ООД , гр. Стара Загора	6.4.2015	11838	6.4.2015	12 345
8	20-1269	TST	ТП"Краварник"и ВЛ СрН	Средец	Бургас юг	ЗКПУ"Успех"гр.Средец ЗКПУ"Станджа"гр.Средец	22.4.2015	5 396	22.4.2015	6 996
9	20-7514	KL NS	КЛ НН Контактна зона ГКПП Лесово	Лесово	Елхово	ГК"Изгрев"АД	22.4.2015	15 844	29.6.2015	15889
10	20-3565	KL NS	КЛ НН ул."Цариградска"№29 Бургас	Бургас	Бургас	Тодор Янев Чакмаков	30.4.2015	3748	30.4.2015	4348
11	20-4498	KL NS	КЛ НН за ул."Софроний"15	Бургас	Бургас	Минка Петкова Тодорова	21.5.2015	994	21.5.2015	1244
12	20-0628	TST	1085"д-р Владо"	Пловдив	Пловдив Център	Община Пловдив - в списък 8 бр	27.5.2015	60 869	27.5.2015	64 217
13	20-4432	TST	БКТП Оптикоелектрон и КЛ СрН	Панагюрски колонии	Панагюрище	"Джесика инвест"ООД гр.София	4.6.2015	25 114	9.6.2015	26 714
14	20-0956	TST	7"Бяло Море"	Кърджали	Кърджали	Община Кърджали	31.7.2015	25 431	25.8.2015	26 830
15	20-0957	TST	25"У-ще Й.Йовков"	Кърджали	Кърджали	Община Кърджали	31.7.2015	18 165	25.8.2015	19 164
16	20-0958	TST	68"бл.Ракета"	Кърджали	Кърджали	Община Кърджали	31.7.2015	23 799	25.8.2015	25 108
17	20-0959	TST	15"У-ще Кл.Охридски"	Кърджали	Кърджали	Община Кърджали	31.7.2015	30 993	25.8.2015	35 697
18	20-0960	TST	9"бл.Славей"	Кърджали	Кърджали	Община Кърджали	31.7.2015	18 407	25.8.2015	19 419
19	20-0961	TST	"20"	Кърджали	Кърджали	Община Кърджали	31.7.2015	13 805	25.8.2015	14 564
20	20-0988	TST	"13 А"	Кърджали	Кърджали	Община Кърджали	31.7.2015	22 524	25.8.2015	23 763

	№ от регистъра	Вид на обекта/съ- оръжение	Диспечерско наименование	Местонахождение	Обслужващ КЕЦ	Собственик	Договорена цена за изкупуване		Въвеждане като актив	
							дата	BGN	дата	BGN
21	20-0995	TST	34"бл.Рипа"	Кърджали	Кърджали	Община Кърджали	31.7.2015	40 058	25.8.2015	42 261
22	20-2156	TST	42	Кърджали	Кърджали	Община Кърджали	31.7.2015	16 156	25.8.2015	17 045
23	20-0382	FL MS	МТП"Сомат"и откл. от ВЛ СрН	Доспат	Девин	"Сомат"АД - гр.София	21.8.2015	6 807	31.8.2015	7 807
24	20-2558	TST	ТП ТЮЛНОСУШИЛНА МАЛЕВО	Малево	Хасково	ЧСИ Захари Запрянов	24.9.2015	3000	11.1.2016	3974
25	20-0978	TST	"СБА"	Кърджали	Кърджали	Съюз на Българските автомобилисти	1.10.2015	9850	15.10.2015	11 050
26	20-1560	TST	9-37-8400-ТП РОДОПА К-Т	Карнобат	Карнобат	КАРНОТА АД	16.10.2015	10300	16.10.2015	10 768
27	20-1995	TST	БКТП Биатлон и КСН Биатлон	Белмекен	Белово	Белмекен мастерс ООД;"Белмекен Мастерс"ООД	2.12.2015	88374	30.12.2015	88 704
28	20-7024	TST	МТП Кутра	Твърдица Инд. зона	Нова Загора	"КУТРА"ООД Твърдица	4.12.2015	8800	30.12.2015	8832
29	20-1279	TST	ТП"Имонел"	Пловдив	Пловдив север	"ДИОНЕЛ"ООД Пловдив	14.12.2015	33130	31.12.2015	35 222
30	20-1280	KL MS	КЛ СН"Имонел"	Пловдив	Пловдив север	"ДИОНЕЛ"ООД Пловдив	14.12.2015	19020	31.12.2015	19 020
31	20-0838	TST	МТП"Хижата"м. Дрънчи дупка по чл. 117, ал. 5 от ЗЕ	Гранитово	Елхово	ЕТ"Автосвят - Живко Вълчанов"	4.1.2016	12128	30.1.2016	12628
32	20-0857	FL MS	откл.от ВЛ СН"Княжево"за МТП"Хижата"по чл.117 ал.5 от ЗЕ	Гранитово	Елхово	ЕТ"Автосвят - Живко Вълчанов"	4.1.2016	30141	30.1.2016	30941
33	20-7859	KL NS	ЕТ за ул.Г.С.Раковски 32	Бургас	Бургас	Стою Тенев	26.3.2016	442	7.4.2016	481
34	20-5095	TST	МТП Химтекс	Ямбол	Ямбол	Химтекс ойл ЕАД	8.4.2016	500	8.4.2016	1200
35	20-5919	TST	ТП Асфалтова база	Бузовград	Казанлък	"Инфра Севтополис"ЕООД	13.4.2016	7400	31.5.2016	7556
36	20-1281	KL NS	ЕТ за ул.Елин Пелин 10	Бургас	Бургас	Станислав Стайков	18.4.2016	190	11.5.2016	229
37	20-1804	TST	ТП ЗДМ	Изворово	Харманли	Недялка Желева Вълканова	20.5.2016	700	20.5.2016	1 500
38	20-7055	TST	ТП Автосервиз	Хасково	Хасково	"Каспи" ЕАД	2.6.2016	15000	2.6.2016	16020
39	20-7277	TST	ТП Застраховател	Царево	Приморско	"Билдинг Ресорт"ЕООД	21.6.2016	23228	21.6.2016	24428
40	20-4309	TST	ТП ШАМПОАНИ - КОЗАРСКО	Козарско	Пазарджик	Веселина Бъчварова, Невяна Гешева	30.6.2016	5727	30.6.2016	6727
41	20-2021	TST	ТП"Пазара"	Карлово	Карлово	Община Карлово; гр.Карлово, ул."Петко Събев"№1	1.7.2016	18760	28.7.2016	20 158
42	20-2024	TST	ТП"ДЗС"	Клисурса	Карлово	Община Карлово; гр.Карлово, ул."Петко Събев"№1	1.7.2016	1580	28.7.2016	1 877
43	20-0357	TST	ХБК (Хлебозавод-старо наименование)	Асеновград	Асеновград	РКС Пловдив	26.8.2016	13 589	29.8.2016	14789
44	20-3619	TST	МТП Цолов	Смолян	Смолян	"Структура инвест - ВМ"ООД гр.Смолян	19.9.2016	8288	19.9.2016	8788
45	20-2208	TST	ТП Печатни произведения	Бургас	Бургас юг	Дейта Кънсалтинг Груп ЕООД	28.9.2016	41047	29.9.2016	42247
46	20-4655	TST	МТП Хребет, МТП Хребет 2 и МНН	Свети Влас, м.Инцираки	Поморие	"Енергия-Техноинвест"ЕООД гр.Несебър	12.10.2016	83452	12.10.2016	84952
47	20-5656	KL MS	КЛ 20 kV от МТП Хребет до МТП Хребет 2	Свети Влас, м.Инцираки	Поморие	"Енергия-Техноинвест"ЕООД гр.Несебър	12.10.2016	30190	12.10.2016	30190
48	20-0385	KL NS	КЛ НН за бл.86, к-с Лазур	гр.Бургас	Бургас	Добромир Маринов Добрев	4.11.2016	690	5.12.2016	729
49	20-3309	TST	Българово	Бургас юг	Бургас юг	Дърбава ЕАД	15.11.2016	4950	15.11.2016	5450
50	20-6227	TST	1184 Туркомерс	Пловдив	Пловдив север	Георги Димов	21.11.2016	35094	5.12.2016	36294
51	20-1646	KL NS	КЛ НН за ул.Михаил Герджиков 8	Бургас	Бургас	Диян Димитров	22.11.2016	803	5.12.2016	842
52	20-4123	TST	БКТП Боби и КЛ СрН	м-т Горни лозя Говедаре	Пазарджик	Борика 07 ЕООД	25.11.2016	25557	25.11.2016	26557
53	20-2165	TST	ТКЗС КРУШЕВЕЦ	КРУШЕВЕЦ	Бургас юг	ЗК Крушовица	6.12.2016	3140	6.12.2016	3640

От представения от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД списък на заменените енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа за периода 2015 г. - 2016 г. се констатира, че **за периода 2015 г. -2016 г. са заменени 16 енергийни съоръжения на обща стойност 290 339 лв., от които 7 бр. заместващи енергийни съоръжения за 2015 г. и 9 бр. за 2016 г.**

	№ от регистъра	Вид на обекта/ съоръжение	Диспечерско наименование	Местонахождение	Обслужващ КЕЦ	Собственик	Цена Заместващи съоръжения		Въвеждане като актив	
							дата	BGN	дата	BGN
1	20-3489	TST	ТП"Вая"- изв."Прогрес"	Черно море	Бургас	ТПК"Вая"гр.Бургас	10.6.2015	25000	10.6.2015	25 000
2	20-6826	TST	ТП ЖП Гара	Нова Загора	Нова загора	ДП НЮЖИ	1.9.2015	6 000	1.9.2015	6 000
3	20-0421	TST	"Механичен Цех"	Момчиловци	Смолян	"Джесика инвест"ООД гр.София	23.9.2015	6000	23.9.2015	4 601
4	20-1608	FL MS	ВСН откл.ТП Металким Момчиловци	Момчиловци	Смолян	"Джесика инвест"ООД гр.София	23.9.2015	4000	23.9.2015	3 000
5	20-1286	TST	ТП ЗК	Млекарево	Нова Загора	Марин Михалев Маринов	1.10.2015	9900	1.10.2015	9 900
6	20-6259	TST	739 Сортиви семена	Пловдив	Пловдив север	"Деметра - Агрохимсервиз"АД - Пловдив	30.11.2015	ПИС	30.11.2015	ПИС
7	20-0009	TST	ТП Дено	Карлово	Карлово	ДП НЮЖИ	20.12.2015	13500	20.12.2015	13 500
8	20-0290	TST	ТП Петрол"Военен петрол"(изв.Пегас)	Асеновград	Асеновград	Военно поделение Асеновград (държавна собственост)	30.12.2015	12929	25.7.2016	12 929
9	20-7036	TST	ЗК Изток	Кортен	Нова Загора	Неустановен	25.2.2016	5 300	25.2.2016	5 300
10	20-1978	TST	Краварник, (Стопански двор)	Труд	Калояново	прекъснат	1.6.2016	25450	1.6.2016	25 450
11	20-1451	TST	ТП Товарна гара	Ямбол	Ямбол	ДП НЮЖИ	1.10.2016	24400	1.10.2016	20 283
12	20-1548	TST	КТП"Мостстрой"	Харманли	Харманли	"Мостстрой"АД Пловдив	1.10.2016	17100	1.10.2016	14 094
13	20-1640	FL MS	ВСН КТП МОСТСТРОЙ-ИЗВ.КЕРАМИКА	Харманли	Харманли	"Мостстрой"АД Пловдив	1.10.2016	2000	1.10.2016	3 508
14	20-2381	TST	ТКЗС	ИСПЕРИХОВО	Пазарджик	Георги Атанасов Атанасов	1.10.2016	31390	1.10.2016	31 390
15	20-2048	TST	ВС"З"	Сопот	Карлово	"ВМЗ"ЕАД	8.12.2016	99890	8.12.2016	99 890
16	20-0820	TST	ТП 5"ОЕЗ"	Стрелча	Панагюрище	ОМЗ ООД гр. Стрелча 03532/2006 и 0888/418 534	27.12.2016	7480	27.12.2016	12 342

От представения „Списък на активите, придобити 2016 г. нерегулирана дейност“ е видно, че **общата придобита стойност е в размер на 15 971,94 лв. както следва:**

Актив	Описание на актив	Разх Център	Наименование Разх.център	Дата на въвеждане на актива в експлоатация	Придобита стойност, в лв.	Проект №
222000167	ОГРАДА АЖУРНА ЦТСО ПАЗАРДЖИК	70205	СН Дец- неизползвани	30.11.2016	1 052,23	1-056752
228500152	БАРИЕРА АВТОМАТ. МОДЕЛ 7М	70205	СН Дец- неизползвани	30.11.2016	3 432,88	1-056752
229305851	КОМПЛЕКТ ФИТНЕС УРЕДИ ЦЕНТРАЛА 2	70003	СН Нерег Управл база	30.11.2016	11 486,83	1-054203

Съгласно Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители на ДКЕВР от 2010 г. за периода 2015 г. – 2016 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД са изчислени стойностите на коефициентите SAIFI и SAIDI за 2015 г. и 2016 г. на база на статистика на всички изключения на лицензионната територия на дружеството. Отчетените от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД коефициенти SAIFI и SAIDI са съответно:

непланирани	2015 г.	2016 г.
SAIFI	2,91 бр.	2,24 бр.
SAIDI	157,6 мин.	135,27 мин.

планирани	2015 г.	2016 г.
SAIFI	1,12 бр.	1,05 бр.
SAIDI	157,8 мин.	135,34 мин.

От предоставената от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД информация е видно, че стойностите на коефициентите SAIFI и SAIDI за 2016 г. са намалени спрямо същите за 2015 г.

От електроразпределителното дружество е предоставена информация във връзка с постигнати показатели за качество на услугите за 2015 г. и 2016 г.:

Наименование на показателя	Измерител на показателя	01.01.2015 – 31.12.2015 г.	01.01.2016 – 31.12.2016 г.
Време за получаване на обоснован отговор на жалба, молба, оплакване на писмено запитване от потребител	Среден брой дни за проверка с цел изготвяне на аргументиран писмен отговор.	10	10
Време за проверка на СТИ по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	4	4
Време за подмяна на СТИ	Средно време за подмяна на СТИ	3	3
Време за коригиране на грешка от отчитане на СТИ	Средно време за извършване на проверката	2	2
Време за проверка за отклонение в качеството на доставяната ел. енергия по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	5	6
Време, необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	Средно време необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	19	18

При съпоставка на постигнатите от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД показатели за качество на услугите за 2015 г. и 2016 г. се констатира следното:

- увеличаване на средно време за извършване на проверката за отклонение в качеството на доставяната електрическа енергия по искане на потребител от 5 дни за 2015 г. на 6 дни за 2016 г.;

- намаляване на средното време необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител от 19 дни за 2015 г. на 18 дни за 2016 г.

От електроразпределителното дружество е предоставена информация за размера на технологичните разходи по години се констатира **намаляване на технологичния разход** както следва:

Параметър	01.01.2014 г. - 31.12.2014 г.	01.01.2015 г. - 31.12.2015 г.	01.01.2016 г. - 31.12.2016 г.
Технологични разходи, %	10,11	9,47	8,72

В ценовото заявление на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за четвъртия регулаторен период с начало от 01.08.2015 г., дружеството е представило за одобрение разходи за експлоатация и поддръжка на електроразпределителната мрежа в размер на 98,9 млн.лв., на база отчетни данни в представените годишни финансови отчети за 2013 г. и 2014 г. С ценово решение № Ц-27/31.07.2015 г. на КЕВР разходите на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД са намалени до 89,1 млн.лв.

Във връзка с изисканата с писмо с изх. № Е-13-48-37/07.04.2017 г. информация относно оценка на постигнатия ефект от изпълнените инвестиционни обекти, в частност сравнителен анализ по години по отношение на намаляване на експлоатационните разходи за поддържане на електроразпределителната мрежа от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, електроразпределителното дружество посочва, че **за периода 2014 г. – 2016 г. персоналът с който се обслужват постоянно нарастващите енергийни съоръжения от разпределителната мрежа на дружеството е по-малко със 137 човека, т.е има намаление на персонала с 8,23%.**

След преглед и анализ на предоставена информация и извършена проверка на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД във връзка с График за извършване на планови проверки през 2017 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Енергетика“, работната група установи, че не са налице нарушения на условията по издадената на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД лицензия за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Дружеството изпълнява инвестиционната програма в съответствие с поставените цели, но са значителни отклоненията на планираните и извършените инвестиции. С цел подобряване дейността на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД са необходими подобрения на ниво инвестиционно планиране.

Изказания по т.3:

Докладва М. Ценкова. Във връзка със заповед на председателя и на основание ЗЕ и Правилник за дейността на Комисията е извършена проверка на място и по документи на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. С писмо от м. април 2017 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е изискана информация във връзка с извършената проверка, която е предоставена на работната група в хода на проверката.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Е-16 от 28.04.2017 г., който е връчен на упълномощен представител на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД.

На основание чл. 80, ал. 4 от Закона за енергетиката работната група е дала следните задължителни предписания на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, отразени в горепосочения Констативен протокол:

1. Да предостави в КЕВР писмени разяснения, относно констатирани несъответствия за дадени обекти между стойността на извършени инвестиции и стойността ДМА, с който е заведен.

2. Да предостави в КЕВР писмени разяснения за причината един от проверените на случаен принцип обекти, изпълнен през 2015 г., да е включен в „Програма за инвестиции и поддръжка за 2016 г.“ В същата е посочена дата на изпълнение през 2015 г.

3. Да предостави в КЕВР писмени разяснения защо за различни преходни обекти няма приети еднакви критерии в изготвянето на „Програма за инвестиции и поддръжка“ за следваща година и „Изпълнение на инвестиционна програма“.

4. Да предостави в КЕВР писмени разяснения относно установени разлики в размера на инвестициите за 2015 г. и отчетените инвестиции за 2016 г. като графа разходи от предходни години.

5. Да предостави в КЕВР писмени разяснения на какво основание извършени ремонтни дейности на сгради са отчетени като инвестиции.

На 02.05.2017 г. по електронен път и на 09.05.2017 г. официално в Комисията са постъпили писмени обяснения от проверяваните лица.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място се е установило:

Планирането, изготвянето и предложенията за инвестиционни обекти в „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД се извършват съгласно Процес „Оперативно планиране по организационни единици на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД“.

И. Иванова докладва по икономическата част от проверката. Дружеството е представило инвестиционна програма за периода 2015 – 2017 г. Предвижда инвестиционните разходи да нарастват от 120 863 хил. лв. през 2015 г. на 124 737 хил. лв. през 2017 г. Приоритетите са насочени към подобряване сигурността и качеството на електроснабдяването, повишаване на капацитета на електропреносната мрежа в лицензионната територия и редукция на загубите по мрежата. В инвестиционната програма най-съществен ръст 2015 г. спрямо 2017 г. се наблюдава при заложените разходи за изграждане на подстанции, които нарастват над 22 пъти. Наблюдава се увеличение на предвидените разходи за офис оборудване – 7,5 пъти, за транспортни средства. Делът на инвестиционните разходи по пера е представен в таблица в доклада. Дружеството е представило справка за отчетените инвестиции и заложените в инвестиционния план за регулирана дейност за периода 2015 г. - 2017 г.

При анализа на предоставената информация може да се обобщи, че инвестиционният план за 2015 г. обхваща разходи за инвестиции на обща стойност 120 863 хил. лв. От тях общо материалните и нематериални активи са 100 245 хил. лв., а активите придобити чрез финансиране или присъединяване са в размер на 20 618 хил. лв. Отчетените за 2015 г. инвестиции са в размер на 80 546 хил. лв., като от тях общо материалните и нематериални активи са 64 906 хил. лв., а активите придобити чрез финансиране или присъединяване са 15 640 хил. лв. От представената информация е видно, че инвестиционния план за 2015 г. превишава реално отчетените инвестиции в материални и нематериални активи с 35% или 35 339 хил. лв.

Общият размер на инвестициите в инвестиционния план за 2016 г. възлиза на 123 769 хил. лв. От тях инвестициите в материални и нематериални активи са на стойност 100 904 хил. лв., а активите придобити чрез финансиране или присъединявания са в размер на 22 865 хил. лв. Отчетените за 2016 г. инвестиции са в размер на 110 251 хил. лв. Инвестициите в материални и нематериални активи са в размер на 90 322 хил. лв., а активите придобити чрез финансираня или присъединявания са в размер на 19 929 хил. лв.

От представената информация става ясно, че инвестиционният план за 2016 г. превишава извършените инвестиции в материални и нематериални активи с 10,49% или 10 582 хил. лв.

Дружеството е представило справка за „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“, което е разходите за амортизация на введените в експлоатация активи за регулирана дейност. От нея е видно, че за 2015 г. годишната амортизация на инвестициите е в размер на 6 622 хил. лв., в т.ч. амортизацията на отчетените инвестиции в материални и нематериални активи е 5 996 хил. лв., а на активите придобити чрез финансираня или присъединявания е 626 хил. лв. Годишната амортизация на инвестициите за 2016 г. е в размер на 7 473 хил. лв., в т. ч. на отчетените инвестиции в материални и нематериални активи 6 676 хил. лв., а на активите, придобити чрез финансиране/присъединявания, е 797 хил. лв. За 2017 г. годишната амортизация на инвестициите съгласно инвестиционната програма е 7 773 хил. лв., от тях амортизацията на материалните и нематериални активи е 6 805 хил. лв., а на активите придобити чрез финансиране или присъединяване е 968 хил. лв. Справката е представена в доклада.

Годишните разходи за амортизация на инвестициите в материални и нематериални активи през 2015 г., 2016 г. и 2017 г., съгласно одобрения в Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР инвестиционен план на дружеството, са за 2015 г. – 8 696 хил. лв., за 2016 г. – 9 126 хил. лв. и за 2017 г. – 7 913 хил. лв. Разликата между разходите за амортизация на инвестициите в материални и нематериални активи за 2015 г., 2016 г. и 2017 г., съгласно инвестиционния план и годишната амортизация на инвестициите отчетени за 2015 г. и 2016 г., е представена в таблица в доклад, от както е видно, че за 2015 г. тя е 2 700 хил. лв., а за 2016 г. - 2 450 хил. лв. За 2015 г. утвърдените разходи за амортизация на инвестициите превишават отчетените, за 2016 г. също.

М. Ценкова каза, че въз основа на предоставените на работната група списъци на случаен принцип за периода 10.04.2017 г. – 13.04.2017 г. на случаен принцип са проверени 10 обекта на място и по документи, и 1 обект по документи. При проверка на 9 бр. обекти от предоставените списъци за „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ и „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“, и „Програма за инвестиции и поддръжка 2015 г.“ и „Програма за инвестиции и поддръжка 2016 г.“ се констатира, че 7 бр. обекти са изпълнени съгласно предоставената от дружеството документация. Един обект е с реализирана първа част, реконструкция на мрежа НН, и предстои изграждане на нов трафопост. Един обект е частично реализиран. Очаква се да се реализира през 2018 г.

От преглед на предоставената справка „Изпълнение на инвестиционна програма за 2015 г.“ и „Изпълнение на инвестиционна програма за 2016 г.“ се е установило, че са отчетени инвестиции, свързани с проектиране и ремонтна дейност на сгради. Същото е констатирано и в справката за 2016 г. Във връзка с констатираното от работната група, че извършени ремонти на сгради са отчетени като инвестиции, от дружеството е предоставена справка, която е приложена на стр. 31 от доклада. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД посочва, че в предоставената справка има и обекти с отразени и ремонтни дейности, които не са отчетени като инвестиции, а като текущи разходи.

Във връзка с установените разминавания между стойностите на отчетените инвестиции и стойността на ДМА, за всички обекти, където е констатирано това, от дружеството се посочва, че тази стойност е различна, тъй като в предходни години, преди датата на извършване на проверката (01.01.2015 г.), е имало извършени разходи, които са извън обхвата на проверката. При предоставената информация от дружеството вече нещата съвпадат.

От предоставения от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД списък на инвестиционните обекти за присъединяване за периода на проверката се констатира, че общите приходи от цена за присъединяване на обекти от дружеството през 2015 г. са в размер на 17 095 959 лв., а направените разходи по присъединяванията са в размер на 25 168 504 лв.

На случаен принцип е проверен на място обект от предоставения списък за присъединяване на нови клиенти и е установено, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация, изградената кабелна линия средно напрежение, изградените енергийни съоръжения на страна средно напрежение са част от електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД и поради тази причина в „Инвестиционни обекти за присъединяване на нови клиенти 2016 г.“ са отразени извършените от дружеството инвестиции във връзка с проектиране, подземен кабел средно напрежение и оборудване на ТП. БКТП „Вили Елбе“ е собственост на „Вили Елбе Аутомотив България“ ЕООД.

От предоставения от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД поименен списък на инвестиционните обекти за присъединяване на производители на електрическа енергия за периода на проверката се констатира, че за 2015 г. са сключени 39 бр. договори, а за 2016 г. 30 бр. На случаен принцип е проверен един от обектите. От извършената проверка на място се е установило, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация и на основание чл. 62, ал. 7 от Наредба № 6 изградените съоръжения за присъединяване са прехвърлени възмездно в собственост на мрежовия оператор на база на взаимно признати разходи. Дружеството е предоставило на работната група списък с 61 бр. обекти със заявления за придобиване на енергийни съоръжения, които са входирани след 01.01.2015 г. до датата на извършваната проверка. Списъкът е отразен в доклада. От предоставения списък се констатира, че 15 бр. обекти са изкупени от дружеството, 12 бр. обекти не отговаря на § 4 от ПЗР на ЗЕ и до клиента е изпратено писмо с мотивиран отказ за изкупуване, 7 бр. обекти са в процедура за изкупуване, за 15 бр. обекти са поискани документи за собственост.

От представения от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД списък на изкупените енергийни обекти и съоръжения за периода от 2015 г. - 2016 г. са изкупени 53 енергийни съоръжения, от които 30 бр. са изкупени за 2015 г. и 23 бр. са изкупени за 2016 г.

„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е предоставило изчислените стойностите на коефициентите SAIFI и SAIDI за 2015 г. и 2016 г. От предоставената от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД информация е видно, че стойностите на коефициентите SAIFI и SAIDI за 2016 г. са намалени спрямо същите за 2015 г. От предоставена информация във връзка с постигнати показатели за качество на услугите за 2015 г. и 2016 г. се е установило, че се е увеличило средното време за извършване на проверката за отклонение в качеството на доставяната електрическа енергия по искане на потребител от 5 дни за 2015 г. на 6 дни за 2016 г. Намаляло е средното време, необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител, от 19 дни за 2015 г. на 18 дни за 2016 г.

На работната група е предоставена информация за размера на технологичните разходи по години, от която се констатира намаляване на технологичния разход. За периода 01.01.2014 г. - 31.12.2014 г. са намалели на 10,11%. За периода 01.01.2016 г. - 31.12.2016 г. са намалели на 8,72%. Дружеството посочва, че за периода 2014 г. – 2016 г. персоналът, с който се обслужват постоянно нарастващите енергийни съоръжения от разпределителната мрежа на дружеството, е по-малко със 137 човека, т.е. има намаление на персонала с 8,23%.

След преглед и анализ на предоставена информация и извършена проверка на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД във връзка с График за извършване на планови проверки през 2017 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Енергетика“, работната група е установила, че не са налице нарушения на условията по издадената на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД лицензия за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от лицензията на дружеството за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и ЗРВКУ, работната група предлага Комисията да вземе решение, с

което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно заповед на Председателя на КЕВР.

И. Н. Иванов отбеляза, че по настоящия доклад има същите забележки, както и при предшестващия доклад. От докладването на Иванова се вижда неизпълнението на планираните инвестиции. Това трябва да бъде отразено в пасаж в заключенията в доклада.

А. Йорданов изрази благодарност и удовлетворение от това, което са свършили и трите работни групи. Първо, защото се прави за първи път. Второ, защото изисква изработване на известна методология да се анализира този обем данни. Според Йорданов това е една от проверките, реализирани по реда на контрола, които са с най-висока степен на ефективност. Резултатът от такъв контрол би могъл да бъде приложен и в други дейности на Комисията. Йорданов отбеляза по отношение на технологичните разходи, че щом ЕВН е в състояние да се доближи до признатия за целите на ценовото регулиране размер на технологичните разходи, по линия на бенчмаркинга следва да се предположи, че и другите две дружества могат при съответното адресиране на инвестициите в ефективни дейности.

И. Н. Иванов се присъедини към А. Йорданов в констатациите относно полезността на тази проверка. Наистина работните групи са се справили. Има отправени забележки, които трябва да се имат предвид, но наистина за първи път се прави такава проверка. Иванов счита, че тя е полезна за Комисията и необходима за решения, които след това КЕВР ще приеме.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване приемането на доклада на работната група за извършената проверка на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

Р Е Ш И:

Приема за сведение доклад на работната група относно планова проверка на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-50/06.04.2017 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

Владко Владимиров влезе в залата.

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **Финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2017 г.**

Изказвания по т.4:

Докладва Е. Сматракалева. В изпълнение на чл. 20, т. 7 от Закона за енергетиката Председателят на КЕВР внася годишния отчет и периодичните финансови отчети на КЕВР за приемане от комисията. В тази връзка работната група представя на вниманието на Комисията финансовия отчет на КЕВР към 31.03.2017 г. Съгласно Закона за държавния

бюджет на Република България за 2017 г. е утвърден бюджетът на Комисия за енергийно и водно регулиране както следва:

- приходи – 16 000,0 хил.лв.
- разходи – 5 535,7 хил.лв.
- бюджетно салдо (излишък) – (-10 464,3) хил.лв.

За периода от 01.01.2017 г. до 31.03.2017 г. е направена само една корекция в частта на натуралните показатели, с което се намалява бройката на служителите по служебно правоотношение и се увеличава бройката на служителите по трудово правоотношение. С това не се променя планът на бюджета и той остава непроменен.

В отчетни данни приходите са както следва:

По приходен параграф 25-00 „Държавни такси” към 31.03.2017 г. събраните приходи от държавни такси възлизат на 5 034,7 хил.лв. при план в размер на 11 800 хил.лв., което е почти 50% от годишните такси.

По приходен параграф 28-00 „Глоби, санкции и наказателни лихви“ събрани суми по влезли в сила Наказателни постановления към 31.03.2017 г. са 174,0 хил.лв. Общо са събрани суми 186,0 хил.лв., от които платени от дружествата лихви за просрочени плащания – 12,0 хил.лв.

По отношение на просрочените вземания КЕВР в момента има отчетени 2 467,3 хил. лв. По сектори са разпределени както следва:

- от топлофикационни дружества - 356,8 хил. лв.;
- от газови дружества - 214,5 хил. лв.;
- от електро дружества - 1 373,2 хил. лв.;
- от В и К оператори - 494,2 хил. лв.;
- наказателно постановление, предадено за принудително събиране - 28,6 хил.лв.

От общата сума на просрочените вземания, вземанията с предприети действия за установяване на публично държавно вземане възлизат на 1 985,5 хил.лв., от които вече предадени производства за принудително събиране от ТД на НАП са вземания в размер на 1 471,1 хил. лв. През 2017 г. събраните и разпределени суми от ТД на НАП в полза на КЕВР са в размер на 65,7 хил. лв.

Разходите към 31.03.2017 г. при годишен план на разходите в размер на 5 535,7 хил. лв. в момента са 1 221,0 хил. лв. изразходвани средства, което представлява 22,06 % от разходите по бюджета на КЕВР.

По показател „Персонал“ при годишен план 4 247,6 хил. лв. са разходвани средства 1 021,3 хил.лв., което представлява 24,04 % от бюджета по този показател.

По показател „Издръжка“ при годишен план 1 111,3 хил. лв. са изразходени средства в размер на 199,7 хил. лв., което представлява 17,97 % от бюджета на този показател. Предстои допълнително закупуване на материали, стартиране на процедури.

В момента отчетен и приключен е разходът по проекта, който се е водил от КЕВР. Проект: „Въвеждане на европейски електроенергиен пазар в България – II фаза” по Програма BG04 „Енергийна ефективност и възобновяема енергия” по Финансов механизъм на Европейското икономическо пространство. Отчетените средства за периода януари - март са 236 хил. лв., с което е представен и годишният заверен окончателен технически доклад и докладът за одита за представените финансови средства.

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

В тази връзка с гореизложеното, Комисията

Р Е Ш И:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2017 г.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

Приема за сведение доклад на работната група относно планова проверка на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-48/06.04.2017 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.2 както следва:

Приема за сведение доклад на работната група относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-49/06.04.2017 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране..

По т.3 както следва:

Приема за сведение доклад на работната група относно планова проверка на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-50/06.04.2017 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.4 както следва:

Приема финансовия отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2017 г.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-272 от 18.05.2017 г. - планова проверка на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-273^{#1} от 18.05.2017 г. - планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-274^{#1} от 18.05.2017 г. - планова проверка на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, за съответствие на направените инвестиции с изискванията

на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

4. Доклад с вх. № О-Дк-276/15.05.2017 г. - финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране към 31.03.2017 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

.....
Антоанета Фикова