



ПРОТОКОЛ

№ 113

София, 22.06.2018 година

Днес, 22.06.2018 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Пенка Трендафилова, Димитър Кочков и Юлиан Митев – за главен секретар *съгласно Заповед № 486 от 13.06.2018 г.* (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-521 от 12.06.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-14 от 16.04.2018 г. от „Солвей Соди“ АД за изменение и допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Надежда Иванова и Петя Петрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-564 от 18.06.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 19.03.2018 г. от „Армако Енерджи“ ЕАД, допълнено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 17.04.2018 г., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Ваня Караджова-Чернева, Радостина Методиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-547 от 18.06.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 15.05.2018 г. от „Стомана Индъстри“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева, Петя Андонова, Радостина Методиева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-541 от 15.06.2018 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: Мария Ценкова, Даниела Митрова,
Тодор Матев, Тонко Тонков, Красимир Николов

5. Доклад с вх. № Е-Дк-540 от 15.06.2018 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ 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, Искра Иванова,
Тодор Матев, Тонко Тонков, Красимир Николов

6. Доклад с вх. № Е-Дк-548 от 15.06.2018 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ 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: Мария Ценкова, Петя Андонова,
Тодор Матев, Тонко Тонков, Красимир Николов

7. Доклад с вх. № Е-Дк-549 от 19.06.2018 г. и приложения относно искане от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за изменение на Предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Величка Маринова

По т.1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-521 от 12.06.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-14 от 16.04.2018 г. от „Солвей Соди“ АД за изменение и допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-14 от 16.04.2018 г. на „Солвей Соди“ АД, гр. Девня за изменение и допълнение на лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за производство на електрическа и топлинна енергия на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-50 от 20.04.2018 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на допустимостта и основателността на исканията.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-14 от 25.04.2018 г. от заявителя е поискано да представи следната допълнителна информация:

1. Извлечение от инвентарната книга за всички включени в регулаторната база активи за производство на електрическа и топлинна енергия към дата 31.03.2018 г.;

2. Справка за извършените разходи за придобиване на новия парогенератор и източниците на финансирането му.

3. Финансова обосновка за влиянието на новоизграденото съоръжение за производство на топлинна енергия върху приходите, разходите и финансовите показатели на дружеството.

4. Договор за покупко-продажба на съоръжението.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-14 от 08.05.2018 г. дружеството е представило изисканата

информация.

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

„Солвей Соди“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 813109388, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Девня, гр. Девня 9160, Промислена зона, с предмет на дейност: производство и продажба на калцинирана сода, содови продукти, минерални соли, химически продукти и други свързани дейности, както и производство на електрическа и топлинна енергия за стопански нужди. Управлява се по едностепенната система на управление от съвет на директорите. Капиталът на дружеството е в размер на 6 346 773 лв., изцяло внесен, разпределен в 6 346 773 броя поименни акции с номинал 1 лв.

„Солвей Соди“ АД е титуляр на лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 30 (тридесет) години чрез топлоелектрическа централа с инсталирана електрическа мощност 125 MW_e и топлинна мощност 700 MW_{th}.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-14 от 16.04.2018 г. дружеството е направило искане да бъде изменена издадената му лицензията поради въвеждане в експлоатация на нов парогенератор със стационарен № 8 (К-8) и увеличение на общата инсталирана мощност на централата.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. От изложеното е видно, че лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност.

На основание чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ лицензиантът може да поиска изменение и/или допълнение на лицензията в случаите по чл. 62, ал. 1 при съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност, както и по отношение на естеството на първичните енергийни източници, които се използват, и/или на енергопреобразуващата технология, когато това ще доведе до повишаване на ефективността при използване на енергията и енергийните ресурси и/или до намаляване на вредното въздействие върху околната среда.

В случая, въвеждането в експлоатация на новия котел К-8 с циркулиращ кипящ слой и ниски емисии ще доведе до повишаване на ефективността при използване на енергията, както и до намаляване на вредното въздействие върху околната среда.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия на „Солвей Соди“ АД. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си „Солвей Соди“ АД е представило актуализирани Приложение № 1 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията - тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Исканото изменение няма да доведе до промяна в условията на издадената лицензия, а само до промяна в енергийния обект, чрез който се осъществява лицензионната дейност, респективно до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите с техните технически и технологични характеристики.

Към момента на подаване на заявлението за изменение/допълнение на издадената лицензия № Л-489-03 от 02.06.2017 г. на „Солвей Соди“ АД за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ в централата са в експлоатация следните основни съоръжения:

- **два броя енергийни парогенератора** - ЕПГ № 2 и 3 (БКЗ-160-100), производство на Барнаулски котелен завод, в експлоатация съответно от 1965 г. и 1966 г., всеки един със следните параметри: производство на прегрята пара 160 t/h, с номинално налягане 10 МРа,

номинална температура 540 °С, гориво – въглища;

- **един брой енергиен парогенератор** - ЕПГ № 6, (220-100, Бърно, Чехия), в експлоатация от 1969 г. със следните параметри: - производство на прегрята пара 220 t/h, с номинално налягане 10,0 МПа, номинална температура 540 °С, гориво – въглища;

- **един брой енергиен парогенератор** - ЕПГ № 7 (CFBB-400-100), производител – Foster Wheeler Energia Полша, в експлоатация от 2009 г. със следните параметри: производство на прегрята пара 400 t/h, с номинално налягане 10,0 МПа, номинална температура 540 °С, проектно гориво – въглища и петрококс;

- **два броя турбогенератори** – ТГ-1 и ТГ-2 (ПТ 25-90/7÷13/1,2), с номинална електрическа мощност по 25 MWe, в експлоатация от 1965 г. и 1990 г.;

- **един брой турбогенератор** – ТГ-3 (Р-4-35/15) с номинална ел. мощност 4 MWe, в експлоатация от 2015 г.;

- **един брой турбогенератор** – ТГ-4 (Р 12-90/18), с номинална ел. мощност 12 MWe, (1992 г.);

- **два броя турбогенератори** – ТГ-5 и ТГ-7 (Р 8,5-90/36), с номинална ел. мощност по 8,5 MWe, (1974 г.);

- **два броя турбогенератори** – ТГ-6 и ТГ-8 (ПР-20-90/21-6), с номинална ел. мощност по 21 MWe, (1974 г.).

Общо инсталираната електрическа мощност в „Девен“ АД е **125 MW_e**, а общо инсталираната топлинна мощност – **700 MW_t**.

Дружеството е изградило новия котел с циркулиращ кипящ слой през 2016-2017 г., като инвестиционен проект на „Девен“ АД, преобразувано чрез вливане в „Солвей Соди“ АД. Целта на инвестиционния проект е постигане на по-ниски емисии на серни и азотни оксиди, в изпълнение на изискванията на българското и европейското законодателство по отношение на екологичните норми. Съоръжението е въведено в експлоатация през м. октомври 2017 г. с Разрешение за ползване № СТ-05-1151 от 10.10.2017 г.

Технически показатели на парогенератор К-8, тип CFBB-250-100, производител Amec FW, Полша:

- Номинална топлинна мощност - 185 MW_t
- Номинално паропроизводство - 250 t/h
- Минимално проектно паропроизводство - 125 t/h
- Ном. налягане на прегрята пара - 10,0 МПа
- Ном. температура на прегрята пара - 540 °С
- Ном. температура на питателна вода - 190 °С
- Проектно гориво – въглища, петрококс
- Коефициент на полезно действие – 90,92%.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило:

- Разрешение № СТ-05-1151 от 10.10.2017 г. на Дирекция национален строителен контрол (ДНСК) за ползване на строеж „Котел с ниски емисии и паропроизводство 250 t/h (Котел № 8) на „Солвей Соди“ АД“.

- изменено Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“;

- справка за работните часове на основните съоръжения в ТЕЦ.

След въвеждането в експлоатация на енергиен котел К 8 в „Солвей Соди“ АД общата инсталирана топлинна мощност се променя от 700 MW_{th} на 885 MW_{th}, а инсталираната електрическа мощност остава непроменена - 125 MW_e.

Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, следва да бъде изменено в съответствие с представената техническа информация от дружеството.

По отношение на въвеждането в работа на новия парогенератор К-8 дружеството очаква подобряване на финансовите показатели чрез намаляване на разходите за квоти на емисии на парникови газове.

Съгласно представените от „Солвей Соди“ АД протоколи за завършени етапи от проекта и

въведени в действие дълготрайни активи и инвентарна книга, разходите, свързани с изграждането и въвеждането в експлоатация на новия парогенератор № 8, са на стойност от 84 884 хил. лв. и са финансирани изцяло със собствени средства. Дружеството е представило сравнителни разчети на произведеното количество пара от котлите с циркулиращ кипящ слой и от старите котли, както и на изразходваните горива и консумативи за периода януари – март 2018 г. Съгласно представените изчисления себестойността на произведената пара от новите съоръжения е 22,75 лв./MWh, спрямо 27,28 лв./MWh произведената от старите котли.

Съгласно одобрения с Решение № БП-4 от 02.06.2017 г. на КЕВР петгодишен бизнес план на „Солвей Соди“ АД за периода 2017 г. - 2021 г. в инвестиционната програма на дружеството е заложено инсталиране и пускане в експлоатация през 2017 г. на нов котел на кипящ слой.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на новия парогенератор К-8 ще се отрази положително върху финансовите показатели на „Солвей Соди“ АД при осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ю. Ангелова. „Солвей Соди“ АД е лицензиант от миналата година - в резултат от извършено преобразуване (вливането на „Девня“ в групата на „Солвей Соди“ АД). Има инсталирана електрическа мощност от 125 МВ и топлинна мощност към момента от 700 МВ. Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта, какъвто е този случай. Поисканото изменение е във връзка с въвеждането в експлоатация на нов парогенератор. В резултат на това се увеличава общата инсталирана мощност. Новият парогенератор е на кипящ слой с ниско емисионен котел. Проектът е започнат през 2016 г. като проект на „Девен“. В одобрения инвестиционен план на „Солвей Соди“ АД това също е залегнало в програмата. Парогенераторът е изграден през 2017 г. и това е повод за подаване на заявлението. Изменението на лицензията в тази част няма да доведе до промяна на нейния вид – тя си остава за производство на електрическа и топлинна енергия. Информацията и документите са изрядни от правна гледна точка. Котелът е с номинална топлинна мощност от 185 МВ и 250 тона на час паропроизводство. В резултат от инсталирането на новия котел мощността се увеличава – от 700 на 885, като електрическата мощност не се променя. Дружеството е представило Приложение № 1 – описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики, което ще бъде изменено с допълнението за новия парогенератор. Относно икономическата част работната група е направила извод, че въвеждането на новия парогенератор ще се отрази положително върху финансовите показатели на „Солвей Соди“ АД. Котелът е високоефективен и ниско емисионен. Това е втори котел. Големият котел е въведен по времето на лицензията на „Девен“. Този котел е малко по-малък и стойността му е 84 884 000 лв. Това е втора мащабна инвестиция на „Солвей Соди“ АД. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

- 1. Да приеме доклада на работната група;*
- 2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на подаденото заявление;*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Солвей Соди“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството;*
- 4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.*

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-14 от 16.04.2018 г. от „Солвей Соди” АД за изменение и допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.07.2018 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Солвей Соди” АД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

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

По т.2. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-564 от 18.06.2018 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 19.03.2018 г. от „Армако Енерджи“ ЕАД, допълнено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 17.04.2018 г., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 19.03.2018 г. от „Армако Енерджи“ ЕАД, допълнено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 17.04.2018 г., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-34 от 28.03.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 10.05.2018 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 01.06.2018 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи, които са приложени към образуваната административна преписка.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и налице ли са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

I. Правни аспекти

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20180301125232 от 01.03.2018 г., издадено от Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Армако Енерджи“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 204792915, със седалище и адрес на управление: гр. София 1680, бул. „България“ № 58, вх. 3, ет. 6, офис 23.

„Армако Енерджи“ ЕАД има следния предмет на дейност: Търговия с електрическа енергия, топлинна енергия, природен газ и други енергоносители; финансиране, информационно проучване, координиране на балансиращи групи на пазара на електроенергия, проектиране, строителство, ремонт, реконструкция и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката и продажба на електрическа и/или топлинна енергия и природен газ, след получаване на съответните разрешения и лицензии; реализация и управление на проекти, свързани с възобновяемите и алтернативните енергийни източници, производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници, внедряване и популяризиране на енергийна ефективност при производството, преноса и консумацията на енергия, организиране, оперативно планиране, координиране и управление на енергийна система от възобновяеми източници, както и всякаква друга дейност, незабранена от закона.

„Армако Енерджи“ ЕАД се управлява от съвет на директорите с членове Владимир Рашков Александров, Радослав Владимиров Александров и Яна Владимирова Александрова. Представител на дружеството е Радослав Владимиров Александров.

Размерът на капитала на дружеството е 50 000 лв., разпределен в 5 000 бр. обикновени поименни акции, всяка с номинал 10 лв. Едноличен собственик на капитала на „Армако Енерджи“ ЕАД е „Армако“ АД, ЕИК 201760079.

Предвид горното, „Армако Енерджи“ ЕАД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

„Армако Енерджи“ ЕАД е регистрирано лице по Закона за данъка върху добавената стойност (ЗДДС) с идентификационен № BG204792915, видно от представените акт за регистрация по ЗДДС № 220421702059668 от 22.12.2017 г. и удостоверение за регистрация по ЗДДС от 09.01.2018 г., издадени от Национална агенция за приходите.

Въз основа на представените декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от всички членове на съвета на директорите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е издаван отказ за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Армако Енерджи“ ЕАД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството обосновава искания срок на лицензията с необходимостта от реализиране на инвестиционните си програми и намерения съгласно изготвения бизнес план за дългосрочно развитие на енергийния пазар и възможността за пълноценно участие в продължаващия динамичен процес на развитие на свободния пазар в страната.

II. Технически аспекти

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

За осъществяване на лицензионната дейност „Армако Енерджи“ ЕАД ще използва нает офис, находящ се в гр. София, ул. „Беловодски път“ № 106, офис сграда „Армако“, етаж 2. Като доказателство заявителят е представил договор за наем на офис-площи и офис оборудване от 01.03.2018 г., сключен с „Армако“ АД.

Заявителят посочва, че ще използва изградена комуникационна и информационна система. Дружеството разполага с 1 бр. преносим компютър, телефонна линия и връзка с интернет. Към заявлението е приложена фактура за закупуване на компютърна система Windows 10 Pro 64BIT ENG DVD, както и принтер HP OfficeJet 8720 All-in-One Printer.

Дружеството декларира, че в наетия офис е подсигурана свързаност на компютрите в локална мрежа и достъп до ресурсите на сървърите. Работната станция е с инсталирана операционна система Microsoft Windows 10 64 Bit и приложен софтуер Microsoft Office Home and Business 2016 64 Bit. Информационната система позволява защитен отдалечен достъп до ресурсите на работните станции и сървъра от всяко работно място с достъп до интернет. „Армако Енерджи“ ЕАД счита, че до края на 2019 г. тези налични активи ще бъдат достатъчни за обслужване на дейността.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-146/1 от 09.01.2018 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Армако Енерджи“ ЕАД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Армако Енерджи“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Армако Енерджи“ ЕАД. За осъществяване на лицензионната дейност, дружеството ще разчита на наети специалисти с необходимите познания и опит за извършване на дейността, спазвайки разпоредбите и изискванията на ЗЕ и приетите въз основа на него подзаконови нормативни актове.

Съгласно одобрената управленско-организационна структура на дружеството, общата численост на персонала включва 4 души, наети с граждански договори, които ще изпълняват функциите по дейността „търговия с електрическа енергия“, както следва:

- 2 бр. енергетици;
- 1 бр. специалист информационни технологии;
- 1 бр. специалист финансови въпроси.

Служителят, назначен на длъжността „Специалист финансови въпроси“, е нает чрез договор за управление и контрол да изпълнява и длъжността изпълнителен директор.

Приложени са копия от дипломи за завършено образование и копия на гражданските договори на наетите служители.

„Армако Енерджи“ ЕАД посочва, че след разрастване на дейността на дружеството и увеличаване на търгуваните количества електрическа енергия ще увеличи броя на наетия персонал в зависимост от необходимостта.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Армако Енерджи“ ЕАД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с

електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

III. Икономически аспекти

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Армако Енерджи“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба – от 6 570 MWh през 2018 г. до 61 320 MWh през 2022 г.

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

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	78	80	82	86	89
Средна продажна цена	лв./MWh	88	89	90	93,50	96
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	6 570	17 520	30 660	43 800	61 320

Предвиден е значителен ръст в приходите от продадената електрическа енергия за периода на бизнес плана, дължащ се на прогнозата на дружеството за ръст на продажната цена и увеличение на търгуваните обеми електрическа енергия. Очакваното увеличение на приходите и разходите за разглеждания период е близо 10 пъти.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2018 г. – 2022 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Приходи	617	1 671	2 924	4 280	6 144
в т.ч. от продажба на ел. енергия	578	1 559	2 759	4 095	5 887
Разходи	610	1 640	2 766	4 074	5 832
в т.ч. за покупка на ел. енергия	512	1 402	2 514	3 767	5 457
Счетоводна печалба	7	32	158	207	312
Финансов резултат	6	29	142	186	281

Към бизнес плана „Армако Енерджи“ ЕАД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 01.06.2018 г. от „Банка ДСК“ ЕАД, според което „Армако Енерджи“ ЕАД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 31.05.2018 г. е 165 000 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако бъдат спазени заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Армако Енерджи“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на

стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

V. Договори за участие в балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Армако Енерджи“ ЕАД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и проект на договор за участие в комбинирана балансираща група, които са със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Съгласно изискванията на ПТЕЕ към проектите на договори са приложени общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство е съставена работна група, която е изследвала заявлението на дружеството от правен, технически и икономически аспект. Направени са изводи, че дружеството притежава технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Установено е, че въз основа на предоставените доказателства може да се приеме, че дружеството ще притежава техническа възможност и материални ресурси за осъществяване на дейността за която кандидатства. Дружеството разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяването на тази дейност. Въз основа на икономическия анализ е направен извод, че ако бъдат спазени заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни „Армако Енерджи“ ЕАД ще притежава финансови възможности за изпълнение на лицензионната дейност. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Армако Енерджи“ ЕАД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Армако Енерджи“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 19.03.2018 г. от „Армако Енерджи“ ЕАД, допълнено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 17.04.2018 г., за издаване на

лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.07.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Армако Енерджи“ ЕАД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

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

По т.3. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-547 от 18.06.2018 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 15.05.2018 г. от „Стомана Индъстри“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 15.05.2018 г. на „Стомана Индъстри“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-75 от 15.05.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 16.05.2018 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 18.05.2018 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 06.06.2018 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи, които са приложени към образуваната административна преписка.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и налице ли са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

I. Правни аспекти

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20180515125131 от 16.05.2018 г., издадено от Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Стомана Индъстри“ АД е акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 113509219, със седалище и адрес на управление: гр. Перник 2300, ул. „В. Въстание“ № 1.

„Стомана Индъстри“ АД има следния предмет на дейност: производство на прокат и изделия от черни метали, обучение за професионална квалификация, комисионна, спедиционна, складова, строителна, лизингова дейност, вътрешен и международен транспорт, търговия с

автомобили, сервиз и гаранционно обслужване, представителство и посредничество на местни и чуждестранни лица в страната и в чужбина, бартер и всякакви други дейности, разрешени със закон.

„Стомана Индъстри“ АД се управлява от съвет на директорите с членове Антон Кирилов Петров, Атанасиос Атанасопулос, Николаос Мариу, Ставрос Теодоропулос, Василиос Папантониу и Елиас Стасинопулос. Представители на дружеството, действащи само заедно, са Василиос Папантониу и Николаос Мариу.

Размерът на капитала на дружеството е 66 926 300 лв., разпределен в 669 263 бр. поименни акции с номинал 100 лв. и е изцяло внесен.

Предвид горното, „Стомана Индъстри“ АД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

„Стомана Индъстри“ АД е регистрирано лице по Закона за данъка върху добавената стойност (ЗДДС) с идентификационен № BG113509219, видно от представено удостоверение с изх. № 290201800067018 от 01.03.2018 г., издадено от Национална агенция за приходите.

Въз основа на представените декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от членовете на съвета на директорите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Стомана Индъстри“ АД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 35 (тридесет и пет) години. Заявителят обосновава искания срок на лицензията с аргумента, че е един от най-големите консуматори на електрическа енергия в България и има дългосрочни планове за развитие през следващите десетилетия, предвид което интересът на дружеството налага да се кандидатства за възможно най-дългия срок.

Срокът, за който следва да бъде издадена исканата лицензия, е обосновано да бъде 10 (десет) години, предвид обстоятелството, че развитието на пазара на електрическа енергия е изключително динамично както в България, така и в региона, и е невъзможно да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години.

II. Технически аспекти

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

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Стомана Индъстри“ АД ще използва офис, находящ се в гр. Перник, общ. Перник, обл. Перник п.к. 2300, ул. „В. Възстание“ № 1.

Дружеството декларира, че притежава необходимите средства, както и информационно и комуникационно осигуряване за осъществяване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“. „Стомана Индъстри“ АД е представила копие от договор за телекомуникационни услуги.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия

(ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-2130/1 от 13.04.2018 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Стомана Индъстри“ АД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Стомана Индъстри“ АД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Стомана Индъстри“ АД, както и автобиография и копие от диплома за завършено висше образование на ръководител и служител, които ще бъдат пряко заети с лицензионната дейност в дружеството.

Съгласно одобрената управленско-организационна структура, дружеството е обособило следните основни отдели, чрез които ще осъществява лицензионната дейност в България:

- Отдел „Търговия с електричество“ – отговаря за търговията с електричество на дружеството между България и съседни страни, както и съседни енергийни борси;

- Отдел „Снабдяване с електричество за дейности в България“ – отговаря за доставянето на електричество при конкурентни цени на крайни клиенти;

- Счетоводен отдел – счетоводният отдел отговаря за финансовата и счетоводна дейност на дружеството в България във връзка с лицензионната дейност, включително за сделките с клиенти и за отношенията с банкови институции във връзка с издаването на необходимите гаранции за участие на енергийните пазари.

Представени са копия от трудови договори на ръководителя и служителите на дружеството, които ще бъдат пряко заети с дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Стомана Индъстри“ АД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

III. Икономически аспекти

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Стомана Индъстри“ АД е представило бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За първата година от бизнес плана са предвидени количества електрическа енергия за реализация на пазара в размер на 90 000 MWh, като през следващите години количествата са значително по-високи – 450 000 MWh. Заложените по-ниски количества през 2018 г. са в резултат на прогнозата, че дружеството ще стартира дейността едва през второто полугодие.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия

през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна покупна цена	евро/MWh	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78
Средна продажна цена	евро/MWh	35	35	35	35	35
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	90 000	450 000	450 000	450 000	450 000

Съгласно бизнес плана си дружеството е разделило дейността на „търговия с електрическа енергия“ и „снабдяване с електрическа енергия“, като посочва, че заложеният в плана брутен марж за дейността „търговия с електрическа енергия“ е 1%, а за дейността „снабдяване с електрическа енергия“ е 6% за целия период.

Прогнозният отчет за приходите и разходите на „Стомана Индъстри“ АД предвижда увеличение на разходите за персонал, което е и причината за понижението на печалбата, която дружеството прогнозира.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2018 г. – 2022 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Приходи	3 150	15 750	15 750	15 750	15 750
в т.ч. от продажба на ел. енергия	3 150	15 750	15 750	15 750	15 750
Разходи	3 077	15 251	15 267	15 285	15 285
в т.ч. за покупка на ел. енергия	3 040	15 199	15 199	15 199	15 199
Счетоводна печалба	73	499	483	465	465
Финансов резултат	66	449	435	418	418

Към бизнес плана „Стомана Индъстри“ АД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 06.06.2018 г. от „Обединена Българска Банка“ АД, според което „Стомана Индъстри“ АД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 06.06.2018 г. е 1 820 498,80 лв. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако бъдат спазени заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Стомана Индъстри“ АД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

IV. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

V. Договори за участие в балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Стомана Индъстри“ АД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и проект на договор за участие в комбинирана балансираща група, които са със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Съгласно изискванията на ПТЕЕ към

проектите на договори са приложени общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство е съставена работна група, която е изисквала допълнителна информация от дружеството, представена с писма от 16.05.2018 г., 18.05.2018 г. и 06.06.2018 г. При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, работната група е анализирана правните, техническите и икономическите аспекти на заявлението. „Стомана Индъстри“ АД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Дружеството разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност. Направен е извод, че „Стомана Индъстри“ АД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Стомана Индъстри“ АД заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Стомана Индъстри“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 15.05.2018 г. от „Стомана Индъстри“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.07.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Стомана Индъстри“ АД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

Пенка Трендафилова, Димитър Кочков.

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

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-541 от 15.06.2018 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“.**

Във връзка със заповед № 3-Е-41/12.04.2018 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2 и чл. 76, ал. 4 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 2018 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 (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“.

Със заповед № 3-Е-64/15.05.2018 г. е изменена заповед № 3-Е-41/12.04.2018 г. в частта относно т. III „Срок за изпълнение“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2017 г. и е свързана с:

1. Проверка за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия, включваща:

- настъпили през 2017 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- настъпили промени в планираната за 2017 г. инвестиционна програма и поставените в тази връзка основни цели;
- изпълнението на инвестиционната програма и на постигнатите резултати от изпълнението ѝ за 2017 г.;
- инвестиционна програма за регулирана дейност;
- амортизацията на инвестициите за регулирана дейност;
- годишен амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулираната дейност през 2017 г.;
- предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
- изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
- инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти;
- инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия;
- изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения – елементи от разпределителната мрежа;
- инвестиционните разходи по видове, свързани с намаляване на техническите и нетехнически загуби и постигнатите резултати.

2. Проверка на място на енергийни обекти от инвестиционната програма по отношение на действителното им изпълнение.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо с изх. № Е-13-62-40/16.04.2018 г. и на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по закона за енергетиката и закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е уведомено, че за периода 18.04.2018 г. – 15.05.2018 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“, съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма.

С писмо с изх. № Е-13-62-39/16.04.2018 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изискана следната информация:

1. Настъпили през 2017 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

2. Настъпили промени в планираната за 2017 г. инвестиционна програма и поставените в тази връзка основни цели.

3. Описание на изпълнението на инвестиционната програма и на постигнатите резултати от изпълнението ѝ за 2017 г.

4. Инвестиционна програма за регулирана дейност, в т.ч. и отделен списък на материалните активи, обозначени като „Други“.

5. Амортизация на инвестициите за регулирана дейност, в т.ч. и отделен списък на материалните активи, обозначени като „Други“.

6. Годишен амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулираната дейност през 2017 г., придружено с обосновка на амортизационните норми в съответствие с полезния живот на активите.

7. Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

8. Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, който да съдържа информация относно обект, местоположение, обосновка, действително направени разходи и начин на изпълнение.

9. Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти.

10. Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия.

11. Поименен списък и обща стойност на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения – елементи от разпределителната мрежа.

12. Описание на инвестиционните разходи по видове, свързани с намаляване на техническите и нетехнически загуби и справка за постигнатите резултати.

С писмо с изх. № Е-13-62-39/26.04.2018 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изискана допълнителна информация относно:

1. Причини наложили извършеното през 2017 г. изменение на планираните инвестиции, в т. ч. доказателства за това и допълнена колона със съответните стойности в предоставеното Приложение № 2 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“.

2. Посочените стойности за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. в колона 4, колона 6 и колона 8 от Приложение № 3 „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“ дали отразяват годишна амортизация на инвестициите или годишна амортизация на инвестициите с натрупване от предходната година.

3. Допълнена колона „Амортизация за година“ в лева и посочени съответните стойности в лева по всяка позиция в представеното Приложение № 4 „Годишен амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулирана дейност през 2017 г.“.

4. Приложение № 6 „Поименен списък и обща стойност на изпълнените инвестиционни обекти по сектори през 2017 г.“ да се предостави съгласно посочена в писмото таблица.

5. Приложение № 9 „Поименен списък и обща стойност на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения“ да се предостави с допълнена колона „Вид на обекта“ съгласно посочена в писмото таблица.

6. Основания за включването на „Разходи за труд“, изпълнени по стопански начин, в 1 771 бр. позиции от предоставеното Приложение № 6 „Поименен списък и обща стойност на изпълнените инвестиционни обекти по сектори през 2017 г.“.

С писмо с изх. № Е-13-62-39/30.04.2018 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изискана допълнителна информация относно:

1. Счетоводна политика на дружеството по отношение на инвестиции и ДМА.

2. Обяснение на разликата в Приложение № 2 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“, колона 4, ред „Общо материални и нематериални активи“ където са посочени 67 771 хил. лв., и т. 5 „Имоти, машини и съоръжения“ от Доклад за дейността и индивидуален финансов отчет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД към 31 декември 2015 г. в „Разходи за придобиване“, където са посочени 71 663 хил. лв.

3. Обяснение на разликата в Приложение № 2 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“, колона 6, ред „Общо материални и нематериални активи“, където са посочени 89 253 хил. лв., и в т. 5 „Имоти, машини и съоръжения“ от Годишен доклад за дейността и индивидуален финансов отчет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД към 31 декември 2016 г. в „Разходи за придобиване“, където са посочени 84 198 хил. лв.

4. Приложение № 6 „Поименен списък и обща стойност на изпълнените инвестиционни обекти по обекти и сектори през 2017 г.“, изискано с писмо с изх. № Е-13-62-39/26.04.2018 г. по т. 4, да се предостави с допълнена колона „Годишна амортизация на инвестициите, отчетени за 2017 г.“, която да е отразена след колона „Въвеждане в експлоатация“.

С писмо с изх. № Е-13-62-46/30.04.2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е уведомено за проверки на място и по документи на 5 бр. обекти, находящи се в гр. Плевен, избрани от инвестиционната програма на електроразпределителното дружество.

С писмо с изх. № Е-13-62-46/10.05.2018 г. от електроразпределителното дружество е изискана допълнителна информация относно:

1. Приложение № 7 „Поименен списък присъединяване“ да се предостави с добавени колони: „Сума по инв. обект“, „Материали“, „СМР“, „Други разходи“ („Действително направени разходи през 2017 г.“), „Бюджет 2017 г.“, „Въвеждане в експлоатация“ и „Годишна амортизация“, съгласно посочена в писмото таблица.

2. Приложение № 8 „Поименен списък присъединяване на производители“ да се предостави с добавени колони: „Сума по инв. обект“, „Материали“, „СМР“, „Други разходи“ („Действително направени разходи през 2017 г.“), „Бюджет 2017 г.“, „Въвеждане в експлоатация“ и „Годишна амортизация“, съгласно посочена в писмото таблица.

3. Приложение № 9 „Поименен списък и обща стойност на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения“ да се предостави с добавени колони: „Сума по инв. обект“, „Материали“, „СМР“, „Други разходи“ („Действително направени разходи през 2017 г.“), „Бюджет 2017 г.“, „Въвеждане в експлоатация“, „Дата на придобиване“ и „Годишна амортизация“, съгласно посочена в писмото таблица.

4. Да се конкретизира предоставената в Приложение № 9 „Поименен списък и обща стойност на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения“ информация за всеки един от обектите в колона „Обосновка“, като се посочи, конкретно коя е относимата разпоредба за изкупуване на конкретния обект: „§ 4 на Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката“, „Чл.21, ал.7 от Наредба № 6/2014г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи“ или „Чл.62, ал.7 от Наредба № 6/2014г. за присъединяване на производители и

клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи“.

С писмо с изх. № Е-13-62-39/21.05.2018 г. от електроразпределителното дружество е изисквана допълнителна информация относно:

- Позиция 4.2 „Подмяна на електромери“ от Приложение № 6 „Поименен списък и обща стойност на изпълнените инвестиционни обекти по обекти и сектори през 2017 г.“;

- Позиция „Активи придобити чрез финансиране/присъединявания“ от Приложение № 3 „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“.

За периода 27.04.2018 г. – 04.05.2018 г. длъжностните лица извършиха проверки на следните обекти:

1. На 27.04.2018 г. членовете от работната група в състав:

- Тонко Тонков – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“
- Тодор Матев – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“

посетиха обекти, избрани от „Поименен списък и общата стойност на изпълнените инвестиционни обекти по сектори през 2017 г.“ както следва:

- 1.1. Реконструкция на Подстанция (п/ст) Фестивална, гр. София.
- 1.2. Реконструкция на п/ст Верила, София област.
- 1.3. Реконструкция на п/ст Младост гр. София.
- 1.4. Реконструкция на п/ст Студентски град, гр. София.

При извършените 4 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД:

- Йордан Стоянов - ръководител направление „Стратегическо планиране и управление“
- Николай Райчев - ръководител направление „Подстанции“.

2. На 04.05.2018 г. членовете от работната група:

- Тонко Тонков – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“
- Тодор Матев – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“

посетиха следните обекти, избрани от „Поименен списък и общата стойност на изпълнените инвестиционни обекти по сектори през 2017 г.“:

- 2.1. Изнасяне на ЕТ на ТП № 5, с. Гривица.
- 2.2. Изграждане на нов БКТП в кв. 400, гр. Плевен. Подмяна кабел СрН „Единство“ от ТП 107 – ТП 160.
- 2.3. Изграждане на нов БКТП в с. Къртожабене и кабел СрН в с. Къртожабене.
- 2.4. Подмяна на ТМ 400 kVA на ТП 242.

При извършените 4 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД:

- Борислав Кънев - ръководител ОЦ „Плевен“/ДРИ.
- Светлин Стойчев - заместник-ръководител направление „Регион Плевен“/ДЕП.

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

1. С писмо с вх. № Е-13-62-39/20.04.2018 г. е представена информация относно:

- Поставените цели от дружеството за 2017 г., изпълнението на инвестициите по направления, както и постигнатите резултати от тях;
- Планираната и отчетена инвестиционна програма на дружеството за четвъртия регулаторен период в искания формат и отделен списък материални активи - „Други“, в които са отчетени основно изкупувания и нови присъединявания, включително и инвестиционни разходи, които не могат да бъдат класифицирани в категориите посочени в таблицата;
- Амортизации на инвестиции за регулирана дейност за четвъртия регулаторен период и списък на амортизациите на материалните активи в категория „Други“;
- Въведените в експлоатация активи за регулирана дейност през 2017 г. и амортизационни норми;
- Полезният живот на дълготрайните материални активи на дружеството за 2017 г.;
- Сроковете на полезен живот на дълготрайните нематериални активи за 2017 г.;
- Поименен списък на планираните за изпълнение инвестиции за регулирана дейност по нива на напрежение, обекти и местоположение през 2017 г.;
- Поименен списък и общата стойност на изпълнените инвестиционни обекти по сектори през 2017 г.;
- Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти - потребители и производители;
- Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия;
- Поименен списък и обща стойност на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения - елементи от разпределителната мрежа изградени от трети страни, в т.ч. потребители и производители;
- Описание на инвестиционните разходи по видове свързани с намаляване на техническите и нетехническите загуби, както и справка за постигнатите резултати в искания формат;
- Получени в рамките на регулаторния период безвъзмездни средства, заеми и гаранции по програми на ЕС или други източници.

2. С писмо с вх. № Е-13-62-39/30.04.2018 г. е представена исканата допълнителна информация относно:

- Причини наложили извършеното през 2017 г. изменение на планираните инвестиции;
- Стойностите за 2015 г., 2016 г. и 2017 г. в колона 4, колона 6 и колона 8 от Приложение № 3 „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“;
- Допълнена колона „Амортизация за година“ в лева и посочени съответните стойности в лева по всяка позиция в предоставеното Приложение № 4 „Годишен амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулирана дейност през 2017г.“;
- „Поименен списък и общата стойност на изпълнените инвестиционни обекти по сектори през 2017 г.“, съгласно поисканият формат на таблицата;
- „Поименен списък и обща стойност на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения“ с допълнена колона вид на обекта;
- Основания за включването на „Разходи за труд“ за инвестиционни обекти по сектори през 2017 г. изпълнени по стопански начин.

3. С писмо с вх. № Е-13-62-39/03.05.2018 г. е представена допълнителна информация относно:

- Счетоводна политика на дружеството по отношение на инвестиции и ДМА;

- Обяснение на разликата в Приложение № 2 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“, колона 4, ред „Общо материални и нематериални активи“, където са посочени 67 771 хил. лв. , и т. 5 „Имоти, машини и съоръжения“ от Доклад за дейността и индивидуален финансов отчет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД към 31 декември 2015 г. в „Разходи за придобиване“, където са посочени 71 663 хил. лв.;

- Обяснение на разликата в Приложение № 2 „Инвестиционна програма за регулирана дейност“, колона 6, ред „Общо материални и нематериални активи“, където са посочени 89 253 хил. лв., и т. 5 „Имоти, машини и съоръжения“ от Доклад за дейността и индивидуален финансов отчет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД към 31 декември 2016 г. в „Разходи за придобиване“, където са посочени 84 198 хил. лв.

Във връзка с изисканата информация относно допълнение на „Поименен списък и общата стойност на изпълнените инвестиционни обекти по обекти и сектори през 2017 г.“ с колона „Годишна амортизация на инвестициите отчетени за 2017 г.“ електроразпределителното дружество отправя молба за удължаване на срока до 08.05.2018 г. вкл. поради големия обем информация, който трябва да се обработи.

4. С приемо-предавателен протокол от 04.05.2018 г. са представени копия от следните документи:

- Досие на обект „Изнасяне на ЕТ на ТП № 5, с. Гривица“;
- Досие на обект „Изграждане на нов БКТП в кв. 400, гр. Плевен и подмяна кабел СрН „Единство“ от ТП 107 – ТП 160“;
- Досие на обект „Изграждане на нов БКТП в с. Къртожабене и кабел 20 kV за БКТП“;
- Досие на обект „Подмяна на ТМ 400 kVA на ТП 242, гр. Плевен“.

5. С писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. е представено допълнение на „Поименен списък и общата стойност на изпълнените инвестиционни обекти по обекти и сектори през 2017 г.“ с колона „Годишна амортизация на инвестициите отчетени за 2017 г.“.

6. С писмо с вх. № Е-13-62-46/14.05.2018 г. е представено допълнение на Приложение № 7 „Поименен списък присъединяване“, Приложение № 8 „Поименен списък присъединяване на производители“ и Приложение № 9 „Поименен списък и обща стойност на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения“.

7. С писмо с вх. № Е-13-62-39/23.05.2018 г. е представена изискана допълнителна информация относно:

- Позиция 4.2 „Подмяна на електромери“ от Приложение № 6 „Поименен списък и обща стойност на изпълнените инвестиционни обекти по обекти и сектори през 2017 г.“;
- Позиция „Активи придобити чрез финансиране/присъединявания“ от Приложение № 3 „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е - 5/04.06.2018 г.** На 05.06.2018 г. същият е връчен на г-жа Елисавета Рашкова, упълномощен представител на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

С писмо с вх. № Е-13-62-60/08.06.2018 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 „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

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

1. По т. 1 от работната програма „Проверка за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия“

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.

1.1. Проверка за настъпили през 2017 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

С писмо с вх. № Е-13-62-40/20.04.2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че през 2017 г. няма настъпили промени в регламентирания работен процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

Работният процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на дружеството е регламентиран от вътрешни документи - процедури и правила, които не са изменени през 2017 г. и са както следва:

- 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.

„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.

1.2. Проверка за настъпили промени в планираната за 2017 г. инвестиционна програма и поставените в тази връзка основни цели.

Основните цели през 2017 г. на електроразпределителното дружество са изпълнение на инвестиционните разходи признати в цените за достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа в настоящия регулаторен период, както и изпълнение на лицензионните задължения на дружество. През 2017 г. има изменение на планираните инвестиции, които касаят приоритизиране на обекти, които са обвързани с предписания на държавни и местни органи - комисии, общини, жалби от клиенти и други.

С писмо с изх. № CD-DOC-4112(3)/30.04.2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че ***причините наложиха изменението на планираните инвестиции през 2017 г. на стойност 141 млн. лв. са свързани с изпълнение на регулаторно признатите***

инвестиционни разходи. Актуализацията е наложена от отчетените инвестиции за 2015 г. и 2016 г. и има за цел да бъде изпълнен утвърдения общ брутен размер на инвестициите за четвърти регулаторен период 2015 г. - 2017 г. Електроразпределителното дружество посочва, че основно е отчетено неизпълнение на планираните инвестиционни разходи по направление изкупувания на енергийни обекти от трети страни, по причини независещи от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и след подробен анализ тези средства са пренасочени за реализация по други инвестиционни направления за 2017 г. Планът за инвестициите на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за 2017 г. е одобрен от Управителния съвет на дружеството.

1.3. Проверка на изпълнението на инвестиционната програма и на постигнатите резултати от изпълнението ѝ за 2017 г.

С писмо с изх. № CD-DOC-4112(1)/20.04.2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че през 2017 г. е изпълнило инвестиционна програма в размер на 130 691 хил. лв.

Реализираните инвестиционни разходи в електроразпределителната мрежа са свързани с постигането на следните основни цели:

- Повишаване на икономическата ефективност на дружеството;
- Осигуряване качествено и надеждно електроснабдяване на потребителите при минимални експлоатационни разходи;
- Съществено намаляване на технологичния разход при разпределение на електрическа енергия;
- Присъединяване на нови потребители на територията, обслужвана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
- Подобряване на техническото състояние и степента на автоматизация на електроразпределителната мрежа във връзка с повишаване сигурността на доставките и подобряване показателите за качество на електрическата енергия;
- Повишаване на сигурността и безопасността на електроразпределителната мрежа;
- Подобряване на качеството на обслужването и на предлаганите търговски услуги;
- Създаване на предпоставки за усъвършенстване на управлението на лицензионната дейност във връзка с оптимизиране на разходите за развитие и обслужване на електроразпределителната мрежа;
- Внедряване на енергийно ефективни иновации и опазване на околната среда.

В съответствие с поставените цели, изпълнението на инвестиционната програма е в следните основни направления:

- Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставената услуга на клиентите, съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия;
- Строителство на съоръжения за посрещане на нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите, нови жилищни зони извън регулация на населените места и нови квартали в големите градове;
- Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения;
- Капиталови разходи за изнасяне на електромерни табла на граница на собственост в съответствие със ЗЕ;
- Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване;
- Изкупуване на съществуващи и на нови съоръжения – чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа;
- 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 безопасност на труда и други;

- Проектиране в областта за възстановяване на екологичното равновесие в природата.

Реализираните инвестиционните разходи и тяхното разпределение по отделните направления на лицензионната дейност са представени в таблицата по-долу:

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма			2017 г., хил. лв.
Обща стойност на инвестициите			130 691
1	Изграждане на съоръжения ВН		18 851
	1.1.	Подстанции ВН/СрН	14 066
	1.2.	Въздушни Електропроводи - ВН	1
	1.3.	Кабелни електропроводи ВН	4 784
2	Изграждане съоръжения СрН		20 346
	2.1.	Трафопостове и възлови станции СрН/НН	11 417
	2.2.	Въздушни електропроводи СрН	3 421
	2.3.	Кабелни електропроводи СрН	5 507
3	Изграждане съоръжения НН		5 724
	3.1.	Въздушни мрежи НН	4 529
	3.2.	Кабелни мрежи НН	1 195
4	Изнасяне ел. табла, електромери, часовници		27 465
	4.1.	Изнасяне ел. табла, електромери и часовници	20 100
	4.2.	Подмяна електромери и часовници	7 244
	4.3.	Проучване, проектиране и инженерингова дейност	121
5	Съоръжения за оборудване на дейността		16 159
	5.1.	Системи за дистанционно отчитане на електромери	30
	5.2.	Системи за телекомуникационно управление	2 623
	5.3.	Системи за информационно обслужване	260
	5.4.	Комуникационни средства	463
	5.5.	Офис оборудване	58
	5.6.	Компютърна техника	-
	5.7.	Транспортни средства	11 469
	5.8.	Други ДМА	1 256
6	Изкупуване на енергийни обекти		25 214
	6.1.	Придобиване на енергийни обекти по чл. 21, ал. 7	23 720
	6.2.	Придобиване на енергийни обекти по чл. 62, ал. 7	1 116
	6.3.	Изкупуване на енергийни обекти по §4 от ЗЕ	378
7	Сгради и инженерни конструкции		1 702
8	ДНМА		175
9	Екологични проекти		105
10	Инвестиции нерегулирана дейност		-
11	Нови присъединявания		14 949

Електроразпределителното дружество посочва, че средствата са инвестирани в следните четири основни направления:

- Намаление на технологичния разход на електрическа енергия;
- Развитие и подобряване на мрежата и повишаване на сигурността на доставките;

- Съоръжения за обслужване на лицензионната дейност;
- Изпълнение на законови задължения.

По отношение на намаляване на технологичния разход на електрическа енергия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД инвестира значителни средства за повишаване на точността на измерване и намаляване на технологичния разход на електрическата енергия и ограничаване на възможностите за неправомерно използване на електрическа енергия.

Повишаване точността на измерване се реализира, като на мястото на морално и физически остарелите електромери и часовници, включително и електромерите, чиито типове са заличени от Държавния регистър на разрешените за използване в страната средства за измерване, са монтирани нови електромери и часовници със значително по-добри метрологични и технически характеристики. Дейността по подмяна на електромери се извършва съгласно Закона за измерванията, Правилата за измерване на количеството електрическа енергия и Заповед № А-333/29.05.2014 г. на председателя на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор за периодичността на последващите проверки на средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол. Във връзка с извършваната първоначална и последваща проверка на средствата за търговско измерване, подмяната се извършва както следва: еднофазни електромери на 6 г., трифазни на 4 г. и всички търговски електромери на 4 г. В резултат на тази смяна се очаква да продължи намаляването на технологичните загуби, предизвикани от неточно измерване на пренесените количества електрическа енергия. Общо инвестираните средства за подмяна на електромери и часовници са в размер на 7 244 хил. лв.

За ограничаване на неправомерното използване на електрическа енергия и съответно за намаляване на случаите на злоупотреби с електрическа енергия, електроразпределителното дружество посочва, че продължава работата по монтирането на нови електромерни табла на границата на имотите на потребителите и по преустройството на електромерни табла в жилищните блокове, с цел ограничаване на възможностите за манипулиране на измервателните системи. За изнасяне на електромерни табла и рециклиране на електромерни табла са реализирани средства общо в размер на 20 100 хил. лв.

Също така се извършва и подмяна на трансформатори СрН/НН с изтекъл експлоатационен ресурс и с повишени загуби на електрическа енергия с цел намаляване на загубите на електрическа енергия в трансформаторите при работа на празен ход и при късо съединение се доставят и монтират трифазни маслонапълнени разпределителни, херметизирани трансформатори с комбинирано защитно реле или ниво показател, със съответните регламентирани за всяка гама трансформатори загуби на празен ход и загуби на късо съединение. През 2017 г. са доставени и монтирани трансформатори на обща стойност 5 824 хил. лв.

По отношение на развитие и подобряване на мрежата и повишаване на сигурността на доставките са реализирани инвестиционни разходи за съоръжения високо напрежение (ВН) и съоръжения средно и ниско напрежение (СрН/НН).

- Подстанции и мрежа 110 kV /СрН.

Мрежата 110 kV на територията на гр. София е реализирана чрез четири диагонала и е собственост на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Въздушните електропроводи (ВЕЛ) са с обща дължина 29 км, а съществуващите кабелни линии (КЕЛ) – 33 км. През 2017 г., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД завърши строително-монтажни работи свързани с реконструкцията на съществуващ маслонапълнен кабел 110 kV между ПС „Енос“ и ПС „Фестивална“. Беше подменен съществуващ кабел с дължина на кабелното трасе 4,5 км. Кабел „Енос“ е подменен между п/ст „Георги Димитров“ и п/ст „Хиподрума“. Изградена е нова оптична връзка и е извършена подмяна на релейни защиты в двата енергийни обекта и частична реконструкция на п/ст „Хиподрума“. Инвестиционните разходи за подмяна на кабел „Енос“ през 2017 г. възлизат на 3 297 хил. лв.

Извършена е цялостна реконструкция на възлова станция „Кокаляне“ - подмяна на уредба 20 kV с нови КРУ модули, цифрови защиты и нови вериги за телемеханизация. Инвестиционните разходи са в размер на 361 хил. лв.

Общите инвестиции за съоръжения ВН са в размер на 18 851 хил. лв.

- Съоръжения средно и ниско напрежение (СрН/НН) - трафопостове СрН/НН и възлови станции СрН, въздушни и кабелни електропроводи СрН, въздушни и кабелни мрежи НН:

- Трафопостове СрН/НН и възлови станции СрН

Средствата са изразходени за изграждане, реконструкция, проектиране, доставка и монтаж на нови възлови станции и трафопостове с цел подобряване сигурността на предоставяната услуга и намаляване броя и времетраенето на прекъсванията.

Изградени са нови трафопостове СН/НН за присъединяване на нови потребители и за подобряване на електроснабдяването в различни райони на територията на дружеството.

Отново една от основните дейности, с която е постигнато повишаване на качеството на услугата, е подмяната на силови трансформатори СН/НН с трансформатори капсулован тип с по-ниски загуби на празен ход и късо съединение, съгласно новите изисквания на Европейското законодателство. 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. Общата сума на изразходваните средства за изграждане на нови трафопостове, реконструкция и модернизация и подмяна на трансформатори възлиза на 11 417 хил. лв.

- Въздушни и кабелни електропроводи СрН

Извършена е реконструкция и модернизация, както и изграждане на въздушни и кабелни електропроводни линии за храняване на новите трафопостове, реконструкция на съществуващи електропроводни линии чрез подмяна на амортизирани проводници с нови с по-високо сечение, изменение на трасета с оглед осигуряване на безопасна експлоатация, монтаж на телеуправляеми разединители. Подменени са кабели СН с маслена изолация, с нови с полиестерна изолация.

През 2017 г. са реализирани средства в размер на 8 928 хил. лв., с които е постигната модернизация на електроразпределителната мрежа и подобряване на преносните възможности.

- Въздушни и кабелни мрежи НН

Средствата са реализирани за проектиране и изграждане на нови мрежи ниско напрежение с цел присъединяване на нови клиенти, както и за реконструкция и модернизация на съществуващи мрежи с цел подобряване на качеството на електрозахранването - намаляване на аварийността, съкращаване времето за отстраняване на аварията, намаляване на загубите и др.

Постоянно се извършва преглед и подмяна на остарели алуминиево-стоманени и медни проводници с нови усукани проводници, подмяна и монтаж на нови стълбове.

Средствата, изразходвани по това направление, възлизат на 5 724 хил. лв.

Реализираните инвестиционните разходи по отношение на съоръжения за обслужване на лицензионната дейност са както следва:

- Транспортни средства - за нормалната експлоатация и поддръжка на мрежата и извършване на лицензионната дейност на Дружеството са осигурени необходимите транспортни средства. Поради морално и функционално остарелите моторни превозни средства и за повишаване безопасността и функционалността на служители на дружеството е подновен част от автомобилния парк и специализираната техника. Инвестираните средства през 2017 г. са 11 469 хил. лв.

- Сгради и инженерни конструкции - с цел спазването на изискванията на чл. 195 от ЗУТ, според който собствениците на обекти са длъжни да ги поддържат в техническо състояние, отговарящо на основните изисквания на чл. 169 от ЗУТ. Дружеството е вложило 1 702 хил. лв.

за рехабилитация на сгради, необходими и пряко свързани с обезпечаване на нормалното функциониране на дейността - складове, гаражи, административни сгради.

Във връзка с изпълнение на законови задължения през 2017 г. са изразходвани средства в размер на 25 214 хил. лв. за придобиване на енергийни обекти. В това число е включено придобиването на изградени от потребителите електрически съоръжения за присъединяване по реда на чл. 20, ал. 5 и чл. 60, ал. 5 от Наредба № 6 за присъединяването, както и изкупуване на енергийни обекти по §4 от ЗЕ.

При преглед на предоставената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД информация се установи, че от страна на електроразпределителното дружество са **посочени различни стойности на извършените през 2017 г. инвестиции както следва:**

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма	2017 г., хил. лв.		
	Източник на информация - писмо с изх. № CD-DOC-4112(1)/20.04.2018 г.	Източник на информация - писмо с изх. № CD-DOC-4112(3)/30.04.2018 г.	Източник на информация - писмо с изх. № CD-DOC-4112(8)/08.05.2018 г.
Изграждане на съоръжения ВН			
Подстанции ВН/СрН	14 066	13 998	14 067
Кабелни електропроводи ВН	4 784	4 852	4 882
Изграждане съоръжения СрН			
Трафопостове и възлови станции СрН/НН	11 417	11 709	11 417
Въздушни електропроводи СрН	3 421	3 425	3 421
Кабелни електропроводи СрН	5 507	5 660	5 507
Изграждане съоръжения НН			
Въздушни мрежи НН	4 529	4 304	4 529
Кабелни мрежи НН	1 195	1 566	1 195
Съоръжения за оборудване на дейността			
Системи за информационно обслужване	260	2 883	231
Офис оборудване	58	57	58
Други ДМА	1 256	663	1 256
Сгради и инженерни конструкции	1 702	1 703	1 702

Във връзка с констатираните от работната група разминавания в стойностите на посочените в горната таблица инвестиции, отразени в Констативен протокол № Е-5/04.06.2018 г., с писмо с изх. № CD-DOC 4112(14)/08.06.2018 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставена следната информация:

При изготвяне на различните справки за отчет на инвестициите са използвани различни критерии на групиране на разходите. Разликата, която се цитира е породена от използваната информация при сравняване на двата формата за представяне на инвестициите - инвестиционно дърво и регулаторния формат на таблиците на КЕВР. Обща стойност на извършените

инвестиции за съответната година независимо от формата съвпада. В първа колона на таблицата са цитирани сумите по инвестиционно дърво подадени с писмо № CD-DOC-4112(1)/20.04.2018 г., във втората колона е сумата от формата на регулаторна таблица предоставена с писмо № CD-DOC- 4112(3)/30.04.2018 г., а в третата колона са използвани данни от инвестиционно дърво по писмо № CD-DOC-4112(8)/08.05.2018 г., като сумата в тази таблица е посочена в лева. Разликата в подадената на 08.05.2018 г. с писмо CD-DOC- 4112(3) за Кабелни електропроводни линии ВН и Системи за информационно обслужване са породени от обработката на голям обем информация, при което се е получило разместване на редовете в таблицата и са се променили стойностите на тези две пера от дървото. Въпреки групирането на разходите по различни критерии, електроразпределителното дружество посочва, че не се променя крайната стойност на отчетените разходите за инвестиции през 2017.

1.4. Проверка на инвестиционна програма за регулирана дейност.

В таблиците по-долу са представени планираната и отчетена инвестиционна програма на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за четвъртия регулаторен период, както и отделен списък материални активи - „Други“, в които са отчетени основно изкупувания и нови присъединявания, включително и инвестиционни разходи, които не могат да бъдат класифицирани в категориите посочени в таблица „Инвестиционна програма за регулирана дейност“.

Инвестиционна програма за регулирана дейност

хил. лв.

№	АКТИВИ	Инвести- ционен План	Отчет	Инвести- ционен План	Отчет	Инвести- ционен План	Инвести- ционен план Прогноза	Отчет
		2015	2015	2016	2016	2017	2017	2017
1	Материални активи							
2	Земя	22	2	21	0	56	0	208
3	Сгради	1 619	166	2 792	942	4 325	1 779	1 495
4	Подстанции	631	247	1 241	284	1 821	7 393	13 998
4.1	Трансформатори	0	0	0	254	0	2 240	7 601
4.2	Оборудване	631	247	1 241	30	1 821	5 153	6 397
5	Трафопостове	3 576	3 762	3 658	9 869	6 709	10 927	11 709
5.1	Трансформатори	2 000	2 813	2 076	8 954	2 953	4 585	5 824
5.2	Оборудване	1 576	949	1 582	914	3 756	6 342	5 885
6	Въздушни електропроводи	1 633	2 716	1 893	3 204	3 814	14 627	7 730
6.1	Въздушни електропроводи ВН	178	13	350	35	513	0	1
6.2	Въздушни електропроводи СрН	819	1 209	728	1 471	2 142	10 568	3 425
6.3	Въздушни електропроводи НН	637	1 494	815	1 698	1 159	4 058	4 304
7	Кабелни електропроводи	2 490	2 308	2 753	6 332	5 856	12 036	12 078
7.1	Кабелни електропроводи ВН	178	76	350	2 394	513	5 230	4 852

7.2	Кабелни електропроводи СрН	1 425	1 430	1 267	3 292	3 727	6 278	5 660
7.3	Кабелни електропроводи НН	887	802	1 136	646	1 615	529	1 566
8	Измервателни уреди	10 487	10 166	7 198	11 232	10 434	14 181	7 274
9	Офис оборудване в т.ч.	34	1 610	35	10	49	150	57
	- Компютърни системи	0	0	0	0	0	0	0
10	Транспортни средства	0	157	415	307	886	7 009	11 469
11	Комуникационни средства	1 376	0	2 290	2	3 258	3 000	463
12	Други	43 128	46 624	127 935	57 002	28 925	69 798	64 035
	Общо материални активи	64 996	67 758	150 230	89 184	66 133	140 900	130 516
13	Нематериални активи	0	0	0	0	0		
14	Компютърен софтуер	0	0	0	0	0		
15	Други нематериални активи	60	13	62	69	89	100	175
16	Общо нематериални активи	60	13	62	69	89	100	175
17	Общо материални и нематериални активи	65 057	67 771	150 292	89 253	66 222	141 000	130 691
18	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	-14 784	-23 450	-38 811	-28 427	-8 631	-26 803	-23 584

*Списък на активите включени в т. 12 „Други“
хил. лв.*

№	АКТИВИ	Инвести- ционен План	Отчет	Инвести- ционен План	Отчет	Инвести- ционен План	Инвести- ционен план Прогноза	Отчет
		2015	2015	2016	2016	2017	2017	2017
12	Други в т.ч.	43 128	46 624	127 935	57 002	28 925	69 798	64 035
12.1	Изкупувани и нови присъединявания	38 567	38 208	123 009	50 424	20 225	44 663	40 163
12.2	Изнасяне, рециклиране на табла и проектиране	4 290	4 835	4 788	5 793	8 503	21 393	20 221
12.3	Системи за информационно обслужване		2 677		202		3 027	2 883
12.4	Предпазни средства		0		0			0
12.5	Екологични проекти	271	154	138	94	197	350	105
12.6	Други ДМА	0	750	0	489	0	365	64 035

Електроразпределителното дружество посочва, че не се включват активи, които попадат в обхвата на чл. 14, ал. 3 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба № 1). Също така „ЧЕЗ Разпределение България“ АД заявява, че поради техническа грешка посочените стойности в таблицата се различават от внесените със заявлението за утвърждаване на цени с вх. № Е-13-62-34/30.03.2018 г.

1.5. Проверка на амортизацията на инвестициите за регулирана дейност.

В следващите таблици е представена информация за амортизации на инвестиции за регулирана дейност за четвъртия регулаторен период и отделен списък на амортизацията на материалните активи в категория „Други“.

Амортизация на инвестициите за регулирана дейност

хил. лв.

№	АКТИВИ	Годишна амортизация на инвестициите отчетени за 2015	Годишна амортизация на инвестициите отчетени за 2016	Годишна амортизация на инвестициите отчетени за 2017
1	Материални активи			
2	Земя			
3	Сгради	7	38	60
4	Подстанции	25	28	1 400
4.1.	Трансформатори	0	25	760
4.2.	Оборудване	25	3	640
5	Трафопостове	446	1 651	1 317
5.1.	Трансформатори	352	1 559	728
5.2.	Оборудване	95	91	589
6	Въздушни електропроводи	109	128	309
6.1.	Въздушни електропроводи ВН	0,5	1,4	0,1
6.2.	Въздушни електропроводи СрН	48	59	137
6.3.	Въздушни електропроводи НН	60	68	172
7	Кабелни електропроводи	92	253	483
7.1.	Кабелни електропроводи ВН	3	96	194
7.2.	Кабелни електропроводи СрН	57	132	226
7.3.	Кабелни електропроводи НН	32	26	63
8	Измервателни уреди	1 271	1 404	909
9	Офис оборудване в т.ч.	268	2	10
	- Компютърни системи			
10	Транспортни средства	26	51	1 912
11	Комуникационни средства	0	0	93
12	Други	4 660	5 402	5 367
	Общо материални активи	6 904	8 957	11 859
13	Нематериални активи			
14	Компютърен софтуер			
15	Други нематериални активи	1	7	18
16	Общо нематериални активи	1	7	18
17	Общо материални и нематериални активи	6 905	8 964	11 876
18	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	1 563	1 895	1 512

Списък на активите включени в т. 12 „Други“

хил. лв.

№	АКТИВИ	Годишна амортизация на инвестициите отчетени за	Годишна амортизация на инвестициите отчетени за	Годишна амортизация на инвестициите отчетени за
---	--------	---	---	---

		2015	2016	2017
12	Други в т.ч.	4 660	5 402	5 367
12.1	Изкупувани и нови присъединявания	2 862	3 982	2 574
12.2	Изнасяне и рециклиране на табла	604	1 159	2 453
12.3	Системи за информационно обслужване	892	67	288
12.4	Предпазни средства	0	0	0
12.5	Екологични проекти	51	31	7
12.6	Други ДМА	250	163	44

Електроразпределителното дружество посочва, че поради техническа грешка посочените стойности в таблицата се различават от внесените със заявлението за утвърждаване на цени с вх. № Е-13-62-34/30.03.2018 г.

При преглед на предоставената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД информация се установи, че от страна на електроразпределителното дружество са **посочени различни стойности на амортизации за 2017 г. по позиция „12.1. Изкупувани и нови присъединявания“** както следва:

<i>Източник на информация</i>	<i>Стойност</i>
С писмо с изх. № CD-DOC-4112(1)/20.04.2018 г.	2 574 462 лв.
С писмо с изх. № CD-DOC-4112(10)/14.05.2018 г.	2 575 249 лв.

Във връзка с констатираното от работната група разминаване в стойността на посочената в горната таблица амортизация, отразено в Констативен протокол № Е-5/04.06.2018 г., с писмо с изх. № CD-DOC 4112(14)/08.06.2018 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставена следната информация:

Предоставената информация с писмото от 20.04.2018 г. е в хил. лв., а предоставената информация на 14.05.2018 г. е в лева. Получената разлика е от закръгленията на сумата в различните мерни единици.

1.6. Проверка на годишен амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулираната дейност през 2017 г.

С писмо с изх. № CD-DOC-4112(1)/20.04.2018 г. и с писмо с изх. № CD-DOC-4112(3)/30.04.2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставило „Годишен амортизационен план“ включващ информация за **17 214 бр. въведените в експлоатация активи за регулирана дейност през 2017 г.** и амортизационни норми.

Електроразпределителното дружество посочва, че определянето на амортизационните норми на дълготрайните материални и нематериални активи са съгласно счетоводната политика на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, която е в съответствие с Международните стандарти за финансова отчетност. Финансовото отчитане на имотите, машините и съоръженията, и нематериалните активи включва използването на приблизителни оценки за техния очакван полезен живот и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Дружеството. Амортизациите се изчисляват на база на линейния метод за срока на полезния живот на активите. В края на всяка финансова година се извършва преглед на остатъчните стойности, полезния живот и прилаганите методи на амортизация на активите, и ако очакванията се различават от предходните приблизителни оценки, последните се променят проспективно.

Полезният живот на дълготрайните материални активи за 2017 г. е определен, както следва:

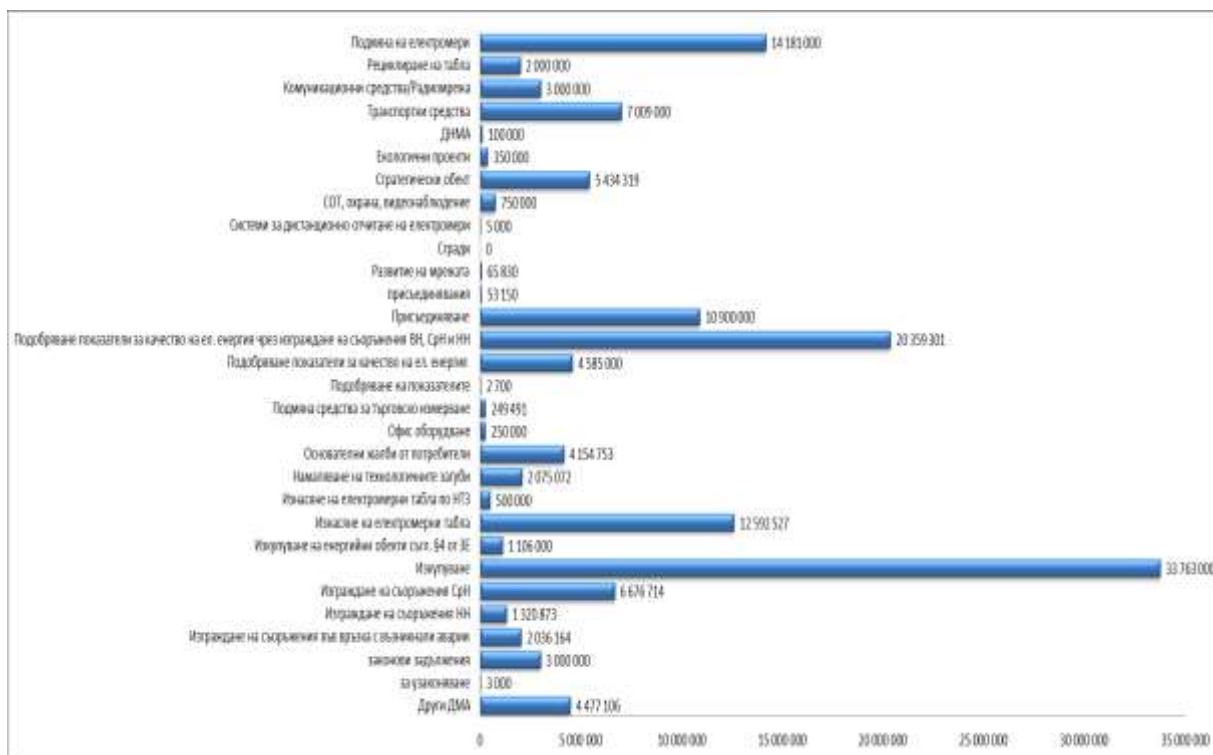
	Години
Сгради	50
Компютърни системи	3
Измервателно оборудване и инструменти	8
Индустриални машини и оборудване	4-25
Оборудване в трафопостове и подстанции	10
Електроразпределителни линии и кабели - средна и ниска мощност	25
Оборудване, инсталации, канализация, пътища, огради	8-25
Стопански инвентар	6-7
Превозни средства, мото и електрокари	6

За 2017 г. сроковете на полезен живот на дълготрайните нематериални активи са определени както следва:

	Години
Права за ползване	8
Софтуер	3
Други	4-10

1.7. Проверка на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

От представения с писмо с изх. № CD-DOC-4112(1)/20.04.2018 г. „Поименен списък на планираните за изпълнение инвестиции за регулирана дейност по нива на напрежение, обекти и местоположение през 2017 г.“ се установи, че **за 2017 г. електроразпределителното дружество е планирало бюджет в размер на 141 000 000 лв. (изменен съгласно решение на Управителния съвет на дружеството). Най-голям бюджет за 2017 г. е планиран за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения**, а именно 33 763 000 лв.



1.8. Проверка на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

Съгласно чл. 14, ал. 4 от Наредба № 1 разходите за амортизации се изчисляват на основата на обосноваван от дружеството и признат от комисията технически и икономически полезен живот на активите чрез прилагане на линеен метод на амортизация.

В разпоредбата на чл. 14, ал. 9 от Наредба № 1 е регламентирано, че инвестициите, които ще бъдат извършени през регулаторния период, се представят по години, като в тях не се включват инвестиции, чрез които се създават или придобиват активи по смисъла на ал. 3, а именно съгласно ал. 3, т. 1 в признатата стойност на нетекущи активи не се включват разходи за придобиване на активи под формата на незавършено строителство.

С писмо с изх. № CD-DOC-4112(6)/03.05.2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че *„Дружеството прилага линеен метод на амортизация. Дружеството започва амортизиране на имот, машина или съоръжение, когато са налични за използване и продължава да ги амортизира до момента на отписването им. Амортизацията не се прекъсва за времето, когато активът е извън употреба, освен ако е напълно амортизиран“*.

От представения с писмо с изх. № CD-DOC-4112(1)/20.04.2018 г. „Поименен списък на изпълнените инвестиции за регулирана дейност по нива на напрежение, обекти и местоположение през 2017 г.“ се установи, че **за 2017 г. електроразпределителното дружество е изпълнило бюджет в размер на 130 691 498 лв. (изменен съгласно решение на Управителния съвет на дружеството).**

С писмо с изх. № CD-DOC-4112(3)/30.04.2018 г. електроразпределителното дружество е представило отново „Поименен списък на изпълнените инвестиции за регулирана дейност по нива на напрежение, обекти и местоположение през 2017 г.“, в които са отразени планираните и извършените обекти, информация относно въвеждане в експлоатация на обектите. От предоставената информация е видно, че **за 2017 г. общата стойност на действително направените разходи са в размер на 130 691 485 лв.**

С писмо с изх. № CD-DOC-4112(8)/08.05.2018 г. отново е предоставен „Поименен списък на изпълнените инвестиции за регулирана дейност по нива на напрежение, обекти и местоположение през 2017 г.“, допълнен с информация относно годишна амортизация, съгласно който **за 2017 г. общата стойност на действително направените разходи са в размер на 130 691 485 лв.**

При анализ информацията отразена в „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“, „Поименен списък присъединяване“ и „Поименен списък и обща стойност на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения“ се установи следното:

- По отношение на **действително направени разходи за 2017 г.** се установи, че същите **възлизат на 130 760 220 лв., което е с 68 735 лв. повече от посочената от дружеството стойност.**

	Действително направени разходи през 2017 г.					Бюджет 2017 г.	Годишна амортизация
	Сума по инв.обект	Материали	СМР	Други разходи	Разходи по стопански начин		
	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.
Предоставена информация	130 691 485	-	-	-	-	141 000 000	11 876 189
Общо изчислено	130 760 220	61 397 856	15 092 599	703 908	6 158 257	141 000 000	11 876 189
Разлика	+68 735	-	-	-	-	0	0

Във връзка с констатираната от работната група разлика в стойността на посочената в горната таблица обща „сума по инвест.обект“, отразена в Констативен протокол № Е-5/04.06.2018 г., с писмо с изх. № CD-DOC 4112(14)/08.06.2018 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставена следната информация:

Стойност на направените разходи за инвестиции през 2017 г. е 130 691 485 лв., което съответства на заверения годишен финансов отчет на дружеството за 2017 г. Констатираната разлика в протокола е в резултат на разместване на редовете в предоставената таблица.

- По отношение на начин на изпълнение на обектите включени в инвестиционната програма се установи, че **най-голяма е стойността на действително направените разходи във връзка с обекти, които са изпълнени чрез възлагане:**

Начин на изпълнение	Възлагане	Стопански	Придобиване	Непосочен
Стойност на действително направените разходи, лв.	62 884 156	20 315 528	152 936	47 407 601

Във връзка с констатираната от работната група стойност на действително направени разходи за обекти за които не е посочен начин на изпълнение, отразена в Констативен протокол № Е-5/04.06.2018 г., с писмо с изх. № CD-DOC 4112(14)/08.06.2018 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е предоставена следната информация:

В списъка с инвестиционните обекти, посочената стойност от 47 407 601 лв. е формирана от три общи стойности за следните позиции:

- Присъединяване - 14 948 877 лв.
- Изкупуване - 25 214 494 лв.
- Подмяна на електромери - 7 244 229 лв.

В тези три реда са посочени сумарни стойности, без да е показана разбивката по обекти, които са с различен начин на изпълнение /стопански и чрез възлагане/, поради което не е възможно да бъде попълнена колоната с начин на изпълнение.

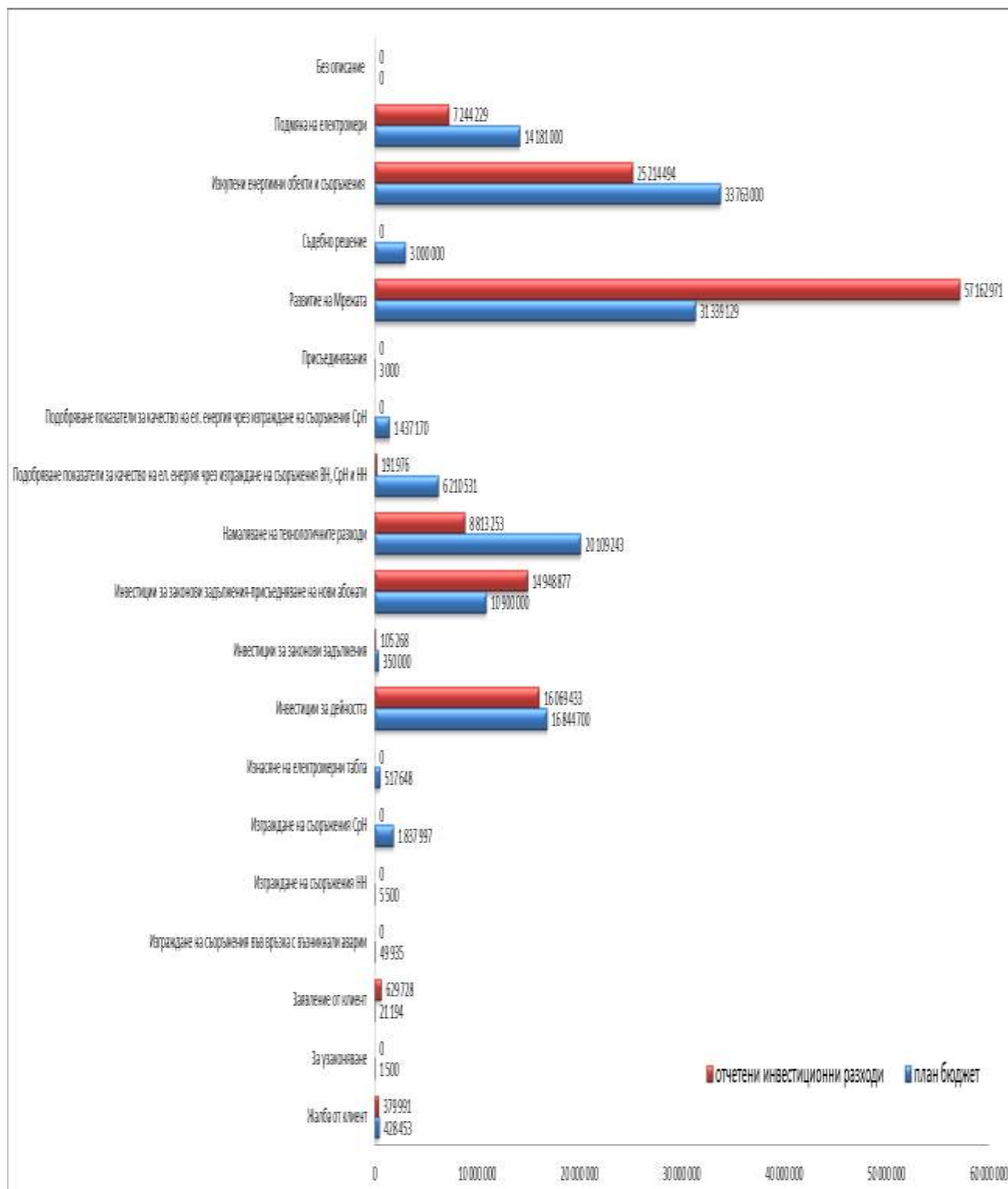
- Информация по отношение на причините за включване на обекти в инвестиционната програма на електроразпределителното дружество е предоставена на следващата таблица:

План за инвестиционна програма за 2017 г.			Отчетено изпълнение на инвестиционната програма за 2017 г.						Състояние на инвестиционните обекти към 31.12.2017 г.						Годишна амортизация на инвестиционните обекти		
Причини за включване в инвестиционната програма	Предвидени обекти		Изпълнени обекти			Направени разходи			Въведени в експлоатация обекти				Невъведени в експлоатация обекти		На въведени в експлоатация обекти	На невъведени в експлоатация обекти	Общо
	Бюджет	Брой	Планирани	Непланирани	Общо	За планирани обекти	За непланирани обекти	Общо	Планирани	Непланирани	Общо	Разходи	Брой	Разходи			
	лв.	бр.	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	бр.	бр.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.	лв.
Общо	141 000 000	375 067	304 527	18 839	323 366	59 151 296	71 608 924	130 760 220	300 657	6 310	306 967	70 627 146	17 116	60 133 074	6 790 367	5 085 822	11 876 190
Жалба от клиент	428 453	21	6	140	146	28 055	351 936	379 991	0	13	13	41 063	148	338 928	2 158	24 973	27 131
За узаконяване	1 500	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
Заявление от клиент	21 194	6	2	1 427	1 429	4 398	625 330	629 728	0	215	215	123 060	1 218	506 668	13 150	50 615	63 765
Изграждане на съоръжения във връзка с възникнали аварии	49 935	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0
Изграждане на съоръжения НН	5 500	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
Изграждане на съоръжения СрН	1 837 997	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0
Изнасяне на електромерни табла	517 648	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0
Инвестиции за дейността	16 844 700	54	3	222	225	101 400	15 968 033	16 069 433	1	155	156	10 383 464	120	5 685 969	2 158 364	950 970	3 109 334
Инвестиции за законови задължения	350 000	0	0	2	2	0	105 268	105 268	0	1	1	78 169	1	27 099	14 493	5 420	19 913
Инвестиции за законови задължения-присъединяване на нови абонати	10 900 000	2 456	2 456	7 116	9 572	10 511 763	4 437 114	14 948 877	1 339	2 433	3 772	5 992 798	5 800	8 956 079	528 590	520 911	1 049 501
Намаляване на технологичните разходи	20 109 243	333	143	2 820	2 963	2 129 831	6 683 422	8 813 253	22	1 132	1 154	2 356 306	1 999	6 456 947	272 203	750 797	1 023 000
Подобряване показатели за качество на сл. енергия (SAIDI, SAIFI, напрежение) чрез изграждане на съоръжения ВН, СрН и НН	6 210 531	50	1	4	5	44 400	147 576	191 976	0	0	0	0	54	191 976	0	11 881	11 881
Подобряване показатели за качество на сл. енергия (SAIDI, SAIFI, напрежение) чрез изграждане на съоръжения СрН	1 437 170	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	0	0	0	0
Присъединявания	3 000	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
Развитие на Мрежата	31 339 129	696	548	7 006	7 554	16 314 096	40 848 875	57 162 971	169	2 302	2 471	21 869 789	5 231	35 293 182	1 548 347	2 592 041	4 140 388
Съдебно решение	3 000 000	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
Изкупени енергийни обекти и съоръжения	33 763 000	542	380	90	470	22 773 124	2 441 370	25 214 494	335	59	394	22 790 622	238	2 423 872	1 379 078	146 670	1 525 748
Подмяна на електромери	14 181 000	370 811	300 988	0	300 988	7 244 229	0	7 244 229	298 791	0	298 791	6 991 875	2 197	252 354	873 984	31 544	905 529
Без описание	0	0	0	12	12	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0
Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	-26 802 582	2 998	900	6 537	7 437	-14 394 021	-9 189 717	-23 583 738	707	1 956	2 663	-15 349 202	4 774	-8 234 535	1 007 171	504 572	1 511 743

От горепосочената таблица се установи, че:

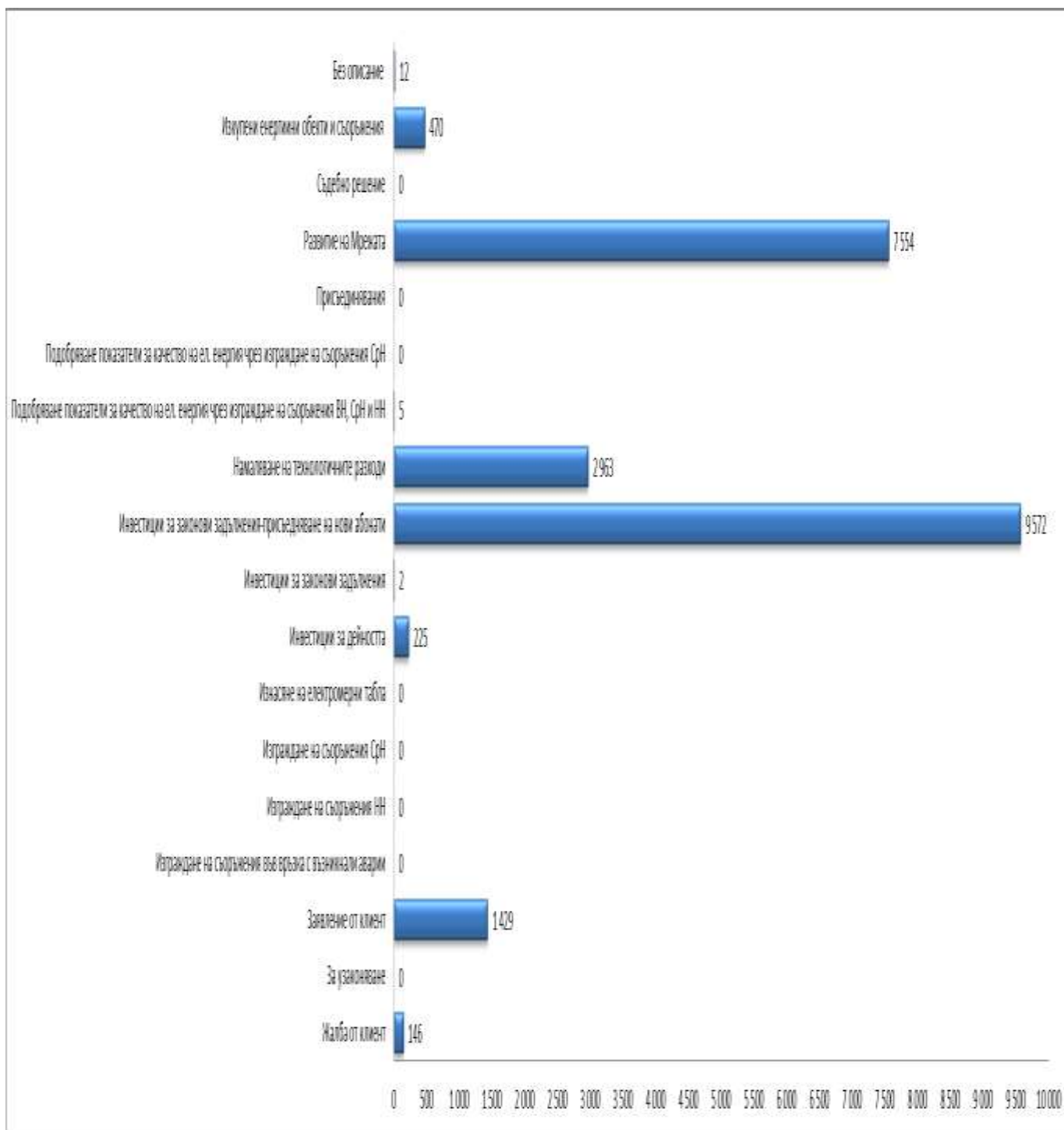
- **Най-голям бюджет за 2017 г. е планиран за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения** - 33 763 000 лв.

- **Най-голям е размерът на действително направените разходи (57 162 971 лв.) за обекти, касаещи развитие на мрежата.**



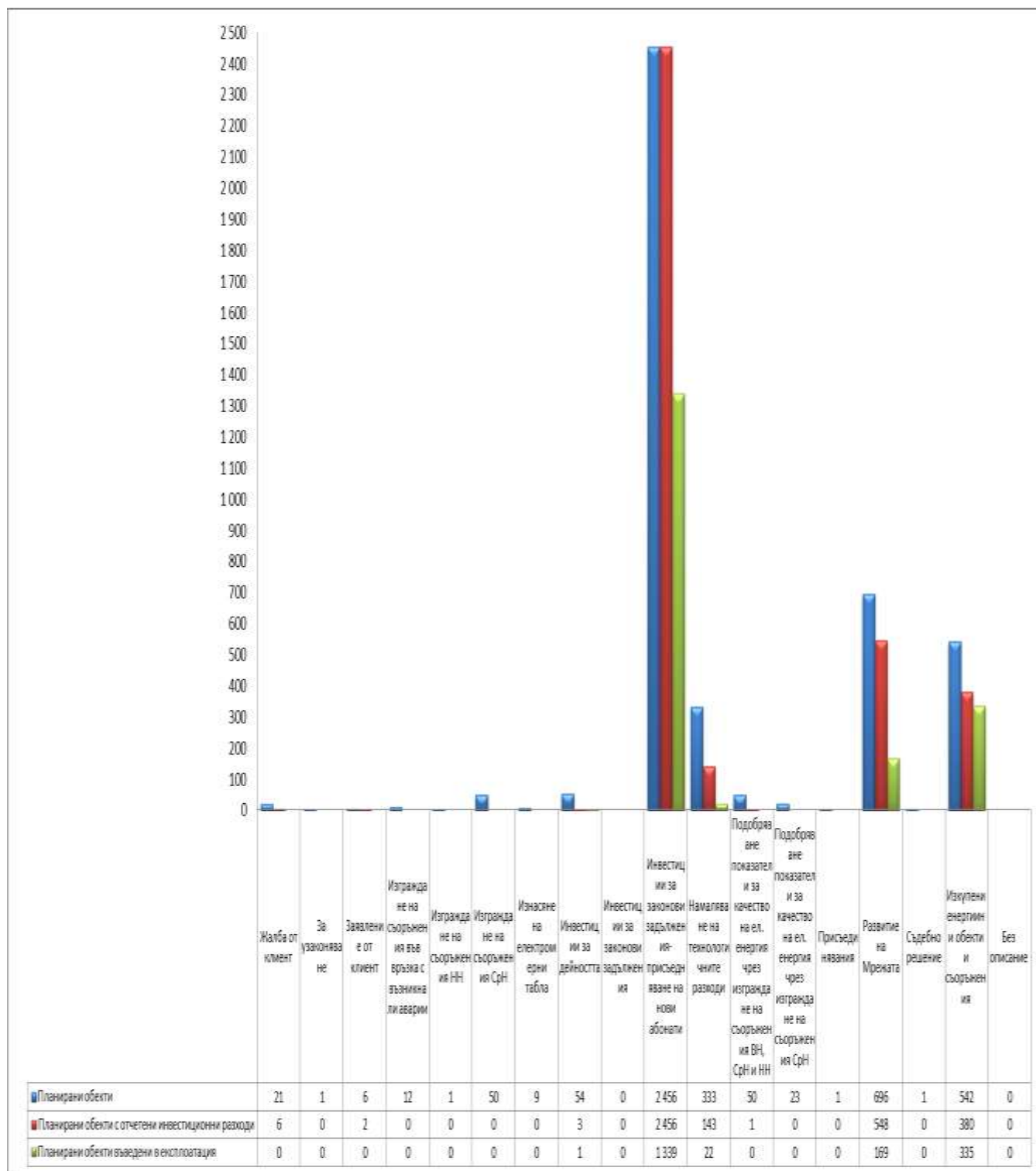
- **Най-голям брой инвестиционни обекти - 300 988 бр., са отчетени за инвестиции във връзка с подмяна на електромери.**

- Извън посоченият брой на инвестиционните обекти във връзка с „Подмяна на електромери“ **най-голям брой инвестиционни обекти - 9 752 бр., са отчетени за инвестиции във връзка със законови задължения по присъединяване на нови клиенти.**



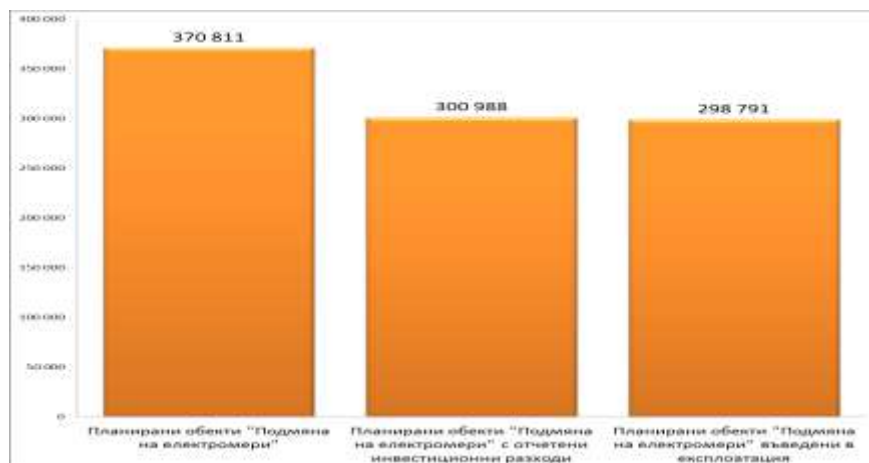
- За 2017 г. е планирано изпълнение на 375 067 бр. инвестиционни обекти (370 811 бр. от тях са обекти „Подмяна на електромери“), от които за 81,19% (304 527 бр.) са отчетени инвестиционни разходи в размер на 59 151 296 лв.

- При изключване на обектите по „Подмяна на електромери“ се установи, че за 2017 г. са планирани 4 256 бр. инвестиционни обекти, от които за 83,15% (3 539 бр.) са отчетени разходи в размер на 51 907 067 лв. От посочените 4 256 бр. планирани обекти, за които има отчетени инвестиционни разходи през 2017 г., 52,71% (1 866 бр.) са въведени в експлоатация през 2017 г. На следващата графика е направена съпоставка между планирани инвестиционни обекти/инвестиционни обекти с отчетени инвестиционни разходи/въведени в експлоатация инвестиционни обекти, като в същата не са отразени обектите по „Подмяна на електромери“.



- Извън планираните обекти, електроразпределителното дружество отчита за 2017 г. инвестиционни разходи в размер на 71 608 924 лв. за 18 839 бр. обекти, от които **6 310 бр. (33,49%) обекти са въведени в експлоатация през 2017 г.**

- По отношение на обекти „Подмяна на електромери“ за 2017 г. „**ЧЕЗ Разпределение България**“ АД е планирало изпълнение на **370 811 бр. обекти, от които за 81,17% (300 988 бр.) са отчетени инвестиционни разходи в размер на 7 244 229 лв.** На следващата графика е направена съпоставка между планирани инвестиционни обекти/планирани инвестиционни обекти с отчетени инвестиционни разходи/въведени в експлоатация планирани инвестиционни обекти „Подмяна на електромери“.



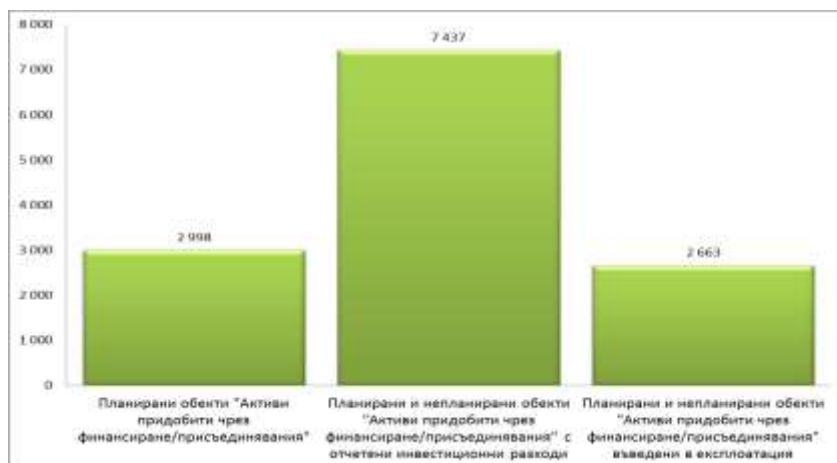
Видно от предоставената информация от посочените 300 988 бр. планирани инвестиционни обекти, за които има отчетени инвестиционни разходи през 2017 г., **99,27% (298 791 бр.) са въведени в експлоатация.**

- През 2017 г. **са въведени в експлоатация общо 306 967 бр. инвестиционни обекти** (298 791 бр. обекти са по „Подмяна на електромери“) за които са отчетени действително направени разходи в размер на 70 627 146 лв., като от тях 6 991 875 лв. са отчетени разходи по „Подмяна на електромери“.

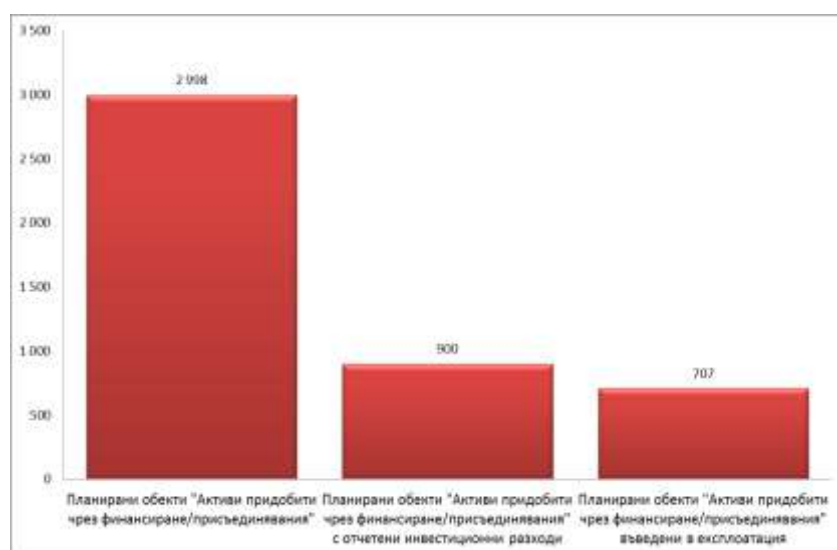
За същата година са отчетени действително направени разходи в размер на 60 133 074 лв. за **17 116 бр. инвестиционни обекти** (от които 2 197 бр. „Подмяна на електромери“), **които не са въведени в експлоатация.**

- По отношение на „Годишната амортизация на инвестиционните обекти“ се установи, че общата стойност на годишната амортизация за 2017 г. е в размер на 11 876 190 лв., от която **6 790 367 лв. са за въведени в експлоатация обекти, а 5 085 822 лв. е амортизация за невъведени в експлоатация такива.**

- По отношение на предоставената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД информация във връзка с активи придобити чрез финансиране/присъединявания се установи, че за 2017 г. електроразпределителното дружество **е планирало 2 998 бр. инвестиционни обекти, а са отчетени действително направени разходи за 7 437 бр.** От посочените 7 437 бр. инвестиционни обекти, за които има отчетени инвестиционни разходи през 2017 г., **35,81% (2 663 бр.) са въведени в експлоатация** през годината. На следващата графика е направена съпоставка между планирани инвестиционни обекти/инвестиционни обекти с отчетени инвестиционни разходи/въведени в експлоатация инвестиционни обекти „Активи придобити чрез финансиране/присъединявания“.



На следващата графика е направена съпоставка между планирани инвестиционни обекти/планирани инвестиционни обекти с отчетени инвестиционни разходи/въведени в експлоатация планирани инвестиционни обекти „Активи придобити чрез финансиране/присъединявания“.



Видно от предоставената информация от посочените 2 988 бр. планирани инвестиционни обекти, за които има отчетени инвестиционни разходи през 2017 г., **23,66% (707 бр.) са въведени в експлоатация** през годината.

- „Общата стойност на годишната амортизация за 2017 г. за Активи придобити чрез финансиране/присъединявания“ е в размер на 1 511 743 лв., от която **1 007 171 лв. е за въведени в експлоатация инвестиционни обекти, а 504 572 лв. за невъведени в експлоатация инвестиционни обекти.**

- В предоставената справка са отчетени инвестиции свързани с:

- Ремонтна дейност на сгради (хидроизолация)

180 бр. обекти с отчетени инвестиционни разходи в размер на 2 500 130 лв. са определени от електроразпределителното дружество като инвестиционни разходи. За 14 бр. от тях причината за включване в инвестиционната програма е „Развитие на мрежата“, а за останалите 166 бр. - „Инвестиции за дейността“. **Горепосочените обекти по своята същност представляват ремонтни дейности**, поради факта, че не се променят параметрите на обекта, а само се извършва подмяна на повредени елементи без да се извършва промяна на конструкцията.

Във връзка с констатираното от работната група за 180 бр. обекти с инвестиционни разходи във връзка с „Ремонтна дейност на сгради (хидроизолация)“, отразено в Констативен протокол № Е-5/04.06.2018 г., с писмо с изх. № CD-DOC 4112(14)/08.06.2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че посочената ремонтна дейност по сгради на трафопостове е свързана с основна реконструкция на сградите, като за част от тях е извършвано и проектиране. Реконструкцията включва и хидроизолация, разходите за реконструкцията са отчетени като инвестиция.

- Ремонт

19 бр. обекти с наименование „ремонт“ и с отчетени инвестиционни разходи в размер на 155 345 лв. са определени от електроразпределителното дружество като инвестиционна дейност за „Развитие на мрежата“. Обектите са посочени в следващата таблица:

№	Регион	ОЦ	Обект	SAP№ проект	Действително направени разходи през 2017 г.					Бюджет 2017 г.	Въвеждане в експлоатация	Причини за включване в ИП	Начин на изпълнение	Годишна амортизация
					Сума по инв. обект	Материали	СМР	Други разходи	Разходи по стопански начин					
наименование	наименование	Име и описание	№	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	дата/статус	описание	в/с	лв.
66	Плевен	Плевен извънградски	Част. ремонт ВЕЛ 20кV "ТМС"	IC-33-16-12040	3 494	3 342	0	0	152	2 830	Изгражда се	Развитие на Мрежата	Възлагане	155
66	Плевен	Плевен извънградски	Част. ремонт ВЕЛ 20кV "Бещков"	IC-33-16-12193	19 004	8 362	0	0	10 641	5 800	Изгражда се	Развитие на Мрежата	Стопански	842
67	Плевен	Плевен извънградски	Част. ремонт ВЕЛ 20кV "Бържач"	IC-33-16-12194	10 485	5 908	0	0	4 577	4 010	Изгражда се	Развитие на Мрежата	Стопански	465
117	София Област	Самоков	Частичен ремонт ВЛ 20 кV "Сестримо" - ОЦ Самоков, Национален парк "Рила" - ОЦ Самоков	IC-32-14-14080	714	611	0	0	103	7 000	Изгражда се	Развитие на Мрежата	Възлагане	32
118	София Област	Самоков	ВЛ 20 кв Околите, аварийен ремонт, 3 бр. НЦГ 951/13 и 2 бр. ЪМ 90 951	IC-32-14-14142	807	-3 051	3 859	0	0	6 300	Изгражда се	Развитие на Мрежата	Възлагане	36
118	София Област	Самоков	ВЛ 20 кв Вьча, аварийен ремонт, 5 бр. НЦГ 951/13 и 3 бр. ЪМ 90 951	IC-32-14-14138	15 760	7 621	8 139	0	0	7 000	Изгражда се	Развитие на Мрежата	Възлагане	699
119	София Област	Самоков	ВЛ 20 кв Вьча, аварийен ремонт, 6 бр. НЦГ 951/13 и 2 бр. ЪМ 20 951	IC-32-15-14032	2 780	-4 921	7 671	0	30	7 000	Изгражда се	Развитие на Мрежата	Възлагане	123
120	София Област	Своге	Ремонт на Мр. Ср. Н Редина с. Лесков Дол, общ. Своге	IC-32-14-12090	5 144	0	5 144	0	0	3 500	30.4.2017	Развитие на Мрежата	Възлагане	206
65	Плевен	Червен бряг	Рехабилитация кабел 20кV между ТП-16 и ТП-34 ЕП Сибир П/ст Кнежа, съществуващият кабел е тип АОСБ Ремонтни муфи 11бр.	IC-33-12-10483	37 671	37 603	0	0	68	55 210	Изгражда се	Развитие на Мрежата	Възлагане	1 630
102	София	Изток 1	Кабел СрН ТП ж.к. Мусагеница бл. 91 Б (11-1146) и ТП Мусагеница Ремонтстрой(11-1143)	IC-31-13-10069	1 296	0	1 296	0	0	25 125	31.10.2017	Развитие на Мрежата	Възлагане	52
122	Кюстендил	Кюстендил	Ремонт на мрежа НН от МТП Коняво - 2 - основателна жалба за НН	IC-32-17-31005	10 019	6 256	0	0	3 763	9 301	30.11.2017	Развитие на Мрежата	Стопански	668
123	Перник	Перник	Ремонт на мрежа НН от МТП Магазина - основателна жалба за НН	IC-32-17-21014	13 439	11 983	0	0	1 457	12 522	Изгражда се	Развитие на Мрежата	Стопански	743
124	Перник	Перник	Ремонт на мрежа НН от МТП Бела Вода - основателна жалба за НН	IC-32-16-21091	7 451	3 792	0	0	3 659	6 097	31.7.2017	Развитие на Мрежата	Стопански	298
125	Кюстендил	Дупница	Ремонт на мрежа НН от ТП Доброво - основателна жалба за НН	IC-32-16-32127	4 593	3 379	0	0	1 214	5 364	Изгражда се	Развитие на Мрежата	Стопански	254
290	Плевен	Червен бряг	Ремонт МрНН и изн. ЕТ ТП-8, с.Бежаново	IC-33-12-10540		0	0	0	0	8 000		Развитие на Мрежата	Възлагане	0
291	Плевен	Червен бряг	Ремонт МрНН и изн. ЕТ ТП-9, с.Бежаново	IC-33-12-10541		0	0	0	0	8 000		Развитие на Мрежата	Възлагане	0
434	Плевен	Червен бряг	Ремонт МрНН и изн. ЕТ ТП-6, с.Дерманци	IC-33-12-10534		0	0	0	0	7 000		Развитие на Мрежата	Възлагане	0
450	Плевен	Плевен	Ремонт мрежа НН на ТП125 гр.Плевен с УИП	IC-33-12-10027	20 418	20 394	0	0	24	7 000	Изгражда се	Развитие на Мрежата	Възлагане	2 552
3854	Кюстендил	Дупница	ИП 2017-изн.№32600059 - Енергоремонт АД, Паничище, Община Саларева баня	IC-32-16-32215	2 264	2 138	87	0	39		31.8.2017	Развитие на Мрежата	Възлагане	283

За посочените обекти са отчетени действително направени разходи за 2017 г. в размер на 155 345 лв. Изчислената годишна амортизация за тези обекти е в размер на 9 036 лв., от която 1 506 лв. са за въведените в експлоатация през 2017 г. 5 бр. обекти, а 7 530 лв. е изчислената годишна амортизация за невъведените в експлоатация 14 бр. обекти.

Горепосочените обекти по своята същност представляват ремонтни дейности и не може да се направи извод, че обектите са относими към инвестиционната програма на електроразпределителното дружество.

Във връзка с констатираното от работната група за 19 бр. обекти с инвестиционни разходи във връзка с „ремонт“, отразено в Констативен протокол № Е-5/04.06.2018 г., с писмо с изх. № CD-DOC 4112(14)/08.06.2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че записът на тези обекти, в чието наименование фигурира думата „ремонт“ (изключвайки обекта посочен в таблицата под № 3854, ИП2017-изн.32600059-Енергоремонт АД, Паничище, Община

Сапарева баня), е свързан с индивидуализация на обекта, но категорично е инвестиционен разход.

- Други обекти

❖ По позиция № 28 от „ 1. Изграждане на съоръжения ВН. 1.1. Подстанции ВН/СрН“ е посочен обект с наименование **„Ревизия на стъпален регулатор и моторна задвижване в подстанция Орион“ с отчетен разход в размер на 25 025,80 лв., определен от като инвестиционен.**

№	Регион	ОЦ	Обект	SAP № проект	Действително направени разходи през 2017 г.					Бюджет 2017 г.	Въвеждане в експлоатация	Причини за включване в ИП	Начин на изпълнение	Годишна амортизация
					Сума по инв. обект	Материали	СМР	Други разходи	Разходи по стопански начин					
1			Изграждане на съоръжения ВН											
1.1.			Подстанции ВН/СрН											
28	София	Подстанции	Ревизия на стъпален регулатор и моторна задвижване в подстанция Орион	IC-30-17-00006	25025,8	0	24990	0	35,8		Изгражда се	Инвестиции за дейността	Възлагане	1668,387

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че причината за включване в инвестиционната програма на този обект е „Инвестиции за дейността“. От предоставената информация за обектите, **не може да се направи извод, че обектът е относим към инвестиционната програма на електроразпределителното дружество.**

❖ 2 бр. обекти с разходи на обща стойност 77 лв., са определени от като инвестиционни за **„Развитие на мрежата“.**

№	Регион	ОЦ	Обект	SAP № проект	Действително направени разходи през 2017 г.					Бюджет 2017 г.	Въвеждане в експлоатация	Причини за включване в ИП	Начин на изпълнение	Годишна амортизация
					Сума по инв. обект	Материали	СМР	Други разходи	Разходи по стопански начин					
4.1.			Изясняне ел. табла, електромери, часовници											
906	София	Изток	Тържествен парад по случай Деня на храбростта намира се до Национална художествена галерия на ул. „Княз Александър I“	IC-31-17-11182	41	12	0	0	29		Изгражда се	Развитие на Мрежата	Стопански	5
956	София	Изток	Фестивал за независими артисти в Княжевска градина пред Паметника на Съветската армия	IC-31-17-11265	36	0	0	0	36		31.12.2017	Развитие на Мрежата	Стопански	4

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва причина за включване в инвестиционната програма на посочените два обекта - „Развитие на мрежата“. От предоставената информация за обектите, **не може да се направи извод, че същите са относими към инвестиционната програма на електроразпределителното дружество.**

Във връзка с констатираното от работната група за горепосочените 2 бр. обекти с инвестиционни разходи във връзка с „Развитие на мрежата“, отразено в Констативен протокол № Е-5/04.06.2018 г., с писмо с изх. № CD-DOC 4112(14)/08.06.2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че в колона „обект“ под № 906 и под № 956 са записани наименованията на инвестиционни обекти, които наименования имат описателен характер, необходим за локализация и индивидуализация на обекта. Инвестиционната функция и предназначение на обектите е отразено в текста на ред 4.1 „Изясняне на ел. табла електромери часовници“.

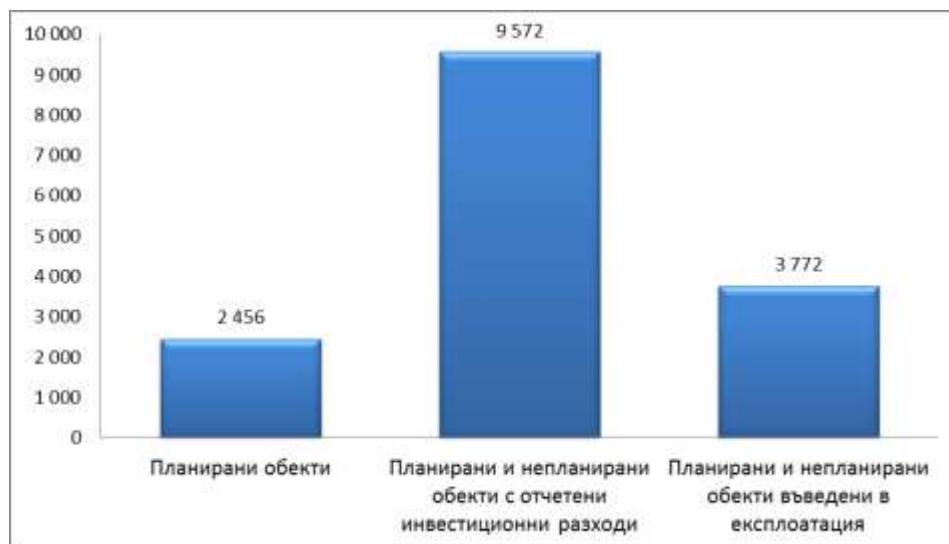
Електроразпределителното дружество посочва, че горния текст се отнася и за обект „Ревизия на стъпален регулатор и моторно задвижване в подстанция Орион“.

1.9. Проверка на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти.

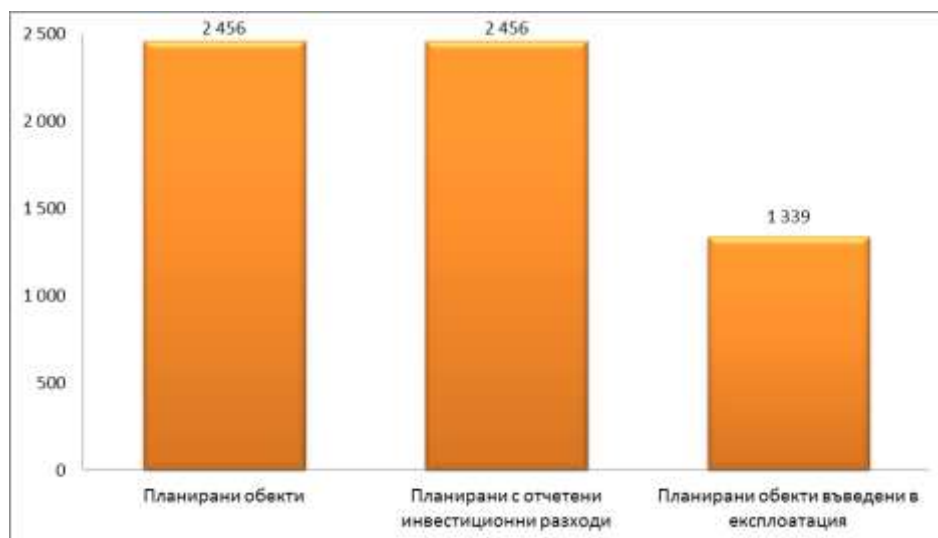
Дружеството е предоставило „Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти“.

От представения списък се констатира, че инвестиционните обекти, предназначени за присъединяване на нови клиенти, за които са отчетени разходи за 2017 г. са **9 572 бр.**, от които **3 926 бр. са изпълнени чрез възлагане, а 5 646 бр. - по стопански начин. Общата стойност на действително направените разходи е в размер на 14 948 877,05 лв.**

От 9 572 бр. инвестиционни обекти, предназначени за присъединяване на нови клиенти за 2 456 бр. е заложен план-бюджет за изпълнение през 2017 г. Общият брой на въведените в експлоатация енергийни обекти е в размер на 3 772 бр.



Видно от графиката по-долу от **планираните за изпълнение през 2017 г. 2 456 бр. инвестиционни обекти, предназначени за присъединяване на нови клиенти, 54,52% (1 339 бр.) са въведени в експлоатация през посочената година.**



1.10. Проверка на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия.

Дружеството е предоставило „Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия“, включващ **7 бр. обекти предназначени за присъединяване на нови абонати с обща стойност на действително направените разходи в размер на 5 548,78 лв.**

№	Обект наименование	Местоположение землище	Действително направени разходи лв.	Въвеждане в експлоатация	Начин на изпълнение възл./стоп.	Годишна амортизация
1	Покривна фотоволтаична централа до 30kW	Искър	3	30.6.2017	стопански	0
2	Покривна фотоволтаична централа до 30kW	Искър	1 136	30.6.2017	стопански	142
3	Фотоволтаична електроцентрала 30 kW върху покрива на същ.сграда	Плевен	827	30.9.2017	стопански	103
4	ФЕЦ върху покрива на Авторемонтна работилница със склад и офиси	Божурище	1 187	30.9.2017	Възлагане	148
5	Монтаж на инсталация за производство на ел.енергия върху покрив	Плевен	623	Изгражда се	стопански	39
6	Покривна фотоволтаична централа до 5kW	Искър	555	31.10.2017	стопански	69
7	„Фотоволтаична система – 60 бр. фотоволтаични панели“ с инсталирана м	Златица	1 217	Изгражда се	Възлагане	76

Във връзка с констатации отразени в Констативен протокол № Е-5/04.06.2018 г., с писмо с изх. № CD-DOC 4112(14)/08.06.2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че има разминаване между подадените данни с писмо с вх. № Е-13-62-46/14.05.2018 г. и посочените в таблицата по т. 1.10, а именно поради малката стойност на актива „Покривна фотоволтаична централа до 30kW“, изчислената амортизация за 2017 г. е в размер на 0,36 лв.

№	Обект наименование	Местоположение землище	Действително направени разходи лв.	Въвеждане в експлоатация	Начин на изпълнение възл./стоп.	Годишна амортизация
1	Покривна фотоволтаична централа до 30kW	Искър	3	30.6.2017	стопански	0,36
2	Покривна фотоволтаична централа до 30kW	Искър	1 136	30.6.2017	стопански	142
3	Фотоволтаична електроцентрала 30 kW върху покрива на същ.сграда	Плевен	827	30.9.2017	стопански	103
4	ФЕЦ върху покрива на Авторемонтна работилница със склад и офиси	Божурище	1 187	30.9.2017	Възлагане	148
5	Монтаж на инсталация за производство на ел.енергия върху покрив	Плевен	623	Изгражда се	стопански	39
6	Покривна фотоволтаична централа до 5kW	Искър	555	31.10.2017	стопански	69
7	„Фотоволтаична система - 60бр. фотоволтаични панели“ с инсталирана м	Златица	1217	Изгражда се	Възлагане	76

От горепосочената таблица е видно, че през 2017 г. са въведени в експлоатация **5 бр. (71,42%) обекти**. Общата стойност на годишната амортизация за обекти, предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия за 2017 г. е в размер на 578 лв., от която **464 лв. е за въведени в експлоатация инвестиционни обекти, а 114 лв. е амортизация за невъведени в експлоатация инвестиционни обекти**.

1.11. Проверка на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения – елементи от разпределителната мрежа.

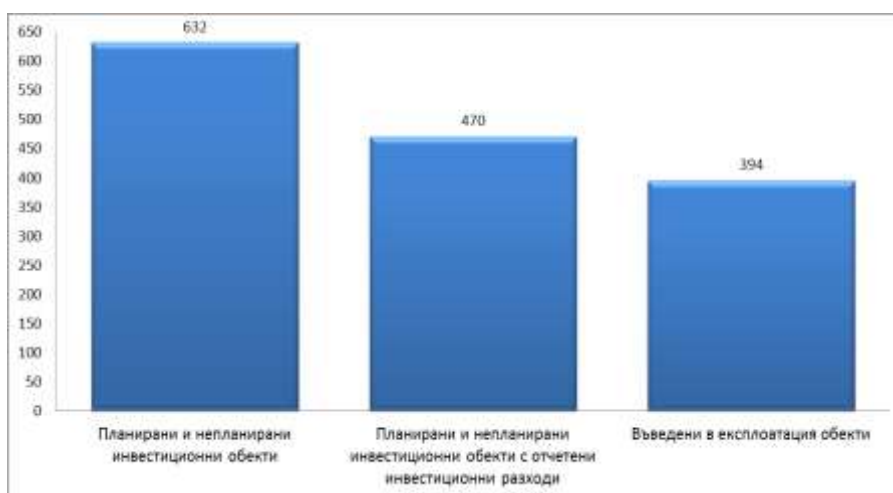
Дружеството е предоставило „Поименен списък и обща стойност на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения - елементи от разпределителната мрежа изградени от трети страни, в т.ч. потребители и производители“ с 470 бр. изкупени енергийни обекти и съоръжения, които не са включени в предоставения „Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия“.

От представения списък на изкупените енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа се констатира, че **за 2017 г. изкупените 470 бр. енергийни обекти и съоръжения са на обща стойност 25 214,49 хил. лв.**

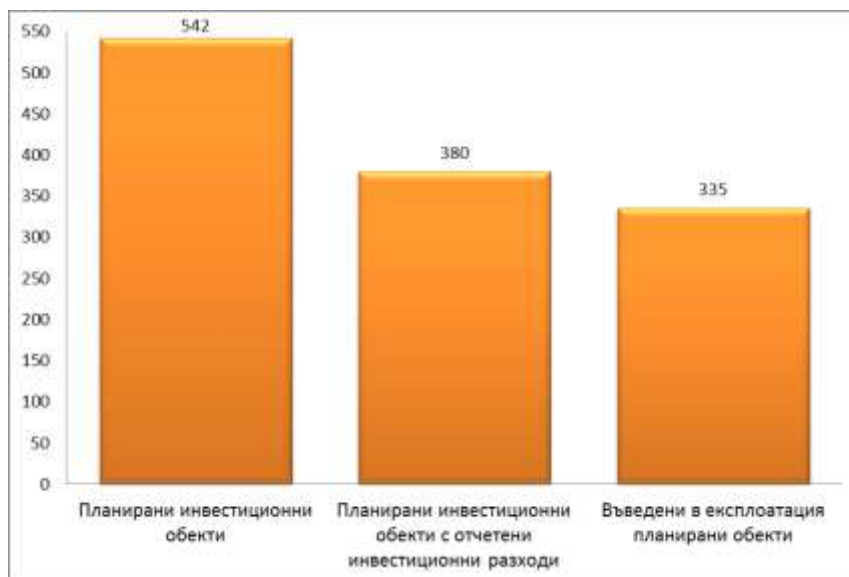
С писмо с изх. № CD-DOC-4112(10)/14.05.2018 г. електроразпределителното дружеството отново е предоставило „Поименен списък и обща стойност на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения - елементи от разпределителната мрежа изградени от трети страни, в т.ч. потребители и производители“ в който са посочени **632 бр. енергийни обекти и съоръжения на обща стойност 25 214 494 лв. От предоставената справка е видно, че за 470 бр. енергийни обекти и съоръжения дружеството е отчело инвестиционни разходи през 2017 г. в размер на 25 214 494 лв. За останалите 162 бр. енергийни обекти и съоръжения през 2017 г. не са отчетени инвестиционни разходи, въпреки планираният им общ бюджет за 2017 г. в размер на 10 459 400 лв.**

План за инвестиционна програма за 2017 г.			Отчетено изпълнение на инвестиционната програма за 2017 г.						Състояние на инвестиционните обекти към 31.12.2017 г.						Годишна амортизация на инвестиционните обекти		
Причини за включване в инвестиционната програма	Предвидени обекти		Изпълнени обекти			Направени разходи			Въведени в експлоатация обекти				Невъведени в експлоатация обекти		На въведени в експлоатация обекти	На невъведени в експлоатация обекти	Общо
	Бюджет	Брой	Планирани	Непланирани	Общо	За планирани обекти	За непланирани обекти	Общо	Планирани	Непланирани	Общо	Разходи	Брой	Разходи			
	лв.	бр.	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	бр.	бр.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.	лв.
Изкупени енергийни обекти и съоръжения	33 763 000	542	380	90	470	22 773 124	2 441 370	25 214 494	335	59	394	22 790 622	238	2 423 872	1 379 078	146 670	1 525 748

От 632 бр. планирани и непланирани енергийни обекти и съоръжения за 542 бр. е заложен план-бюджет за изпълнение през 2017 г. Общият брой на въведените в експлоатация енергийни обекти е в размер на 394 бр.



Видно от графиката по-долу от **планираните 542 бр. за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти 61,81% (335 бр.) са въведени в експлоатация през посочената година.**



1.12. Проверка на инвестиционните разходи по видове, свързани с намаляване на техническите и нетехнически загуби и постигнатите резултати.

Електроразпределителното дружество посочва, че *извършените инвестиции с цел намаляване на техническите и нетехническите разходи за периода 2015 г. – 2017 г. са на стойност 47 014 хил. лв.* Делът на инвестициите за намаляване на техническите и нетехническите загуби от всички инвестиции е съответно:

Период	Процент (%)
2015 г.	19,17
2016 г.	22,61
2017 г.	10,59

От тях 60,73% от инвестиционните разходи са извършени за повишаване точността на измерване, като 37% от тях са за подмяна на трансформатори СрН/НН, при които са отчетени повишени загуби на електрическа енергия.

Общо инвестираните средства за подмяна на електромери и часовници през 4-тия регулаторен период са в размер на 28 552 хил. лв.

Справка за постигнат технологичен разход и извършени инвестиции за периода 2015 г. -2017 г.

Показател	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Технологичен разход	%	11,69%	11,53%	10,35%
Действителен размер на инвестиционните разходи, направени с цел намаляване на техническите и нетехническите загуби	хил. лв	12 995	20 181	13 838

Достигнатото ниво на технологичния разход в края на регулаторния период е 10,35%, в резултат на извършените инвестиции през предходните години.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД инвестира значителни средства за повишаване на точността на измерване и намаляване на технологичния разход на електрическата енергия и ограничаване на възможностите за неправомерно ѝ използване. Основните направления, в

които се извършават инвестиционните разходи са за повишаване точността на измерване, подмяна на силови трансформатори и други.

Относно повишаване точността на измерване, електроразпределителното дружество посочва, че на мястото на морално и физически остарелите електромери и часовници, включително и електромерите, чиито типове са заличени от Държавния регистър на разрешените за използване в страната средства за измерване, са монтирани нови електромери и часовници със значително по-добри метрологични и технически характеристики. Дейността по подмяна на електромери се извършва съгласно Закона за измерванията, Правилата за измерване на количеството електрическа енергия и Заповед № А-333/29.05.2014 г. на председателя на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор за периодичността на последващите проверки на средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.

Във връзка с извършваната постоянна и последваща проверка на средствата за търговско измерване, подмяната се извършва както следва: еднофазни електромери на 6 г., трифазни на 4 г. и всички търговски електромери на 4 г. В резултат на тази смяна ***дружеството очаква да се продължи намаляването на технологичните загуби, предизвикани от неточно измерване на пренесените количества електрическа енергия.***

1.13. Получени в рамките на регулаторния период безвъзмездни средства, заеми и гаранции по програми на ЕС или от други източници.

С писмо с изх. № CD-DOC-4112(1)/20.04.2018 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД посочва, че през настоящия регулаторен период дружеството е сключило договор за заем с Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) на обща стойност 116 млн. евро, от които за инвестиционни цели на 98 млн. евро и 18 млн. евро за оборотен капитал. Към 20.04.2018 г. от инвестиционния заем на части са усвоени 65 млн. евро, а остатък от 33 млн. евро не е усвоен. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не е усвоявало никакви средства по заема за оборотен капитал.

През 2017 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е кандидатствало и спечелило Европейско финансиране на реализиране на проект за обезопасяване на електроразпределителната мрежа. Стойността на допустимите разходи по проекта е 2 445 516 евро, като европейското съфинансиране е в размер на 1 832 933 евро. Времовата рамка на проекта е 01.10.2017 г. - 31.12.2022 г.

През 2017 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е спечелило Европейски проект „Ново работно място“, който се състои в наемане на 14 служителя в Дирекция „Мерене и управление на данни“, и Дирекция „Експлоатация и поддържане“. Стойността на допустимите разходи по проекта е 183 158 лв., като европейското съфинансиране е в размер на 14 527 лв. Продължителността на проекта е до 02.09.2018 г.

2. По т. 2 от работната програма „Проверка на място на енергийни обекти от инвестиционната програма по отношение на действителното им изпълнение“

Въз основа на предоставените на работната група списъци на прогнозираните за 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството и изпълнените за 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството в периода 27.04.2018 г. – 04.05.2018 г. на случаен принцип са проверени 8 бр. обекти на място и по документи избрани от предоставения от електроразпределителното дружество „Поименен списък и общата стойност на изпълнените инвестиционни обекти по сектори през 2017 г.“, за които се констатира следното:

1. „Реконструкция на ПС Фестивална за две години“ - гр. София

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения ВН“ и е с посочен SAP № IC-31-13-10169. На 27.04.2018 г. е посетен на място от работната група.

Цел на планираната инвестиция:

Съгласно предоставената таблица с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. целта на планираната инвестиция за обекта е развитие на електроразпределителната мрежа.

Планирани разходи:

В предоставената таблица с писмо вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. е попълнена информация за заложен план на бюджет за 2017 г. в размер на 3 500 000 лв.

Извършени разходи:

Съгласно предоставената от електроразпределителното дружество информация с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. действителните разходи за обекта възлизат на 2 363 576 лв. и същите са само за материали. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Констатации от извършената проверка:

Обектът не е въведен в експлоатация към датата на проверката и не са извършени строително-монтажни работи (СМР).

2. „Ретрофит п/ст Верила - Дог. 17-468“ - София област

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения ВН“ и е с посочен SAP № IC-32-17-16266. На 27.04.2018 г. е посетен на място от работната група.

Цел на планираната инвестиция:

Съгласно предоставената таблица с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. целта на планираната инвестиция за обекта е развитие на електроразпределителната мрежа.

Планирани разходи:

В предоставената таблица с писмо вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. не е попълнена информация за заложен план на бюджет за 2017 г.

Извършени разходи:

Съгласно предоставената таблица с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. действителните разходи за обекта възлизат на 305 665 лв., от които 290 137 лв. са разходи за материали, 15 500 лв. – за СМР и 28 лв. са категоризирани като разходи по стопански начин. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Констатации от извършената проверка:

Обектът не е въведен в експлоатация и към датата на извършената проверка същият е в процес на изграждане.

С постъпилите с вх. № Е-13-62-60/08.06.2018 г. обяснения от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка с Констативен протокол № Е-5/04.06.2018 г., е описано, че планираната стойност за п/ст Верила е посочена в общата стойност за „Ретрофит на подстанции“, на ред 14 от таблицата в Приложение 1 по т. 4 от писмо вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г.

В посочената в обясненията от дружеството таблица на ред 14 е поместен обект с бюджет 1 000 000 лв., с наименование „Ретрофит на подстанции“, от това наименование не може да се индивидуализират обектите, които са включени в него. Не може да се направи извод за размера на планираните разходи за обект „Ретрофит п/ст Верила - Дог. 17-468“.

3. „Реконструкция на силов трансформатор 110 kV подстанция Младост“ - гр. София

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения ВН“ и е с посочен SAP № IC-32-17-16266. На 27.04.2018 г. е посетен на място от работната група.

Цел на планираната инвестиция:

Съгласно предоставената таблица с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. целта на планираната инвестиция за обекта е развитие на електроразпределителната мрежа.

Планирани разходи:

В предоставената таблица с писмо вх. № Е-13-62-39/03.05.2018 г. не е попълнена информация за заложен план на бюджет за 2017 г.

Извършени разходи:

Съгласно предоставената таблица с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. действителните разходи за обекта възлизат на 1 073 382 лв., от които 1 050 176 лв. са разходи за

материали и 23 206 лв. са категоризирани като разходи за СМР. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Констатации от извършената проверка:

Обектът не е въведен в експлоатация към датата на проверката и не са извършени СМР.

С постъпилите с вх. № Е-13-62-60/08.06.2018 г. обяснения от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка с Констативен протокол № Е-5/04.06.2018 г., проверяваното лице е посочило, че планираната стойност за подмяна на трансформатор в п/ст Младост е посочена в общата стойност за подмяна на трансформатори 110 kV, на ред 13 от таблицата в Приложение 1 по т. 4 от писмо вх. № Е-13-62-39 от 08.05.2018 г. Извършените СМР разходи в размер на 23 206 лв. са за изпитанията на трансформатора в заводски условия, което е част от цялостната процедура за изграждане и въвеждане в експлоатация.

В посочената в обясненията от дружеството таблица на ред 13 е поместен обект, с бюджет 2 240 000 лв., с наименование „Нови трансформатори“, от това наименование не може да се индивидуализират обектите, които са включени в него. Не може да се направи извод за размера на планираните разходи за обект „Реконструкция на силов трансформатор 110 kV подстанция Младост“.

4. „Реконструкция на силов трансформатор 110 kV подстанция Студентски град“ - гр. София

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения ВН“ и е с посочен SAP № IC-31-17-10006. На 27.04.2018 г. е посетен на място от работната група.

Цел на планираната инвестиция:

Съгласно предоставената таблица с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. целта на планираната инвестиция за обекта е развитие на електроразпределителната мрежа.

Планирани разходи:

В предоставената таблица с писмо вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. не е попълнена информация за заложен план на бюджет за 2017 г.

Извършени разходи:

Съгласно предоставената таблица с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. действителните разходи за обекта възлизат на 979 821,76 лв., от които 968 816 лв. са разходи за материали, 10 976 лв. – за СМР и 30 лв. са категоризирани като разходи по стопански начин. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Констатации от извършената проверка:

Обектът не е въведен в експлоатация към датата на проверката и не са извършени СМР.

С постъпилите с вх. № Е-13-62-60/08.06.2018 г. обяснения от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка с Констативен протокол № Е-5/04.06.2018 г., проверяваното лице е посочило, че планираната стойност за подмяна на трансформатор в п/ст Студентски град е посочена в общата стойност за подмяна на трансформатори 110 kV, на ред 13 от таблицата в Приложение 1 по т. 4 от писмо вх. № Е-13-62-39 от 08.05.2018 г. Извършените СМР са за изграждане на временен фундамент, такелаж, транспорт и монтаж на трансформатора на временен фундамент.

По аналогия с предходния обект от наименованието „Нови трансформатори“ в посочената от дружеството таблица, не може да се индивидуализират обектите, които са включени. Не може да се направи извод за размера на планираните разходи за обект „Реконструкция на силов трансформатор 110 kV подстанция Студентски град“.

5. „Изнасяне на ЕТ на ТП № 5“ - с. Гривица

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“ и е с посочен SAP № IC-33-17-10006. На 04.05.2018 г. е посетен на място от работната група.

Цел на планираната инвестиция:

Съгласно предоставената таблица с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. целта на планираната инвестиция за обекта е развитие на електроразпределителната мрежа.

С приемо-предавателен протокол от 04.05.2018 г. електроразпределителното дружество посочва, че причината за включване на обекта в инвестиционната програма на дружеството е намаляване на размера на технологичния разход.

Планирани разходи:

В предоставената таблица с писмо вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. не е попълнена информация за заложен план на бюджет за 2017 г.

Извършени разходи:

Съгласно предоставената таблица с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. действителните разходи за обекта възлизат на 15 958,77 лв., от които 9 430 лв. са разходи за материали и 6 529 лв. са категоризирани като разходи по стопански начин. Изпълнението на обекта е по стопански начин.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Протокол Образец 14 /№ 8351/12.2017 г. за заприходяване на активи обект „ЕТ – ТП 5, с. Гривица“ е заведен като ДМА на стойност 15 289,86 лв. В предоставената таблица с писмото с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. действително направените разходи за обекта възлизат на 15 958,77 лв.

От приобщените данни не може да се извърши съпоставка на планирани инвестиции с извършени инвестиции, поради непредоставена информация за планирани инвестиционни разходи за обекта. ***Налице е разлика в размер на 668,91 лв. между стойностите на действително направените разходи и на заведените като ДМА.***

Обектът е въведен в експлоатация през м. 12.2017 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

С постъпилите с вх. № Е-13-62-60/08.06.2018 г. обяснения от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка с Констативен протокол № Е-5/04.06.2018 г., проверяваното лице е посочило, че обектът е под SAP номер IC-33-17-12127. Разходите в размер на 15 289,86 лв. са заприходени през м. 12.2017 г., а ***разходите в размер на 668,91 лв. се отнасят за изграждане на съоръженията по друг актив, който ще бъде въведен в експлоатация на по-късен етап.***

6. „Изграждане на нов БКТП в кв. 400, гр. Плевен. Подмяна кабел СрН "Единство от ТП 107 – ТП 160" – гр. Плевен

Обект „Нов БКТП /подмяна ТП 107/, Плевен“ е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“ и е с посочен SAP № IC-33-08-10013.

Обект „Изграждане на нов трафопост тип БКТП 2x800kVA в кв.400, гр.Плевен. Подмяна амортизиран кабел СрН "Единство" от ТП 107 до ТП 160, гр.Плевен“ е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“ и е с посочен SAP № IC-33-08-10013.

Посочените два обекта по своята същност представляват съвкупно един обект с посочен SAP № IC-33-08-10013. На 04.05.2018 г. е посетен на място от работната група.

Към горепосочените обекти следва да се приобщи обект „Рехабилитация кабел 20кV Единство ТП107-160, Плевен ДПК НСН“ със SAP № IC-33-12-10462.

Цел на планираната инвестиция:

Съгласно предоставената таблица с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. целта на планираната инвестиция за обекта е развитие на електроразпределителната мрежа.

С приемо-предавателен протокол от 04.05.2018 г. електроразпределителното дружество посочва, че причината за включване на обекта в инвестиционната програма на дружеството е подобряване качеството на доставяната електрическа енергия; подмяна амортизиран кабел СрН, удовлетворяване на жалба на клиенти и изваждане на силов трансформатор извън жилищен блок.

Планирани разходи:

В предоставената таблица с писмо вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. е попълнена информация за заложен план на бюджет за 2017 г. както следва:

- за обект „Нов БКТП /подмяна ТП 107/, Плевен“ - 60 000 лв.

- за обект „Изграждане на нов трафопост тип БКТП 2х800kVA в кв.400, гр.Плевен. Подмяна амортизиран кабел СрН "Единство" от ТП 107 до ТП 160, гр.Плевен“ - не е попълнена информация за заложен план на бюджет за 2017 г.

- за обект „Рехабилитация кабел 20кV Единство ТП107-160, Плевен ДПК НСН“ – 2 000 лв.

Извършени разходи:

Съгласно предоставената таблица с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. действителните разходи за обекта възлизат на 77 983 лв., от които:

- за обект „Нов БКТП /подмяна ТП 107/, Плевен“ - действителните разходи за обекта възлизат на 77 969 лв., от които 301 лв. са разходи за материали, 77 463 лв. – за СМР и 204 лв са категоризирани като разходи по стопански начин;

- за обект „Изграждане на нов трафопост тип БКТП 2х800kVA в кв.400, гр.Плевен. Подмяна амортизиран кабел СрН „Единство“ от ТП 107 до ТП 160, гр.Плевен“ - действителните разходи за обекта възлизат на 18 лв. които са разходи за материали;

- за обект „Рехабилитация кабел 20кV Единство ТП107-160, Плевен ДПК НСН“ - действителните разходи за обекта възлизат на – (минус) 4 лв., от които – (минус) 410 лв. са разходи за материали и 406 лв. са категоризирани като разходи по стопански начин.

Констатации от извършената проверка:

С приемо-предавателен протокол от 04.05.2018 г. електроразпределителното дружество посочва, че изпълнението на обекта е по възлагане, след сключен договор с „МИГ–23“ ЕООД за извършване на СМР. Материали и съоръжения са доставка на електроразпределителното дружество. Обектът е въведен в експлоатация през м. 11.2017 г.

Съгласно разрешение за ползване № СТ-05-996/28.08.2017 г. обект „Бетонов комплектен трансформаторен пост 2×800 kVA/20/0,4 kV, кабелна линия СрН 20kV от съществуващ ТП 160 до БКТП, разпределителна касета (РК5) и кабелна линия НН от БКТП до РК5“, находящи се в кв. 400, гр. Плевен, е изпълнен в съответствие с одобрените проекти.

Обектът „Изграждане на нов БКТП в кв. 400, гр. Плевен. Подмяна кабел СрН "Единство" от ТП 107 – ТП 160“ е на обща стойност в размер на 146 186,17 лв. и е заведен под следните активи:

- ЕО БКТП 2×800 kVA № 107, гр. Плевен е заведен като ДМА на стойност 109 450,05 лв. видно от Протокол Образец 14 /№ 7990/11.2017 г. за заприходяване на активи.

- Трансформатор силов маслен 800 kVA – 20/0.4 kV е заведен като ДМА на стойност 22 290,43 лв. видно от Протокол Образец 14 /№ 7991/11.2017 г. за заприходяване на активи.

- Кабели НН от БКТП 107 гр. Плевен са заведени като ДМА на стойност 4 251,75 лв. видно от Протокол Образец 14 /№ 7992/11.2017 г. за заприходяване на активи.

- Кабели СрН от БКТП 107 до ТП 160 гр. Плевен са заведени като ДМА на стойност 10 193,94 лв. видно от Протокол Образец 14 /№ 7993/11.2017 г. за заприходяване на активи.

От приобщените данни се установи, че **е налице разлика между планирани инвестиции, действително направените разходи и стойност на заведените ДМА**, както следва:

Планирани инвестиции, <i>съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. информация</i>	62 000лв.
Действително направените разходи, <i>съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. информация</i>	77 983 лв.
Количествено-стойностна сметка, <i>предоставена с приемо-предавателен протокол от 04.05.2018 г.</i>	76 170,23 лв.
Протоколи от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация, <i>предоставена с приемо-предавателен протокол от 04.05.2018 г.</i>	151 825,80 лв.
Стойност на ДМА, <i>предоставена с приемо-предавателен протокол от 04.05.2018 г.</i>	146 186,17 лв.

Обектът е въведен в експлоатация през м. 12.2017 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

В постъпилите с вх. № Е-13-62-60/08.06.2018 г. обяснения от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка с Констативен протокол № Е-5/04.06.2018 г., се съдържат следните твърдения:

- „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е отбелязало, че при преходни обекти, които са в процес на изграждане от минали години се спазва принципът на текущо начисление, съгласно Закона за счетоводството, приложимите Международни стандарти за финансови отчети и счетоводната политика на дружеството. Съгласно чл. 4, ал. 1, т. 1 от Закона за счетоводството, текущо начисляване на приходите и разходите, произтичащи от сделки и събития, се начисляват към момента на тяхното възникване, независимо от момента на получаването или плащането на паричните средства или техните еквиваленти и се включват във финансовите отчети за периода, за който се отнасят. Разходите по неговото изграждане се начисляват в момента на извършване, а се капитализира след получаване на съответните актове и разрешения за ползване, т.е. има разминаване между периода на извършване на разхода и въвеждането му в експлоатация.

- Обектът, който е проверяван е преходен. Разходите за доставка на материали и изграждане на БКТП и кабелни линии СрН са разпределени във времето, както следва:

- Към 31.12.2016 г. са направени разходи в размер на 68 201,89 лв.

- През 2017 г. са направени разходи в размер на 77 984,28 лв.

Електроразпределителното дружество посочва, че сумата в размер на 151 825,80 лв. записана, като „Протоколи от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация, предоставена с приемо-предавателен протокол от 04.05.2018 г.“ е некоректна, тъй като в приложения Протокол на Приемателна комисия от 05.04.2017 г. и утвърден на дата 26.04.2017 г. е записано в точка II. „Стойността на доставеното оборудване и извършените СМР на обекта възлиза на 75 912,90 лв. без ДДС“.

С описания протокол се приемат само извършените СМР от изпълнителя „МИГ-23“ ЕООД, като общата сума на СМР е 75 912,90 лв., като дружеството заявява, че вероятно е извършен сбор на тези три суми, за да се получи сумата от 151 825,80 лв., което не представлява стойността на целия обект.

С Протокола на Приемателна комисия, когато обектът е изграждан чрез възлагане се записва само сумата на извършените СМР и подлежаща на заплащане, като в него не се описват останалите разходи за материали и други услуги, свързани с изграждането на обекта.

Стойността на общите разходи за обектите SAP № IC-33-08-10013 и № IC-33-12-10462 е 146 186,17 лв. и съответства на заведените ДМА.

7. „Нов БКТП 1×800 kVA в УПИ III, кв. 5 и кабел 20 kV за БКТП, с. Къртожабене, общ. Плевен“ – с. Къртожабене

Обект „Нов БКТП 1x800kVA в с. Къртожабене /прерайониране мрежа НН на ТП 1, с.Къртожабене и присъединяване на нови клиенти/“ е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“ и е с посочен SAP № IC-33-11-10058.

Обект „Нов БКТП 1x800kVA в УПИ III, кв.5 и кабел 20kV за БКТП, с.Къртожабене, Община Плевен“ е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“ и е с посочен SAP № IC-33-11-10058.

Посочените два обекта по своята същност представляват съвкупно един обект с посочен SAP № IC-33-11-10058. На 04.05.2018 г. е посетен на място от работната група.

Цел на планираната инвестиция:

Съгласно предоставената таблица с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. целта на планираната инвестиция за обекта е развитие на електроразпределителната мрежа.

С приемо-предавателен протокол от 04.05.2018 г. електроразпределителното дружество посочва, че причината за включване на обекта в инвестиционната програма на дружеството е подобряване качеството на доставяната електрическа енергия; удовлетворяване на жалби на клиенти за лошо качество на електрическата енергия.

Планирани разходи:

В предоставената таблица с писмо вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. е попълнена информация за заложен план на бюджет за 2017 г. както следва:

- за обект „Нов БКТП 1х800кVA в с. Къртожабене /прерайониране мрежа НН на ТП 1, с.Къртожабене и присъединяване на нови клиенти/“ - 109 387 лв.

- за обект „Нов БКТП 1х800кVA в УПИ III, кв.5 и кабел 20кV за БКТП, с.Къртожабене, Община Плевен“ - не е попълнена информация за заложен план на бюджет за 2017 г.

Извършени разходи:

Съгласно предоставената таблица с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. действителните разходи за обекта възлизат на 60 036 лв., от които:

- за обект „Нов БКТП 1х800кVA в с. Къртожабене (прерайониране мрежа НН на ТП 1, с.Къртожабене и присъединяване на нови клиенти)“ - действителните разходи за обекта възлизат на 35 938 лв., от които 34 396 лв. са разходи за материали, 750 лв. – за СМР и 729 лв. са категоризирани като разходи по стопански начин;

- за обект „Нов БКТП 1х800кVA в УПИ III, кв.5 и кабел 20кV за БКТП, с.Къртожабене, Община Плевен“ - действителните разходи за обекта възлизат на 24 098 лв., от които 3 717 лв. са разходи за материали, 20 206 лв. – за СМР и 176 лв са категоризирани като разходи по стопански начин.

Констатации от извършената проверка:

С приемо-предавателен протокол от 04.05.2018 г. електроразпределителното дружество посочва, че изпълнението на обекта е по възлагане, след сключен договор с „МЕГА ЕЛ“ ЕООД за извършване на СМР. Материали и съоръжения са доставка на разпределителното дружество. Обектът е въведен в експлоатация през м. 03.2018 г.

Съгласно разрешение за ползване № СТ-05-233/21.02.2018 г. обект „Бетонов комплектен трансформаторен пост /БКТП/ 20/10/0,4 kV с трансформатор 1х160 kVA и кабелни линии средно напрежение /СрН/ 20 kV“, находящи се в кв. 5, с. Къртожабене, е изпълнен в съответствие с одобрените проекти.

Обектът Нов БКТП 1×800 kVA в УПИ III, кв. 5 и кабел 20 kV за БКТП, с. Къртожабене, общ. Плевен“ е на обща стойност в размер на 98 960,17 лв. и е заведен под следните активи:

- ЕО БКТП 1×800 kVA, с. Къртожабене е заведен като ДМА на стойност 35 185,35 лв. видно от Протокол Образец 14 /№ 8651/11.2018 г. за заприходяване на активи.

- Трансформатор силов маслен 160 kVA – 20/0.4 kV, БКТП 5, с. Къртожабене е заведен като ДМА на стойност 13 119,89 лв. видно от Протокол Образец 14 /№ 8650/03.2018 г. за заприходяване на активи.

- Кабел СрН от ЕП 20kV „Бъркач“ до БКТП 5, с. Къртожабене е заведен като ДМА на стойност 50 654,93 лв. видно от Протокол Образец 14 /№ 8652/03.2018 г. за заприходяване на активи.

Налице е разлика между планирани инвестиции, действително направените разходи и стойност на заведените ДМА, както следва:

Планирани инвестиции, <i>съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. информация</i>	109 387лв.
Действително направените разходи, <i>съгласно предоставената с писмо вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. информация</i>	60 036 лв.
Протоколи от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация, <i>предоставена с приемо-предавателен протокол от 04.05.2018 г.</i>	20 206,12 лв.
Стойност на ДМА, <i>предоставена с приемо-предавателен протокол от 04.05.2018 г.</i>	98 960,17 лв.

Съгласно предоставената таблица с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. обект с SAP № IC-33-11-10058 е в процес на изграждане. При извършената проверка на място се установи, че

обектът е въведен в експлоатация през м. 03.2018 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

С постъпилите с вх. № Е-13-62-60/08.06.2018 г. обяснения от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка с Констативен протокол № Е-5/04.06.2018 г., проверяваното лице е посочило, че при преходни обекти, които са в процес на изграждане от минали години се спазва принципът на текущо начисление, съгласно Закона за счетоводството, приложимите Международни стандарти за финансови отчети и счетоводната политика на дружеството. Съгласно чл. 4, ал.1, т. 1 от Закона за счетоводството, текущо начисляване на приходите и разходите, произтичащи от сделки и събития, се начисляват към момента на тяхното възникване, независимо от момента на получаването или плащането на паричните средства или техните еквиваленти и се включват във финансовите отчети за периода, за който се отнасят. Разходите по неговото изграждане се начисляват в момента на извършване, а се капитализира след получаване на съответните актове и разрешения за ползване, т.е. има разминаване между периода на извършване на разхода и въвеждането му в експлоатация. Дружеството заявява, че обектът е преходен и има разходи в предходните години и поради това разходите показани за 2017 г. са по-малки от стойността на заведените ДМА.

Сумата в размер на 20 206,12 лв., записана като „Протоколи от приемателна комисия за въвеждане в експлоатация, предоставена с приемо-предавателен протокол от 04.05.2018 г.“ е стойността на извършените СМР от изпълнителя „Мега Ел“ ЕООД, които са приети с Протокол на приемателна комисия от дата 30.08.2017 г. и утвърден на дата 05.09.2017 г. С описания протокол се приемат само извършените СМР от изпълнителя „Мега Ел“ ЕООД, което не представлява стойността на целия обект, с включени и разходи за материали и услуги свързани с изграждането на обекта.

Електроразпределителното дружество заявява, че стойността на общите разходи за обекта е 98 960,17 лв. и съответства на заведените ДМА.

8. „Подмяна трансформатор 400kVA в ТП 242, гр. Плевен“ – гр. Плевен

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“ и е с посочен SAP № IC-33-17-11001. На 04.05.2018 г. е посетен на място от работната група.

Цел на планираната инвестиция:

Съгласно предоставената таблица с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. целта на планираната инвестиция за обекта е развитие на електроразпределителната мрежа.

С приемо-предавателен протокол от 04.05.2018 г. електроразпределителното дружество посочва, че причината за включване на обекта в инвестиционната програма на дружеството е подмяна на аварирал силов трансформатор с неотстранима повреда-прегорял стержен, констатирана след обследване с термовизионна камера.

Планирани разходи:

В предоставената таблица с писмо вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. не е попълнена информация за заложен план на бюджет за 2017 г.

Извършени разходи:

Съгласно предоставената таблица с писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. действителните разходи за обекта възлизат на 19 109,39 лв., от които 18 687,79 лв. са разходи за материали и 421,60 лв. са категоризирани като разходи по стопански начин. Изпълнението на обекта е по стопански начин.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Протокол Образец 14 /№ 6850/09.2017 г. за заприходяване на активи за обект „Подмяна на ТМ 400 kVA на ТП 242, гр. Плевен“ е заведен ДМА „Трансформатор силов маслен 400 kVA – 20/0.4 kV, ТП 242, гр. Плевен“ на стойност 19 109,39 лв.

От приобщените данни не може да се извърши съпоставка на планирани инвестиции с извършени инвестиции, поради непредоставена информация относно планирани инвестиционни разходи за обекта. **Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА.**

Обектът е въведен в експлоатация през м. 09.2017 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

От извършените проверки на място на горепосочените 8 бр. енергийни обекти от инвестиционната програма се установи, че:

- 50% (4 бр.) от обектите **не са въведени в експлоатация през 2017 г.**;
- закупени са материали, но **не са извършвани строително-монтажни работи** за 75% от невъведените 4 бр. обекти;
- за обект „Реконструкция на силов трансформатор 110 kV подстанция Младост“ - гр. София, в писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. са посочени направени разходи за СМР на стойност 23 206 лв. В действителност **не са извършвани строително-монтажни работи.**
- за обект „Реконструкция на силов трансформатор 110 kV подстанция Студентски град“ - гр. София, в писмо с вх. № Е-13-62-39/08.05.2018 г. са посочени направени разходи за СМР на стойност 10 976 лв., но **не са извършвани строително-монтажни работи.**

От извършената проверка по документи за съответствие на изискванията на издадената му лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, могат да се направят следните изводи:

1. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД разполага с разработени вътрешни правила, процедури и директиви за изготвяне на предложения за включване на 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.

2. Актуализацията на изменението на планираните инвестиции през 2017 г. цели изпълнение на утвърдения общ брутен размер на инвестициите за четвърти регулаторен период 2015 г. - 2017 г.

3. Реализираните инвестиционните разходи са свързани с намаляване на технологичния разход на електрическа енергия; развитие и подобряване на мрежата и повишаване на сигурността на доставките; съоръжения за обслужване на лицензионната дейност; изпълнение на законови задължения, съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената на електроразпределителното дружество лицензия.

4. Електроразпределителното дружество определя амортизационните норми на дълготрайните материални и нематериални активи в съответствие с Международните стандарти за финансова отчетност и съгласно счетоводната си политика.

5. Планирането на разходите за инвестиции през 2017 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия.

6. Дружеството изпълнява инвестиционната си програма, като 80,16% от планираните обекти са въведени в експлоатация през 2017 г. Изпълнението на инвестиционната програма по перо „Подмяна на електромери“ е 80,58% , а това на останалите пера е в обем 43,84% от планираното.

7. Дружеството не е спазило изискванията на чл. 14, ал. 4 и ал. 9 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, като е изчислило амортизационни отчисления за **невъведени през текущата година** инвестиционни обекти. Невъведените обекти са на стойност 60 133 074 лв. и изчислената за тях годишна амортизация представлява 42,82% от общата годишна амортизация за 2017 г.

8. Електроразпределителното дружество е реализирало 92,74% от планираните 141 000 000 лв. инвестиционни разходи.

9. Инвестиционните разходи за 2017 г. във връзка с изкупуване на енергийни обекти и съоръжения и присъединяване на нови клиенти, са извършени съгласно изискванията на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.

10. В резултат на извършените инвестиции е достигнато ниво на технологичния разход в края на регулаторния период в размер на 10,35%.

11. Дружеството изпълнява инвестиционната си програма в съответствие с поставените цели, но са налице **значителни отклонения** между планираните обекти и изпълнените инвестиционни обекти.

12. Дружеството е посочило инвестиционен разход за строително-монтажни дейности, които в действителност **не са извършени** до момента на проверката.

Видно от предоставената информация и предвид гореизложените констатации, изводи и заключения, работната група счита, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД **спазва условията на т. 3.1.7** от издадената му лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Ценкова. Във връзка със заповед от месец април 2018 г. на председателя на Комисията, на основание на Закона за енергетиката и 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 2018 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 за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7. от издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Проверката е свързана с проверка за съответствие с направените инвестиции и изискванията на т. 3.1.7. от издадената лицензия, както и с проверка на място на енергийни обекти от инвестиционната програма по отношение на действителното им изпълнение. От електроразпределителното дружество е изисквана информация, която е предоставена в Комисията в указания срок. Извършени са осем броя проверки на място на обекти, които са избрани от инвестиционната програма на дружеството. Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен констативен протокол, който е връчен на упълномощен представител на дружеството. 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 провереното дружество. При извършените проверки по документи и на място от работната група са направени констатации, които са отразени в съставения констативен протокол и са описани в доклада по т. 1 и т. 2 от работната програма. По всяка една точка от доклада са отразени и обясненията на електроразпределителното дружество във връзка с констатациите на работната група. От извършената проверка по документи за съответствие на изискванията на издадената лицензия могат да се направят следните изводи:

1. „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.

2. Актуализацията на изменението на планираните инвестиции през 2017 г. цели изпълнение на утвърдения общ брутен размер на инвестициите за четвъртия регулаторен период 2015 – 2017 г.

3. Реализираните инвестиционни разходи са свързани с намаляване на технологичния разход на електрическа енергия, развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, съображенията за обслужване на лицензионната дейност, изпълнение на законови задължения, съгласно изискванията на т.3.1.7. от издадената на електроразпределителното дружество лицензия.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД определя амортизационните норми на дълготрайните материални и нематериални активи в съответствие с международните стандарти за финансова отчетност и съгласно счетоводната си политика. Планирането на разходи за инвестиции през 2017 г. е съгласно изискванията на т.3.1.7. от издадената лицензия. Дружеството изпълнява инвестиционната си програма. 80,16% от планираните обекти са въведени през 2017 г. Изпълнението на инвестиционната програма по перо „Подмяна на електромери“ е 80,58%, а това на останалите пера е в обем 43,84% от планираното. Дружеството е изчислило амортизационни

отчисления за невъведени през текущата година инвестиционни обекти. Невъведените обекти са на обща стойност 60 133 074 лв. и изчислената за тях годишна амортизация представлява 42,82% от общата годишна амортизация за 2017 г. Електроразпределителното дружество е реализирало 92,84% от планираните 141 000 000 лв. за инвестиционни разходи. Инвестиционните разходи за 2017 г. във връзка с изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, както и присъединяване на нови клиенти са извършени съгласно изискванията на Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната и разпределителната електрически мрежи. В резултат на извършените инвестиции е достигнато ниво на технологичния разход в края на регулаторния период в размер на 10,35%. Дружеството изпълнява инвестиционната си програма в съответствие с поставените цели, но са налице значителни отклонения между планираните обекти и изпълнените инвестиционни обекти. Дружеството е посочило инвестиционен разход за строително-монтажни дейности, които в действителност не са извършени до момента на действителните проверки на място на обектите от инвестиционната програма. Видно от предоставената информация и предвид гореизложените констатации, изводи и заключения, работната група счита, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД спазва условията на т. 3.1.7. от издадената му 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 Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-41/12.04.2018 г., изменена със Заповед № 3-Е-64/15.05.2018 г. на Председателя на КЕВР.

Е. Харитонов обърна внимание, че в едно изречение от доклада се казва, че дружеството спазва всички правила - световни, европейски и т.н. относно амортизационните отчисления. Малко по-надолу е записано, че дружеството начислява амортизационни отчисления върху СМР-та, които не са извършени. Как става това? Едното се спазва много, а другото не се спазва. Следващ момент е, че 42% амортизационни отчисления са много съществен процент.

П. Младеновски каза, че Е. Харитонova е синтезирала много добре най-важното от този доклад – че част от отчетените пред Комисията инвестиции действително все още не са въведени в експлоатация. Използва се терминът *невъведени в експлоатация*. П. Младеновски каза, че за част от тях е сигурен, че не са капитализирани. Дружеството не начислява, а изчислява. Заложената в ценовия модел формула е следната: при изчисляване на инвестициите Комисията приема, че всички инвестиции са извършени (независимо кога са извършени). Признава се половината възвръщаемост за тази година и половината от стойността на годишната амортизация, т.е. независимо дали активът е въведен през януари или декември, той влиза в цените (за целите на ценообразуването) с половината си година (все едно, че е капитализиран на първи юли). Това е най-спорният момент. Това може да послужи при определянето на цените и съответно при корекциите за новия регулаторен период. П. Младеновски каза, че иска да потърси мнението на П. Трендафилова и В. Владимиров като специалисти. В този случай подходът на ЧЕЗ е: дружеството представя в заявлението си за цени като извършени разходи за инвестиции, които съвпадат с извършените разходи по финансов отчет 130 760 000 лв. В същото време при проверката е установено, че 60 000 000 лв. не са въведени в експлоатация и не са капитализирани. Работната група ги има по инвестиционни обекти. За част от тях е сигурно, че те са в процес на строителство и няма как да се амортизира кабел, който още не е положен. П. Младеновски каза, че според него тези активи трябва да се извадят. Първо е помислил дали може да се получи възвръщаемост, тъй като дружеството е извършило разход, но все повече се достига до извод, че не трябва да се получава нито възвръщаемост върху този актив, нито амортизация при корекцията. За пореден път ЧЕЗ доказва, че не знае какво прави, тъй като по този начин ще получи некапитализиран актив. Той не е влязъл в баланса за 2017 г. и съответно не е взет предвид при включване в регулаторната база за следващ ценови период. По този начин реално няма да има корекция за последната година. За този актив дружеството реално няма да получава възвръщаемост и амортизации за целия регулаторен период. Според П. Младеновски тези

некапитализирани активи трябва да бъдат отчетени като инвестиции и съответно да им бъде начислена амортизация в годината, в която те бъдат капитализирани и съответно дружеството да получи възвръщаемост върху тях, за да няма дупка от три години. Явно е, че дружеството е купувало страшно много и има фактури. В противен случай одиторът е щял да го хване и това е нямало да го има във финансовия отчет. Част от тези закупени активи (в това число и трансформатори) стоят на склад при производител.

И. Иванов каза, че това е направено просто за да се изпълнят прогнозните инвестиции.

П. Трендафилова каза, че точно това ѝ е направило впечатление докато е чела доклада. От една страна се казва, че инвестициите са съгласно международните стандарти и счетоводната политика. Това означава, че дружеството започва да начислява амортизации от момента, в който активът е въведен в експлоатация. П. Трендафилова каза, че е сигурно как точно се процедира регулаторно, но обичайно и по стандарт амортизацията започва да върви, когато активът е въведен в експлоатация със съответните разрешителни и т.н. Преди това се води като актив в процес на изграждане. Натрупват се разходи, но не се признава за актив и не вървят амортизации.

В. Владимиров каза, че счетоводните стандарти са достатъчно ясни: на актив, който не е въведен в експлоатация и не е капитализация, няма как да се начисляват амортизации, да се смята възвръщаемост, защото не се знае кога ще бъде въведен. При изграждането на този актив може да се допуснат сериозни пропуски и грешки, които се проверяват от други институции (например ДНСК). Поради тази причина КЕВР не знае дали този обект изобщо ще се признае за обект, който отговаря на изискванията на нормативната уредба. Другото е желание да се направи нещо, за да се помогне на дружеството. Неудобството на този регулаторен период и на периода през който се извършват годишните отчети е точно този. Трябва да се обсъди и да се помисли за някаква методика по която да се отчита това разминаване. В. Владимиров каза, че за момента не може да каже какво е възможно да се приложи в този случай.

П. Младеновски каза, че според него е ясно, че няма как да се начисли амортизация. Амортизация се начислява, когато са осчетоводени и записани в 20 и 21 група. Това нещо е ясно за съответните активи. Ако дори се даде възвръщаемост за тази година и те се отчетат, когато са капитализирани в инвестиционната програма след това, Комисията не би следвало да се съобрази с това и да каже, че инвестиции за 2017 г. не би следвало да бъдат признавани още веднъж. Има опасност от това, защото те ще го направят след като са капитализирани. Това е по-добре и за дружеството. Не става въпрос за дисциплина. Ако сега се отчетат, тези инвестиции се задраскват и за тези три години дружеството няма да получава амортизации и възвръщаемост върху тях. Ако те бъдат отчетени (това е честният начин) през регулаторния период, когато са капитализирани, те ще получат за целия регулаторен период възвръщаемост и амортизационни начисления. П. Младеновски каза, че при изчисляването на цените мисли да не се вземат под внимание тези разходи за инвестиции, които все още не са капитализирани и допълни, че е искал да се обсъди този въпрос, за да е сигурен, че е прав.

Е. Харитоновка каза, че не е съгласна с едно изказване: *Да помогнем на дружеството*. Има закони, които Комисията трябва да спазва. Е. Харитоновка допълни, че не приема да се помага на дружеството. Това е само коментар.

И. Иванов каза, че регулаторът няма функции да помага на дружествата.

В. Владимиров каза, че Е. Харитоновка е права и допълни, че е имал предвид обсъждане на това неудобство, което е поради разликата в датите на двата периода. Има дружества, които разделят даден обект на подобекти и се извършва по-често приемане, частично се въвеждат активи, след това се въвежда целия актив и т.н. По този начин дружествата могат поетапно да получат признаване на част от разходите и съответно на амортизационни отчисления през регулаторния период. Това трябва да се реши от самите дружества и те да имат стратегия и политика в тази връзка. В. Владимиров обясни, че е имал това предвид, че има някаква възможност.

И. Иванов каза, че това пояснение е добро, защото в противен случай изказването може да се възприеме по друг начин.

П. Трендафилова каза, че иска да вземе думата относно изказването на В. Владимиров, че обектите се приемат на етапи. По принцип активът се приема за годен за експлоатация, когато е изцяло построен, влиза в експлоатация и съответно се капитализира. П. Трендафилова допълни,

че според нея в този случай нещо не е както трябва. Как работната група установи тази изчислена амортизация? Не е възможно дружество, което работи с международни стандарти да начислява амортизация на обекти, които все още не са завършени.

П. Младеновски отговори, че това са данни, които са представени от дружеството. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изчислило колко би била годишната амортизация.

П. Трендафилова каза, че това не е счетоводната сметка.

И. Иванов каза, че дружеството просто е направило изчисление на базата на тези 60 000 000 лв.

П. Младеновски каза, че съмненията му са породени от факта, че в Наредба № 1 за регулиране на цените този въпрос е уреден по следния начин: *„В признатата стойност на нетекущи активи не се включват разходи за придобиване на активи под формата на незавършено строителство“*. Не се говори за некапитализирани активи, а за незавършено строителство. Не всички от тези невъведени в експлоатация активи са материали, които се използват за строителство. Има активи, които представляват машини и те би следвало да се капитализират в момента на закупуването им.

П. Трендафилова каза, че това не е така. Дори и да става въпрос за машина, тя започва да се капитализира в момента в който се въведе в експлоатация. Не се капитализира, ако стои на склад.

П. Младеновски отговори, че невинаги е така, защото при преглед на политиката на дружествата се вижда, че има машини, които се капитализират. Може да се даде пример е един трансформатор или компютър. Няма значение дали компютърът стои на склад, защото след пет години той е морално остарял и амортизиран. Този момент е малко спорен.

А. Йорданов каза, че ще допълни разсъжденията на членовете на Комисията. По отношение на незавършените активи не се знае кога се въвеждат в експлоатация. А. Йорданов каза, че би добавил, че не се знае дали някога ще стане актив и ще се въведе в експлоатация. Нормално е да не следва да има своята стойност като инвестиция. Това може да стане по множество причини – той да не бъде завършен като актив и да не бъде въведен в експлоатация. Същият пример е с трансформатора. Той може да си престои съответния срок в склада и да не бъде никога употребен, т.е. да не бъде вложен в мрежата. Относно възвръщаемостта. Категорично един трансформатор, който стои на склад, няма как да носи възвръщаемост.

П. Младеновски каза, че А. Йорданов е прав. Членовете на Комисията нямат цялата информация и разсъждават само въз основа на доклада. Ако се видят обектите, които се отчитат като инвестиционна програма, впечатление правят такива, за които се вижда, че е спорен казус дали са платени, но им е пусната фактура. Изкупуват се обекти, които още не са въведени в експлоатация. Може да се даде пример. В местност Кръстова вада инвеститор решава да строи нещо. В процес на изграждане е трафопост, който вече е изкупен. Знае се колко изградени трафопоста не са изкупени. П. Младеновски каза, че според него това е продиктувано от желанието на дружеството да няма корекция през този регулаторен период. В края на годината има едни фактури, за да може да се отчетат колкото може повече инвестиционни разходи и през настоящия ценови период.

А. Йорданов каза, че ще започнат да получават съответната доходност по-късно и ще се започне да се начисляват съответните отчисления, ако бъдат завършени като активи и бъдат въведени в експлоатация. Дружеството не губи нищо във времето.

И. Иванов каза, че проведената дискусия дава отговор на поставения от П. Младеновски въпрос по какъв начин да бъдат отчитани декларираните разходи за невъведени през текущата година инвестиционни обекти. Това е необходимо за ценовото решение.

Д. Кочков каза, че иска да зададе по-общ въпрос, защото не е в специализирания състав. Процедурите по въвеждане в експлоатация на обекти, които са изградени по ЗУТ и по ФИДИК. Тук има ли обекти, които са изградени по ФИДИК?

И. Иванов каза, че това е изграждане по европейски програми. По ФИДИК е изграден Дунав мост 2 и магистрала „Тракия“ при които е имало сериозно съфинансиране от ЕК. ФИДИК са правилата на европейските строителни и инвестиционни компании. В случая не са изградени

такива обекти.

Е. Харитоновата каза, че по ФИДИК се изграждат големите обекти на НЕК ЕАД.

И. Иванов добави, че тези правила се използват, когато се организират международни търгове и участниците в тези търгове искат да се спазват правилата на ФИДИК. И. Иванов каза, че след проведеното разискване предлага Комисията да приеме доклада на работната група за плановата проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

От страна на членове на Комисията нямаше други въпроси и коментари по 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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема 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“.

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

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

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-540 от 15.06.2018 г. относно **планова проверка на „Електроразпределение Юг“ 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“.**

Във връзка със заповед № 3-Е-42/12.04.2018 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2 и чл. 76, ал. 4 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 2018 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“, е извършена проверка на място и по документи на дейността на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството) 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“.

Със заповед № 3-Е-65/15.05.2018 г. е изменена заповед № 3-Е-42/12.04.2018 г. в частта относно т. III „Срок за изпълнение“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2017 г. и е свързана с:

1. Проверка за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия, включваща:

- настъпили през 2017 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

- настъпили промени в планираната за 2017 г. инвестиционна програма и поставените в тази връзка основни цели;

- изпълнението на инвестиционната програма и на постигнатите резултати от изпълнението ѝ за 2017 г.;
- инвестиционна програма за регулирана дейност;
- амортизацията на инвестициите за регулирана дейност;
- годишен амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулираната дейност през 2017 г.;
- предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
- изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
- инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти;
- инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия;
- изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения – елементи от разпределителната мрежа;
- инвестиционните разходи по видове, свързани с намаляване на техническите и нетехнически загуби и постигнатите резултати.

2. Проверка на място на енергийни обекти от инвестиционната програма по отношение на действителното им изпълнение.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо с изх. № Е-13-262-25/16.04.2018 г. и на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по закона за енергетиката и закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уведомено, че за периода 18.04.2018 г. – 15.05.2018 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“, съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма.

С писмо с изх. № Е-13-262-26/16.04.2018 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изисквана следната информация:

1. Настъпили през 2017 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.
2. Настъпили промени в планираната за 2017 г. инвестиционна програма и поставените в тази връзка основни цели.
3. Описание на изпълнението на инвестиционната програма и на постигнатите резултати от изпълнението ѝ за 2017 г.
4. Инвестиционна програма за регулирана дейност, в т.ч. и отделен списък на материалните активи, обозначени като „Други“.
5. Амортизация на инвестициите за регулирана дейност, в т.ч. и отделен списък на материалните активи, обозначени като „Други“.
6. Годишен амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулираната дейност през 2017 г., придружено с обосновка на амортизационните норми в съответствие с полезния живот на активите.
7. Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.
8. Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, който да съдържа информация относно обект, местоположение, обосновка, действително направени разходи и начин на изпълнение.
9. Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти.
10. Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти през 2017 г.

предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия.

11. Поименен списък и обща стойност на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения – елементи от разпределителната мрежа.

12. Описание на инвестиционните разходи по видове, свързани с намаляване на техническите и нетехнически загуби и справка за постигнатите резултати.

С писмо с изх. № Е-13-262-26/30.04.2018 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изисквана допълнителна информация относно:

1. Причини, наложили извършените през 2017 г. промени на работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

2. Причини, наложили извършените през 2017 г. промени в планираната за 2017 г. инвестиционна програма, в т.ч. решение на дружеството, с което е прието изменението на същата.

3. Счетоводна политика на дружеството по отношение на инвестиции и ДМА.

4. Приложение „Поименен списък и обща стойност на изпълнените инвестиционни обекти по сектори през 2017 г.“ да се предостави с допълнена информация, включваща:

- разходи за труд за всеки конкретен обект;
- колона с посочена дата на въвеждане на обекта в експлоатация (или текущото му състояние, ако не е въведен);
- колона с годишна амортизация на инвестициите, отчетени за 2017 г.;
- колона с посочена информация относно начин на изпълнение на обекта – чрез възлагане или по стопански начин.

С писмо с изх. № Е-13-262-30/30.04.2018 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уведомено за проверки на място и по документи на 14 бр. обекти, избрани от инвестиционната програма на електроразпределителното дружество.

С писмо с изх. № Е-13-262-26/02.05.2018 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изисквана допълнителна информация относно разликата в размера на отчетените разходи за придобиване на дълготрайни активи в пояснителните бележки към годишният финансов отчет за 2017 г. и отчетените разходи за инвестиции, представени с писмо с вх. № Е-13-262-26/20.04.2018 г.

С писмо с изх. № Е-13-262-26/01.06.2018 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изисквана допълнителна информация относно „Поименен списък на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти“, „Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия“ и „Справка за изкупените обекти от „Електроразпределение Юг“ ЕАД през 2017 г.“ включваща:

- колона с посочена дата на въвеждане на обекта в експлоатация (или текущото му състояние, ако не е въведен);
- колона с годишна амортизация на инвестициите, отчетени за 2017 г.;
- колона с посочена информация относно начин на изпълнение на обекта – чрез възлагане или по стопански начин.

За периода 09.05.2018 г. – 11.05.2018 г. длъжностните лица извършиха проверка на следните обекти:

1. На 09.05.2018 г. членовете от работната група в състав:

- Тонко Тонков - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“
- Тодор Матев - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“

посетиха обекти избрани от „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“, както следва:

1.1. Обект № 1-061297/X26, Момина клисура, ИМГС ТП-2, ВНН.

1.2. Обект № 1-061298/X26, ИМГС Рискови клиенти.

1.3. Обект № 1-046716/X26, Септември КСН от ТП № 20 до ТП № 12.

2. На 10.05.2018 г. членовете от работната група:

- Тонко Тонков - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“
- Тодор Матев - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“

посетиха следните обекти, избрани от „Поименен списък на предвидените за изпълнение през

2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“:

2.1. Обект № 1-046725/X29, Батак - КСН, БКТП 6-ТИ ПРОЗОР – ВС БАТАК.

2.2. Обект № 1-055286/X29, Ракитово – КНН ТП 7.

2.3. Обект № 1-064755/X29, КСН, ТП БОР - ТП ОНС ВЕЛИНГРАД.

3. На 11.05.2018 г. членовете от работната група:

- Тонко Тонков - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“

- Тодор Матев - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“

посетиха следните обекти, избрани от „Поименен списък на предвидените за изпълнение през

2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“:

3.1. Обект № 1-053949/X24, КСН, Орешака, КСН от ПС Пещера до БКТП „БКС“.

3.2. Обект № 1-053954/X24, с. Бяга, ИМГС, ВНН, ТП 3.

3.3. Обект № 1-053956/X24, ПС Пазарджик, Кондензаторни табла.

3.4. Обект № 1-054013 Трифазни маслени компенсиращи реактори.

3.5. Обект № 1-054012 Трансформатори СН/НН.

3.6 Обект № 1-049800/X24 СДО гр. Пазарджик.

3.7. Обект № 1-049804/X29 СДО гр. Велинград.

3.8. Обект № 1-0632299 Доставка трансформатори 630 kVA.

При извършените 14. бр. проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД:

- Делчо Чолаков - експерт отдел „Енергийна политика и околна среда“

- Адриана Анева - експерт отдел „Управление на мрежата“

- Иван Дашов - ръководител КЕЦ Пазарджик

- Димитър Марков - ръководител обслужване клиенти към КЕЦ Пазарджик

- Васил Куртев - ръководител група 3 поддържане и експлоатация към КЕЦ Пазарджик

- Генади Маринов - ръководител КЕЦ Велинград

- Иван Кондев - ръководител група 3 поддържане и експлоатация към КЕЦ Велинград

- Георги Кохчиев - ръководител КЕЦ Белово

- Павлин Джумалийски - ръководител централни операции към „Електроразпределение Юг“ ЕАД

- Румен Георгиев - ръководител екип трансформатори в централни операции към „Електроразпределение Юг“ ЕАД

- Хагоп Дакиджиян - ръководител екип системи дистанционно обслужване в централни операции към „Електроразпределение Юг“ ЕАД

От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена информация както следва:

1. С писмо с вх. № Е-13-262-26/20.04.2018 г. са представени следните документи и информация:

- Настъпили през 2017 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

- Настъпили промени в планираната за 2017 г. инвестиционна програма и поставените в тази връзка основни цели;

- Описание на изпълнението на инвестиционната програма и на постигнатите резултати от изпълнението ѝ за 2017 г.;

- Инвестиционна програма за регулирана дейност;

- Амортизация на инвестициите за регулирана дейност;

- Годишен амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулираната дейност през 2017 г., придружено с обосновка на амортизационните норми в съответствие с полезния живот на активите;

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

- Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти;

- Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти

по сектори за регулираната дейност на дружеството;

- Справка с отчет на инвестиционна програма за 2017 г. по обекти;
- Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти;
- Поименен списък на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти;
- Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия;
- Поименен списък на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия;
- Справка за изкупените обекти от „Електроразпределение Юг“ ЕАД през 2017 г. и изградени заместващи съоръжения;
- Описание на инвестиционните разходи по видове, свързани с намаляване на техническите и нетехнически загуби и справка за постигнатите резултати;
- Информация относно получени в рамките на регулаторния период безвъзмездни средства, заеми и гаранции по програми на ЕС или от други източници.

2. С **писмо с вх. № Е-12-262-26/03.05.2018 г.** електроразпределителното дружество посочва, че изисканата с писмо с изх. № Е-13-262-26/30.04.2018 г. допълнителна информация е изключително подробна и обемна, за което е необходимо е технологично време за изготвянето ѝ и същата ще бъде представена в срок до 10.05.2018 г.

3. С **писмо с вх. № Е-13-262-26/08.05.2018 г.** електроразпределителното дружество посочва, че разликата от 1 хил. лв. между размера на отчетените разходи за придобиване на дълготрайни активи в пояснителните бележки към Годишния финансов отчет за 2017 и отчетените разходи за инвестиции, представени с писмо с изх. № 3372-1/20.04.2018 г., се дължи на закръгление на стойностите при представянето им в хиляди лева в двата документа. В потвърждение на това твърдение от електроразпределителното дружество са представени извадки от Годишен финансов отчет за 2017 г. на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и Справка № 2С от Заявление за цени на „Електроразпределение Юг“ ЕАД от които е видно, че разликата между стойностите в двата документа е 1 хил. лв.

4. С **писмо с вх. № Е-13-262-26/11.05.2018 г.** от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е представена допълнителна информация във връзка с:

- Процеси на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за оперативно планиране и правила за възлагане на обществени поръчки;
- Причини, наложили актуализация на планираната за 2017 г. инвестиционна програма;
- Счетоводна политика на дружеството по отношение на инвестиции и ДМА;
- Допълнителна информация към справката „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г., инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“, предоставен от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с писмо изх. № 3372-1/20.04.2018 г.

5. С **приемо-предавателен протокол № 1/11.05.2018 г.** са представени копия от следните документи:

- Досие на обект „№ 1-046716/X26, Септември КСН от ТП № 20 до ТП № 12“;
- Досие на обект „№ 1-061297/X26, Момина клисура, ИМГС ТП-2, ВНН“;
- Досие на обект „№ 1-061298/X26, ИМГС Рискови клиенти“;
- Досие на обект „№ 1-046725/X29, Батак - КСН, БКТП 6-ТИ ПРОЗОР – ВС БАТАК“;
- Досие на обект „№ 1-055286/X29, Ракитово – КНН ТП 7“;
- Досие на обект „№ 1-064755/X29, КСН, ТП БОР - ТП ОНС ВЕЛИНГРАД“;
- Досие на обект „№ 1-053949/X24, КСН, Орешака, КСН от ПС Пешера до БКТП „БКС“;
- Досие на обект „№ 1-053954/X24, с. Бяга, ИМГС, ВНН, ТП 3“;
- Досие на обект „№ 1-053956/X24, ПС Пазарджик, Кондензаторни табла“;
- Досие на обект „№ 1-049800/X24 СДО гр. Пазарджик“;
- Досие на обект „№ 1-049804/X29 СДО гр. Велинград“;
- Досие на обект „№ 1-054012 Трансформатори СН/НН“;
- Досие на обект „№ 1-054013 Трифазни маслени компенсиращи реактори“;

- Досие на обект „№ 1-063299 „Доставка трансформатори 630 kVA“.

4. С **письмо с вх. № Е-13-262-26/06.06.2018 г.** от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е представена допълнителна информация във връзка с „Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти“, „Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия“ и „Поименен списък и обща стойност на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения - елементи от разпределителната мрежа“.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е - 6/07.06.2018 г.** На 11.06.2018 г. същият е връчен на г-н Делчо Чолаков, упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

С **письмо с вх. № 13-262-48/14.06.2018 г. (изх. № 5429-1/13.06.2018 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 „Електроразпределение Юг“ ЕАД.**

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

1. По т. 1 от работната програма „Проверка за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия“

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 „Електроразпределение Юг“ ЕАД и съгласно т. 3.1.7 от Лицензията „Електроразпределение Юг“ 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.

1.1. Проверка за настъпили през 2017 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

С **письмо с изх. № 3372-1/20.04.2018 г.** от „Електроразпределение Юг“ ЕАД са предоставени Процес 509-2 „Оперативно планиране по организационни единици на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“, чиято последна актуализация е била през м.10.2016 г., и служебна инструкция СЕ01/7 „Вътрешни правила за възлагане на обществени поръчки“ с последна актуализация от м.12.2016 г.

С **письмо с изх. № 3823-2/10.05.2018 г.** електроразпределителното дружество посочва, че **през 2017 г. няма промени в работния процес на дружеството**, регламентиран за оперативно планиране и правилата за възлагане на обществени поръчки.

1.2. Проверка за настъпили промени в планираната за 2017 г. инвестиционна програма и поставените в тази връзка основни цели.

Съгласно **письмо с изх. № 3372-1/20.04.2018 г. основните промени в планираната инвестиционна програма за 2017 г. на „Електроразпределение Юг“ ЕАД са свързани с увеличение на инвестициите за намаляване на технологичните загуби и подобряване на качеството на отчитане на консумираната електроенергия.** Като основни приоритети са се утвърдили спазването на 31-дневния период на отчитане на консумираната електроенергия, подготовката за либерализация на енергийния пазар и обслужването на клиентите, които вече са на свободния пазар.

Електроразпределителното дружество посочва, че периодично се преразглежда и актуалното състояние на електроразпределителната мрежа, както и на наличната инфраструктура. Върху тази основа и взимайки предвид законовите изисквания; проблемните рискови области, както и районите със силен икономически растеж и интензивно строителство, присъединяването на нови клиенти и производители, също се и актуализира и инвестиционната дейност на електроразпределителното дружество. Поради откази на „Енергиен системен

оператор“ ЕАД, не са реализирани планираните инвестиции за изграждането на нови подстанции.

Прогнозният инвестиционен план за 2017 г. (първоначален и актуализиран) на електроразпределителното дружество е както следва:

№	АКТИВИ	Прогнозен инвестиционен план в хил. лв.	
		Първоначален план 2017	Актуализиран план 2017
1	Материални активи		
2	Земя	200	391
3	Сгради	3 320	1 051
4	Подстанции	13 114	100
4.1.	Трансформатори	800	
4.2.	Оборудване	12 314	100
5	Графопостове	17 739	10 028
5.1.	Трансформатори	6 495	3 142
5.2.	Оборудване	11 244	6 886
6	Въздушни електропроводи	18 116	9 608
6.1.	Въздушни електропроводи ВН	1 250	515
6.2.	Въздушни електропроводи СрН	2 249	1 490
6.3.	Въздушни електропроводи НН	14 617	7 603
7	Кабелни електропроводи	28 109	14 953
7.1.	Кабелни електропроводи ВН	0	0
7.2.	Кабелни електропроводи СрН	11 806	6 917
7.3.	Кабелни електропроводи НН	16 303	8 036
8	Измервателни уреди	11 087	29 613
9	Офис оборудване в т.ч.	3 045	892
10	- Компютърни системи	3 045	892
11	Транспортни средства	1 364	1 730
12	Комуникационни средства	470	209
13	Други	576	841
	Общо материални активи	97 140	69 417
14	Нематериални активи	0	0
15	Компютърен софтуер	2 700	2 080
16	Други нематериални активи	690	1 341
17	Общо нематериални активи	3 390	3 422
18	Общо материални и нематериални активи	100 530	72 839
19	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	24 208	18 922

1.3. Проверка на изпълнението на инвестиционната програма и на постигнатите резултати от изпълнението ѝ за 2017 г.

С писмо с изх. № 3372-1/20.04.2018 г. електроразпределителното дружество е предоставило Доклад – анализ на изпълнение на инвестиционната и ремонтна програма 2017 г. и постигнати резултати от „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Съгласно горепосоченото писмо *основната насока на инвестиционната програма на дружеството е осигуряване на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите*. Електроразпределителното дружество посочва, че инвестициите целят намаляване на технологичните загуби по мрежата и спазване на 31-дневния период на отчитане на консумираната електроенергия, подобряване сигурността и качеството на електрозахранването, както и повишаване капацитета на електропреносната мрежа в лицензионната територия. Голяма част от инвестициите на дружеството са насочени към райони със силен икономически растеж и интензивно строителство.

Реализираните инвестиционни разходи и тяхното разпределение по отделните активи са

представени в таблицата по-долу:

хил. лв.

№	Активи	Инвестиции за 2017 г.
1	Материални активи	
2	Земя	394
3	Сгради	848
4	Подстанции	99
4.1.	Трансформатори	0
4.2.	Оборудване	99
5	Тrafoпостове	9 082
5.1.	Трансформатори	3 960
5.2.	Оборудване	5 122
6	Въздушни електропроводи	5 665
6.1.	Въздушни електропроводи ВН	0
6.2.	Въздушни електропроводи СрН	1 228
6.3.	Въздушни електропроводи НН	4 438
7	Кабелни електропроводи	10 498
7.1.	Кабелни електропроводи ВН	0
7.2.	Кабелни електропроводи СрН	4 945
7.3.	Кабелни електропроводи НН	5 553
8	Измервателни уреди	24 783
9	Офис оборудване в т.ч.	989
	Компютърни системи	989
10	Транспортни средства	1 624
11	Комуникационни средства	115
12	Други	794
	Общо материални активи	54 891
13	Нематериални активи	0
14	Компютърен софтуер	2 301
15	Други нематериални активи	1 501
16	Общо нематериални активи	3 803
17	Общо материални и нематериални активи	58 694
18	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	20 139

В съответствие с поставените цели, изпълнението на инвестиционната програма е в следните две основни направления, а именно „Електротехника“ и „Общи съоръжения“.

Изпълнението на инвестиционната програма по отношение на „Електротехника“ е свързано с:

- проектиране на подстанция 110/20 KV Тракия гр. Пловдив. Разширение на подстанция 110/20 KV Царацово гр. Пловдив;
- изграждане на нови мрежи СН съгласно Концепциите за развитие на мрежата, което да увеличи сигурността на захранване и качеството на напрежението, както и разширяване на мрежата СН в съответствие с новата инфраструктура. Инвестираните средства са на стойност 5,2 млн. лв. Изградени са 37,2 км нова кабелна мрежа СН и две възлови станции;
- изграждане на нови мрежи НН, което да увеличи сигурността на захранване и качеството на напрежение, както и разширяване на мрежата НН в съответствие с нова инфраструктура. Повишаване качеството на мрежата във връзка със сигнали на клиенти. Намаляване на технологичния разход, спазване 31 дневния период на отчитане на консумираната електроенергия и обслужване на клиентите, които вече са на свободния пазар. Инвестираните средства са на стойност 36,0 млн. лв. Изградени са 54,7 км нова въздушна мрежа

НН, 24,5 км нова кабелна мрежа НН и въведени в експлоатация 18 нови трафопоста;

- изпълнение на законовите задължения за присъединяване на нови клиенти. Направените инвестиции за развитие на мрежата и присъединяване на нови клиенти са на стойност 25,3 млн. лв. Изградените съоръжения са 1,4 км нова въздушна мрежа СН, 54,4 км нова въздушна мрежа НН, 44,4 км нова кабелна мрежа СН, 121,7 км нови кабелни линии НН и въведени в експлоатация 139 нови трафопоста.

Изпълнението на инвестиционната програма по отношение на „Общи съоръжения“ е свързано с:

- инвестиции в телекомуникации, свързани с разширяване на покритието на диспечерската радио мрежа за комуникация с аварийните екипи и повишаване оперативността на управлението на мрежата. Спазване на наредбата за експлоатация на електрическата мрежа за поддържане на независима комуникационна среда различна от публично достъпните;

- инвестиции във фирмени, административни, жилищни и социални сгради, свързани с реновиране и повишаване на енергийната ефективност на съществуващи сгради на КЕЦ Раднево, Ямбол, Стара Загора, Кърджали, Загоре и административна сграда Пловдив. Реновиране на помещение за трансформаторни масла;

- инвестиции в МПС –подмяна на амортизирани автомобили на съществуващия автопарк с цел бързо и качествено обслужване на клиенти, отстраняване на аварии и спазване 31 дневния период на отчитане на консумираната електроенергия;

- инвестиции в хардуер и софтуер – обновяване на портфолиото на Call център за подобряване обслужването на клиентите и оптимизиране работата на служителите. Доразвитите и разширяване на инкасовата програма КВАЗИ спрямо регулаторните и законови изисквания. Модернизация и разширение на IT инфраструктура, сървъри, оперативна памет и софтуер и хардуер за работните места. Доработка на софтуерни приложения.

1.4. Проверка на инвестиционна програма за регулирана дейност.

Дружеството е представило справка 2С „Инвестиционна програма за предходен период (прогноза спрямо изпълнение)“ за периода 2015 г. - 2017 г. и актуализиран инвестиционен план за 2017 г.

Направената съпоставка на инвестиционния план и отчет за периода 2015 г. - 2017 г. е представена в следната таблица:

хил. лв.

АКТИВИ	2015 г.		2016 г.		2017 г.		
	план	отчет	план	отчет	план	актуализиран план	отчет
Материални активи							
Земя	708	62	400	64	200	391	394
Сгради	8 079	451	6 401	232	3 320	1 051	848
Подстанции	585	17	9 910	132	13 114	100	99
Трансформатори	0	0	1 100	0	800		0
Оборудване	585	17	8 810	132	12 314	100	99
Трафопостове	17 742	7 876	15 502	9 169	17 739	10 028	9 082
Трансформатори	6 523	2 930	5 992	4 129	6 495	3 142	3 960
Оборудване	11 219	4 946	9 510	5 040	11 244	6 886	5 122
Въздушни електропроводи	16 828	17 105	14 384	17 950	18 116	9 608	5 665
Въздушни електропроводи ВН	0	0	120	0	1 250	515	0
Въздушни електропроводи СрН	2 244	3 644	1 902	3 890	2 249	1 490	1 228
Въздушни електропроводи НН	14 585	13 461	12 362	14 060	14 617	7 603	4 438
Кабелни електропроводи	28 055	18 584	24 794	24 873	28 109	14 953	10 498
Кабелни електропроводи ВН	7	1	1 020	0	0	0	0
Кабелни електропроводи СрН	11 780	9 363	9 985	14 045	11 806	6 917	4 945
Кабелни електропроводи НН	16 267	9 220	13 789	10 828	16 303	8 036	5 553

Измервателни уреди	23 780	17 220	23 788	32 486	11 087	29 613	24 783
Офис оборудване в т.ч.	404	276	1 855	640	3 045	892	989
- Компютърни системи	404	276	1 855	640	3 045	892	989
Транспортни средства	454	463	1 323	92	1 364	1 730	1 624
Комуникационни средства	436	153	650	258	470	209	115
Други	920	1 166	682	1 141	576	841	794
Общо материални активи	97 989	63 375	99 689	87 036	97 140	69 417	54 891
Нематериални активи							
Компютърен софтуер	1 741	1 234	525	3 120	2 700	2 080	2 301
Други нематериални активи	515	297	690	165	690	1 341	1 501
Общо нематериални активи	2 256	1 531	1 215	3 286	3 390	3 422	3 803
Общо материални и нематериални активи	100 245	64 906	100 904	90 322	100 530	72 839	58 694
Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	20 618	15 640	22 865	19 929	24 208	18 922	20 139
Общо инвестиции	120 863	80 546	123 769	110 251	124 738	91 761	78 832
Разлика между отчетени и планирани инвестиции	40 317		13 517		12 929		

Предоставена е справка „Списък на материалните активи“, обозначени като „Други“ в отчетените инвестиционни разходи за 2015 г., 2016 г. и 2017 г.

хил. лв.

Позиции други	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Ел. апаратура	16	54	433
Измервателна апаратура	311	105	12
Инсталационни системи	54	14	12
Климатизи	56	41	73
Оборудване на автомобили	346	683	45
Стелажи и стълби	83	70	30
Щанги и заземители	221	137	177
Инструменти ръчни и хидравлични	79	36	14
Сума	1 166	1 141	794

При преглед на предоставената с писмо с изх. № 3372-1/20.04.2018 г. информация се установи, че от „Електроразпределение Юг“ ЕАД са *посочени различни стойности на извършените през 2017 г. инвестиции както следва:*

в лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма	Източник на информация - справка 2С „Инвестиционна програма за предходен период (прогноза спрямо изпълнение)“	Източник на информация - Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г., инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството
Оборудване Трафопостове	5 121 898,17	1 914 330,35
Въздушни електропроводи СрН	1 227 802,12	1 162 789,63
Въздушни електропроводи НН	4 437 693,31	3 842 832,62
Кабелни електропроводи СрН	4 944 526,76	3 346 091,43

Кабелни електропроводи НН	5 553 025,96	4 764 404,34
Комуникационни средства	115 180,83	0
Други нематериални активи	1 501 350,91	77 823,93

Във връзка с констатираните от работната група разминавания в стойностите на посочените в горната таблица инвестиции, отразени в Констативен протокол № Е-6/07.06.2018 г., с писмо с изх. № 5429-1/13.06.2018 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД посочва, че в предоставените справки от електроразпределителното дружество са посочени различни стойности на извършените инвестиции през 2017 г. С представените допълнителни обяснения „Електроразпределение Юг“ ЕАД посочва, че няма разлика между стойностите по „Справка № 2С“ и „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти“. При обработката на информацията и създаване на горепосочената таблица, не са идентифицирани всички позиции от „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти за регулирана дейност на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“, които са относими към обобщените позиции в „Справка № 2С“.

Приложена е допълнена справка, от която е видно и е доуточнено кои позиции от „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти за регулирана дейност на дружеството“ съответстват на позициите в справка № 2С за 2017 г., като в конкретния случай работната група е идентифицирала само по един обект от поименния списък, както следва:

- По т. Оборудване са включени 4 (четири) вида инвестиционни разходи, а в Констативен протокол № Е-6/07.06.2018 г. е включена само една от позициите - оборудването за ТП;
- По т. Въздушни електропроводи СрН - от 3 (три) позиции е включена само една;
- По т. Въздушни електропроводи НН - от 3 (три) позиции е включена само една;
- По т. Кабелни електропроводи СрН - от 4 (четири) позиции е включена само една;
- По т. Кабелни електропроводи НН - от 3 (три) позиции е включена само една;
- По т. Комуникационни средства - има 1 (една) позиции, която не е включена;
- По т. Други нематериални активи - от 2 (две) позиции е включена само една.

Справка № 2С Извършени инвестиции по позиции на „Електроразпределение Юг“ ЕАД

в лв.

АКТИВИ	Стойности по Справка № 2С 2017	Стойности по Констативен протокол КЕВР Е-6 / 07.06.2018	Позиции от „Поименен списък“ съответстващи на Справка № 2С
Оборудване	5 121 898	1 914 330	5 121 898,17
Списък т.8, ОБОРУДВАНЕ - ВС			494 260,25
Списък т.8, ОБОРУДВАНЕ - ТП			1 914 330,35
Разходи за проектиране и разрешителни			120 242,92
Списък т.9 (Развитие на мрежата във връзка с нови присъединявания)			2 593 064,65
Въздушни електропроводи СрН	1 227 802	1 162 790	1 227 802,12
Списък т.8 ВЪЗДУШНА ЛИНИЯ СРЕДНО НАПРЕЖЕНИЕ			1 162 789,63
Разходи за проектиране и разрешителни			24 195,73
Списък т.9 (Развитие на мрежата във връзка с нови присъединявания)			40 816,76

Въздушни електропроводи НН	4 437 693	3 842 833	4 437 693,31
Списък т.8, ВЪЗДУШНА ЛИНИЯ НИСКО НАПРЕЖЕНИЕ			3 842 832,62
Разходи за проектиране и разрешителни			151 869,54
Списък т 9 (Развитие на мрежата във връзка с нови присъединявания)			442 991,15
Кабелни електропроводи СрН	4 944 527	3 346 091	4 944 526,76
Списък т 8, КАБЕЛНА ЛИНИЯ СРЕДНО НАПРЕЖЕНИЕ			3 346 091,43
Списък т.8, ТРЪБНА КАБЕЛНА МРЕЖА, КОЛЕКТОРИ			21 115,84
Разходи за проектиране и разрешителни			127 124,08
Списък т.9 (Развитие на мрежата във връзка с нови присъединявания)			1 450 195,41
Кабелни електропроводи НН	5 553 026	4 764 404	5 553 025,96
Списък т.8, КАБЕЛНА ЛИНИЯ НИСКО НАПРЕЖЕНИЕ			4 764 404,34
Разходи за проектиране и разрешителни			174 769,59
Списък т.9 (Развитие на мрежата във връзка с нови присъединявания)			613 852,03
Комуникационни средства	115 181	0	115 181
Списък т.8, отдел Информационни технологии, ОБОРУДВАНЕ - ДРУГО			115 180,83
Други нематериални активи	1 501 351	77 824	1 501 351
Списък т.8, Други нематериални активи			77 823,93
Списък т 8, ПРАВО НА СТРОЕЖ (отстъпено право на строеж, цена за присъединяване към			1 423 526,98

1.5. Проверка на амортизацията на инвестициите за регулирана дейност.

Дружеството е предоставило справка „Амортизация на инвестициите за регулирана дейност“ и списък на амортизацията на материалните активи в категория „Други“.

хил. лв.

№	АКТИВИ	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	Материални активи			
2	Земя	0	0	0
3	Сгради	18	9	34
4	Подстанции	1	7	5
4.1	Трансформатори	0	0	0
4.2	Оборудване	1	7	5
5	Трафопостове	394	458	454
5.1	Трансформатори	147	206	198
5.2	Оборудване	247	252	256
6	Въздушни електропроводи	684	718	227
6.1	Въздушни електропроводи ВН	0	0	0
6.2	Въздушни електропроводи СрН	146	156	49
6.3	Въздушни електропроводи НН	538	562	178
7	Кабелни електропроводи	744	995	420
7.1	Кабелни електропроводи ВН	0	0	0
7.2	Кабелни електропроводи СрН	375	562	198

7.3	Кабелни електропроводи НН	369	433	222
8	Измервателни уреди	3 444	3 249	2 478
9	Офис оборудване в т.ч.	92	213	330
	- Компютърни системи	92	213	330
10	Транспортни средства	93	18	325
11	Комуникационни средства	31	52	23
12	Други	174	170	119
	Общо материални активи	5 675	5 889	4 415
13	Нематериални активи			
14	Компютърен софтуер	309	780	575
15	Други нематериални активи	12	7	60
16	Общо нематериални активи	321	787	635
17	Общо материални и нематериални активи	5 996	6 676	5 050
18	Активи придобити чрез финансиране/присъдения	626	797	806

Амортизация на материалните активи, обозначени като „Други“:

хил. лв.

АКТИВИ	Годишна амортизация на инвестициите отчетени за 2015 г.	Годишна амортизация на инвестициите отчетени за 2016 г.	Годишна амортизация на инвестициите планирани за 2017 г.
Ел. апаратура	2	8	64
Измервателна апаратура	46	15	2
Инсталационни системи	8	3	2
Климатизи	9	7	11
Оборудване на автомобили	51	100	8
Стелажи и стълби	12	10	4
Щанги и заземители	33	20	26
Инструменти ръчни и хидравлични	13	7	2
Общо други активи:	174	170	119

1.6. Проверка на годишен амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулираната дейност през 2017 г.

Дружеството е приело линеен метод на амортизация в съответствие на това, че реализирането на икономическите изгоди, свързани с актива, се черпят равномерно през целия му полезен живот.

Полезният живот на активите е определен в счетоводната политика на дружеството и е съобразен с Международен Счетоводен Стандарт (МСС) 16, МСС 38, както и с максималните норми по ЗКПО. За имоти, машини, съоръжения, полезният живот на активите се определя, като се вземе предвид периода, през който актива се очаква да бъде наличен за използване и да носи икономически изгоди на предприятието, съобразен със спецификата на електроенергийните съоръжения, наложилата се практика и опит. При определяне на полезния живот, в съответствие с МСС 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.

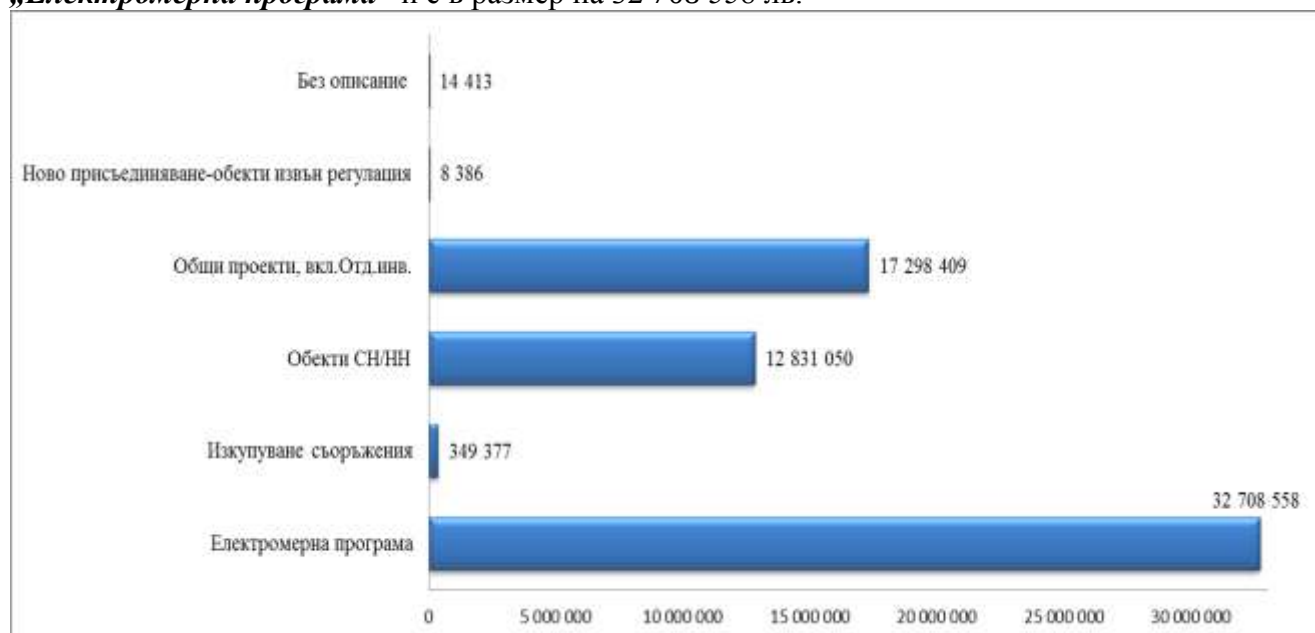
Съгласно МСС 38 дружеството прави преценка дали полезният живот на нематериалния актив е ограничен или неограничен. Даден нематериален актив се разглежда като имащ неограничен полезен живот, когато на базата на анализ на съответните фактори, не съществува предвидимо ограничение за периода, през който се очаква активът да генерира нетни парични потоци. Полезният живот на нематериален актив, който произтича от договорни или други законови права, не трябва да превишава периода на договорните права, но може да бъде по-кратък в зависимост от периода, през който дружеството очаква да черпи икономически изгоди от актива.

В счетоводния амортизационен план полезният живот на активите е както следва:

	Години
Сгради, предавателни устройства и съоръжения	25
Оборудване и трансформаторни машини в трафопостове и подстанции	20
Измервателни уреди и други транспортни средства	10
Автомобили, комуникационни средства и други машини и оборудване	5
Компютърна техника	3
Всички останали материални амортизируеми активи	6 г. и 8 м.
Компютърен софтуер	4
Други нематериални активи	съгласно договорни и законови условия

1.7. Проверка на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

От предоставения с писмо с изх. № 3372-1/20.04.2018 г. „Поименен списък на планираните за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти за регулирана дейност на дружеството“ се установи, че **за 2017 г. електроразпределителното дружество е планирало бюджет в размер на 63 210 193 лв. Най-голям бюджет за 2017 г. е планиран за „Електромерна програма“ и е в размер на 32 708 558 лв.**



1.8. Проверка на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

Съгласно чл. 14, ал. 4 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба № 1) разходите за амортизации се изчисляват на основата на обосноваван от дружеството и признат от Комисията технически и икономически полезен живот на активите чрез прилагане на линеен метод на амортизация.

В разпоредбата на чл. 14, ал. 9 от Наредба № 1 е регламентирано, че инвестициите, които ще бъдат извършени през регулаторния период, се представят по години, като в тях не се включват инвестиции, чрез които се създават или придобиват активи по смисъла на ал. 3, а именно съгласно ал. 3, т. 1 в признатата стойност на нетекущи активи не се включват разходи за придобиване на активи под формата на незавършено строителство.

Дружеството е предоставило допълнителна справка за извършените инвестиции за 2017 г. – „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г., инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“ в която е посочена обща стойност на изпълнените инвестиционни обекти по сектори, разходи за труд за всеки конкретен обект, дата на въвеждане в експлоатация на обекта (или текущото му състояние, ако не е въведен в експлоатация), годишна амортизация и начина на изпълнение на обекта - чрез възлагане или по стопански начин.

От представения с писма с изх. № 3372-1/20.04.2018 г. и № 3823-2/10.05.2018 г. „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти за регулирана дейност на дружеството“ се установи, че:

- **За 2017 г. електроразпределителното дружество е изпълнило бюджет в размер на 53 552 750 лв.**

- **Най-голяма е стойността на действително направените разходи във връзка с обекти, които са изпълнени по стопански начин.**

Във връзка с констатираното от работната група, че електроразпределителното дружество е изпълнило бюджет в размер на 53 552 750 лв., отразено в Констативен протокол № Е-6/07.06.2018 г., с писмо с изх. № 5429-1/13.06.2018 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД посочва, че общата стойност на инвестиционните обекти през 2017 г. е 78 832 223 лв., като стойността на инвестициите (без тези за присъединяване) на електроразпределителното дружество през 2017 г. в материални и нематериални активи за развитие на мрежата е 58 693 670 лв., в която се включват:

- 53 552 750 лв. - инвестиционни проекти за развитие на мрежата;

- 5 140 920 лв. - инвестиции за развитие на мрежата, предизвикани от обекти за ново присъединяване.

Допълнително „Електроразпределение Юг“ ЕАД пояснява, че:

- за 2017 г. е изпълнило бюджет в размер на 53 552 750 лв. за инвестиционни проекти за регулирана дейност на дружеството, посочени в справка „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти за регулирана дейност на дружеството“.

- в „Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия“ са посочените инвестиции на стойност 25 279 473 лв., включващи 5 140 920 лв., които са за развитие на мрежата, предизвикани от обекти ново присъединяване.

Детайлна информация за действително направените разходи и броят на обектите по вид на изпълнение спрямо общият брой обекти, са представени в таблицата по-долу:

Начин на изпълнение	Стойност на действително направените разходи, лв.	Инвестиционни обекти по вид на изпълнение, бр.	Относителен дял на броя инвестиционни обекти по вид на изпълнение спрямо общият брой, %
Доставки	9 550 227,19	55	7,42

Доставки плюс възлагане	1 895 756,59	31	4,18
Изкупуване	181 478,81	20	2,70
Изкупуване, заместващо съоръжение	220 188,21	8	1,08
По стопански начин	30 385 490,63	84	11,34
Рекласификация на разходите	-134 127,44	73	9,85
Смесено	2 835 596,96	119	16,06
Чрез възлагане	8 618 138,85	351	47,37

Във връзка с горепосочената таблица, с писмо с изх. № 5429-1/13.06.2018 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД излага довод, че посочване на относителен дял на броя инвестиционни обекти по вид на изпълнение спрямо общият брой не дава обективна информация. Електроразпределителното дружество счита, че е коректно справка да отразява относителния дял на стойностите на инвестициите, а именно:

Начин на изпълнение	Стойност на действително направените разходи, лв.	Инвестиционни обекти по вид на изпълнение, бр.	Относителен дял на броя инвестиционни обекти по вид на изпълнение спрямо общият брой, %	Относителен дял на инвестиционни обекти по вид на изпълнение спрямо общата стойност, %
Доставки	9 550 227,19	55	7,42	17,83
Доставки плюс възлагане	1 895 756,59	31	4,18	3,54
Изкупуване	181 478,81	20	2,70	0,34
Изкупуване, заместващо съоръжение	220 188,21	8	1,08	0,41
По стопански начин	30 385 490,63	84	11,34	56,74
Рекласификация на разходите	-134 127,44	73	9,85	0,25
Смесено	2 835 596,96	119	16,06	5,29
Чрез възлагане	8 618 138,85	351	47,37	16,09

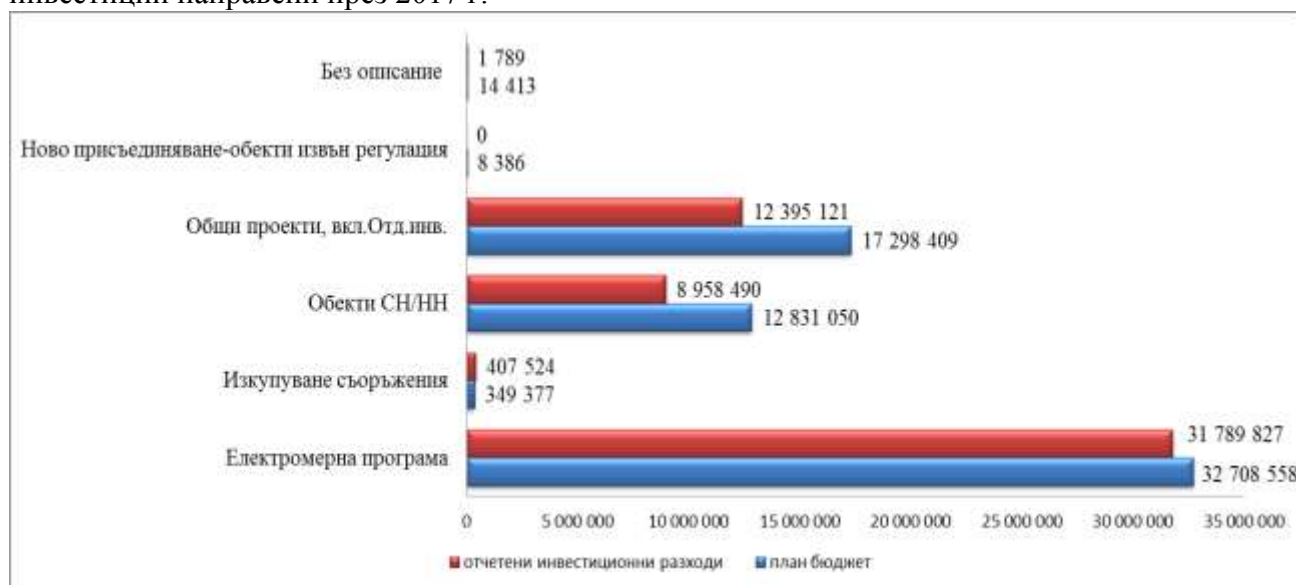
От таблицата е видно, че 56,74% от инвестициите са извършени по стопански начин.

- Информация по отношение на видовете на обектите включени в инвестиционната програма на електроразпределителното дружество е представена на следващата таблица:

План за инвестиционна програма за 2017 г.			Отчетено изпълнение на инвестиционната програма за 2017 г.		Състояние на инвестиционните обекти				Годишна амортизация на инвестиционните обекти		
Вид на проект в инвестиционната програма	Предвидени обекти		Изпълнени обекти	Направени разходи	Въведени в експлоатация обекти		Невъведени в експлоатация обекти		На въведени в експлоатация обекти	На невъведени в експлоатация обекти	Общо
	Бюджет	Брой			Общо	Разходи	Брой	Разходи			
	лв.	бр.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.	лв.
Общо	63 210 193	661	741	53 552 750	440	50 836 000	301	2 716 750	2 137 030	0	2 137 030
Електромерна програма	32 708 558	120	124	31 789 827	90	31 391 910	34	397 917	1 514 726	0	1 514 726
Изкупуване съоръжения	349 377	16	29	407 524	27	407 183	2	340	4 734	0	4 734
Обекти СН/НН	12 831 050	364	488	8 958 490	238	6 846 259	250	2 112 231	85 370	0	85 370
Общи проекти, вкл.Отд.инв.	17 298 409	154	98	12 395 121	84	12 189 342	14	205 779	532 188	0	532 188
Непосочени	14 413	6	2	1 789	1	1 305	1	483	13	0	13
Ново присъединяване- обекти извън регулация	8 386	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0

От горепосочената таблица се установи, че:

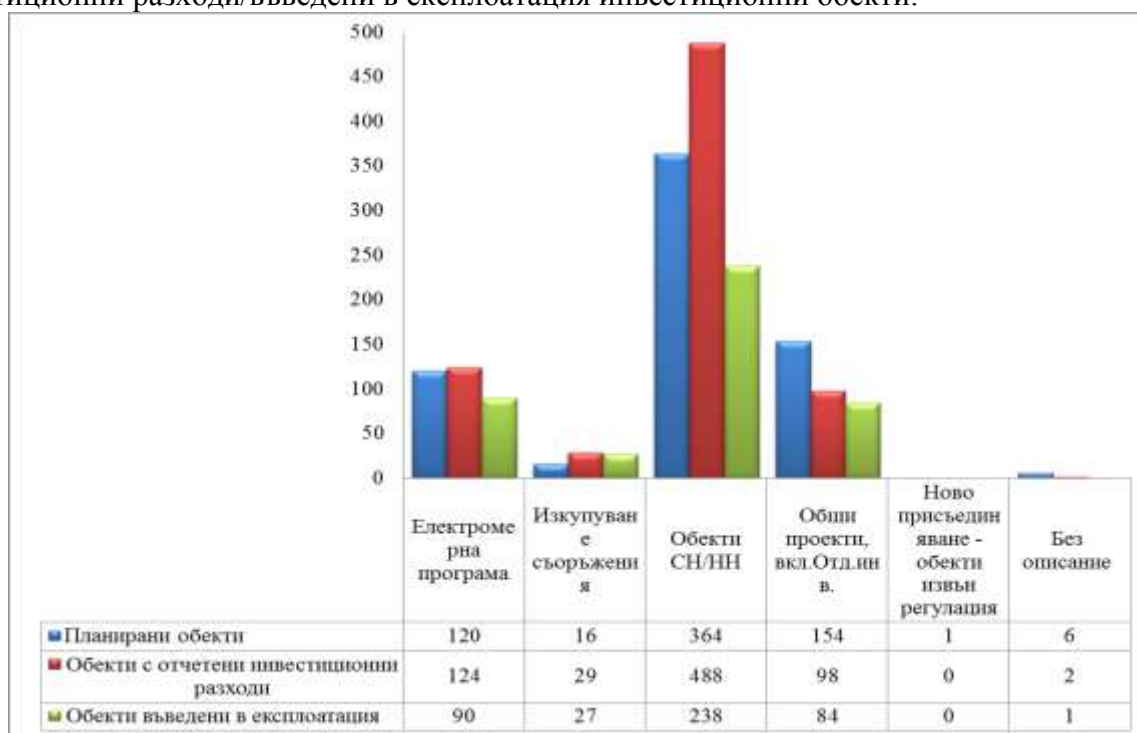
- **Най-голям е размерът на действително направените разходи 59% (31 789 827 лв.) за обекти „Електромерна програма“.** Инвестициите в общи проекти са 23%, инвестираните средства в обекти СН/НН съставляват 17%, а изкупуването на съоръжения е 0,8% от общите инвестиции направени през 2017 г.



- **Най-голям брой инвестиционни обекти, а именно - 488 бр., са отчетени за инвестиции във връзка с „Обекти СН/НН“.**



За 2017 г. са планирани 661 бр. инвестиционни обекти, а за 741 бр. обекти са отчетени разходи в размер на 53 552 750 лв. От посочените 741 бр. инвестиционни обекти, за които има отчетени инвестиционни разходи през 2017 г., 59,37% (440 бр.) са въведени в експлоатация през 2017 г. на стойност 50 836 000 лв. На следващата графика е направена съпоставка между планирани инвестиционни обекти/инвестиционни обекти с отчетени инвестиционни разходи/въведени в експлоатация инвестиционни обекти.



- **Общата стойност на годишната амортизация за 2017 г.** е в размер на 2 137 030 лв., която е относима само за въведените в експлоатация 440 бр. обекти. За останалите 301 бр. обекти, за които има отчетени инвестиционни разходи през 2017 г., но не са въведени в експлоатация през годината електроразпределителното дружество не изчислява годишна амортизация.

- По отношение на предоставената от „Електроразпределение Юг“ ЕАД информация във връзка с активи придобити чрез финансиране/присъединявания се установи, че за 2017 г. прогнозният инвестиционен план е в размер на 24 207 500 лв., а изпълнените за същата година инвестиции възлизат на 20 138 553 лв. или 83,19 % спрямо планираният им размер.

1.9. Проверка на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти.

Дружеството е предоставило „Поименен списък на инвестиционните обекти през 2017 г.

предназначени за присъединяване на нови клиенти“.

От предоставения с писмо с изх. № 3372-1/20.04.2018 г. списък се констатира, че инвестиционните обекти, предназначени за присъединяване на нови клиенти, за които са отчетени разходи за 2017 г. са **5 000 бр. Общата стойност на действително направените разходи е в размер на 19 503 281,72 лв.**

С писмо с изх. № 4770-1/05.06.2018 г. е предоставена допълнителна информация във връзка с „Поименен списък и обща стойност на инвестиционни обекти през 2017 г. за регулирана дейност на дружеството“, отнасяща се до дата на въвеждане на обекта в експлоатация (или текущото му състояние), годишна амортизация на инвестициите през 2017 г. и начина на изпълнение на съответния обект. Предоставеният списък включва **6 665 бр. обекти предназначени за присъединяване на нови клиенти с обща стойност на действително направените разходи за 2017 г. в размер на 24 901 644,01 лв.**

От предоставената допълнителна информация се констатира, че:

- През 2017 г. **3 672 бр. обекти (55,09%), с обща стойност на действително направените разходи в размер на 14 353 474,39 лв., са въведени в експлоатация с обща стойност на годишната амортизация в размер на – (минус) 217 636 лв. За останалите 3 бр. съоръжения се установи, че същите не са въведени в експлоатация през 2017 г. и съответно за тях не е отчетена годишна амортизация.**

- **2 932 бр. обекти (43,99%), с обща стойност на действително направените разходи в размер на 10 679 570,15 лв., през 2017 г. са в процес на изграждане и за тях не е отчетена годишна амортизация.**

- **26 бр. обекти (0,39%), с обща стойност на действително направените разходи в размер на – (минус) 18 523,85 лв., през 2017 г. са посочени като „В процес/ рекласиф.“ и за тях не е отчетена годишна амортизация.**

- **35 бр. обекти (0,53%), с обща стойност на действително направените разходи ,в размер на – (минус) 112 876,68 лв., през 2017 г. са посочени като „Не е в експлоатация/ рекласиф.“ и за тях не е отчетена годишна амортизация.**

1.10. Проверка на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия.

С писмо с изх. № 3372-1/20.04.2018 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило „Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия“ включващ **51 бр. обекти предназначени за присъединяване на нови абонати с обща стойност на действително направените разходи за 2017 г. в размер на 510 129,37 лв. За всички обекти електроразпределителното дружество е посочило „Смесен начин на изпълнение“.**

С писмо с изх. № 4770-1/05.06.2018 г. е предоставена допълнителна информация във връзка с „Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия“, отнасяща се до дата на въвеждане на обекта в експлоатация (или текущото му състояние), годишна амортизация на инвестициите през 2017 г. и начина на изпълнение на съответния обект. Списъкът включва **63 бр. обекти предназначени за присъединяване на нови абонати с обща стойност на действително направените разходи за 2017 г. в размер на 377 829 лв.**

От предоставената допълнителна информация се констатира, че:

- През 2017 г. **20 бр. обекти (31,75%), с обща стойност на действително направените разходи в размер на 451 728 лв., са въведени в експлоатация с обща стойност на годишната амортизация в размер на – (минус) 4 049 лв. За останалите 3 бр. съоръжения се установи, че същите не са въведени в експлоатация през 2017 г. и съответно за тях не е отчетена годишна амортизация.**

- **27 бр. обекти (42,86%), с обща стойност на действително направените разходи в размер на 57 043 лв., са в процес на изграждане през 2017 г. и съответно за тях не е отчетена годишна амортизация.**

- **16 бр. обекти (25,39%), с обща стойност на действително направените разходи в размер на – (минус) 130 942 лв., са посочени като „Рекласифицирани/не е в експлоатация“**

и за тях не е отчетена годишна амортизация за 2017 г.

1.11. Проверка на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения – елементи от разпределителната мрежа.

С писмо с изх. № 3372-1/20.04.2018 г. е предоставена „Справка за изкупените обекти от „Електроразпределение Юг“ ЕАД през 2017 г.“, включваща информация относно изкупените от електроразпределителното дружество обекти и съоръжения, както и данни за изградени заместващи съоръжения. От справката се констатира, че:

- Общата стойност на изкупените обекти и изградени заместващи съоръжения през 2017 г. възлиза на 414 254 лв.

- През 2017 г. електроразпределителното дружество е закупило 23 бр. енергийни обекти и съоръжения на обща стойност (вкл. такси, данъци и др.) 366 216 лв.

- Електроразпределителното дружество е планирало изграждането на 7 бр. заместващи съоръжения на обща стойност 219 597 лв. От предвидените 7 бр. обекти за три е посочен срок за изграждане през третото тримесечие на 2018 г.

„Справка за изградени заместващи съоръжения“

№	№ от Регистъра	Диспечерско наименование	Местонахождение	Обслужващ	Собственик	Планиран бюджет и срок на изграждане		Разходи за 2017 г
						дата	лева	лева
1	20-2048	ВС 3 Сопот (Изградени заместващ БКТП, КСН и КНН)	Сопот	Карлово	"ВМЗ"ЕАД	30.12.2016	99 890	6 759
2	20-0280	ТП БНБ (Изградени заместващи КЛ НН и ЕТ)	Смолян	Смолян	Societe Generale Експресбанк АД	15.12.2017	24 936	21 206
3	20-2036	ТП "Българска роза извор" (Изграден заместващ МТТ)	Баня	Карлово	"Българска роза" АД	17.12.2017	12 876	14 863
4	20-2719	ТП 215 Супер Орфей (Изградени заместващи КЛ НН и ЕТ)	Хасково	Хасково	Комадорс ЕООД	28.09.2017	5 847	3 717
5	20-4835	ТП Вагоноремонтно депо (Изграждане на заместващи МНН от ТП Свинеферма)	Стара Загора	Стара Загора	ДП НКЖИ	30.09.2018	35 000	1 153
6	20-0731	ТП "ОПСО" Изграждане на заместващи съоръжения (КНН, КРШ и МТ)	Пазарджик	Пазарджик	"Ресурс-комерс"ООД Пазарджик	30.09.2018	18 922	181
7	20-5314	ТП АВТОСЕРВИЗ (Изграждане на заместващ МТТ и КНН)	Тополовград	Елхово	РПК Тополовград БРАТЯ КРАЕВИ ООД	30.09.2018	22 126	159
Общо:								48 038

С писмо с изх. № 4770-1/05.06.2018 г. е предоставена допълнителна информация във връзка с „Поименен списък и обща стойност на изкупените през 2017г. енергийни обекти и съоръжения - елементи от разпределителната мрежа“, отнасяща се до дата на въвеждане на обекта в експлоатация (или текущото му състояние) и годишна амортизация на инвестициите през 2017 г. Видно от предоставената справка:

- Изкупените през 2017 г. 23 бр. енергийни обекти и съоръжения на обща стойност 366 216 лв. са въведени в експлоатация през 2017 г. и общата годишна амортизация е в размер на 4 624,86 лв.

- От планираните за изграждане 7 бр. заместващи съоръжения през 2017 г. са въведени в експлоатация 4 бр. с обща стойност на годишната амортизация в размер на 108,96 лв. За останалите 3 бр. съоръжения се установи, че същите не са въведени в експлоатация през 2017 г. и съответно за тях не е отчетена годишна амортизация.

1.12. Проверка на инвестиционните разходи по видове, свързани с намаляване на техническите и нетехнически загуби и постигнатите резултати.

Електроразпределителното дружество е предоставило следната информация относно инвестиционните разходи по видове, свързани с намаляване на техническите и нетехнически загуби и справка за постигнатите резултати:

*Справка за постигнат технологичен разход и
извършени инвестиции за периода 2015 г. -2017 г.*

Показател	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Технологичен разход	%	9,47	8,72	8,51
Действителен размер на инвестиционните разходи, направени с цел намаляване на техническите и нетехнически загуби	хил. лв	3 507	39 130	27 637

От предоставената информация е видно, че *извършените инвестиции с цел намаляване на техническите и нетехническите разходи за периода 2015 г. – 2017 г. са на стойност 70 274 хил. лв. За 2017 г. електроразпределителното дружество е постигнало намаляване на технологичен разход до 8,51% вследствие на инвестиционните разходи с цел намаляване на техническите и нетехнически загуби.*

1.13. Получени в рамките на регулаторния период безвъзмездни средства, заеми и гаранции по програми на ЕС или от други източници.

С писмо с изх. № 3372-1/20.04.2018 г. се посочва, че за периода 2015 г - 2017 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е получило следните безвъзмездни средства:

- Получени са 21 856 113,01 лв. по програма „Национален план за инвестиции за периода 2013-2020“/ Дерогация, както следва:

Период	Размер
Декември 2015г.	8 146 695,91 лв.
Януари 2016г.	10 819 917,87 лв.
Декември 2016 г.	2 889 499,23 лв.

- Получен е аванс от 1 094 570 лв. през м. март 2017 г. по проект „Подобряване опазването на световно застрашения царски орел в България чрез намаляване на смъртните случаи, причинени от електропроводи“ (Life 12 NAT/BG/000572) по програма Life на Европейския съюз. Постъпилите плащания са предварително финансиране съгласно чл. 28 от Общите разпоредби на сключения Договор за финансиране. Планираният край на проекта е 31.08.2018 г. След този период се очаква изготвяне на окончателен доклад за проекта и финансов доклад, като ще бъде извършено и одитиране и верифициране на разходите съгласно изискванията на чл. 31 от Общите разпоредби на сключения Договор за финансиране. Електроразпределителното дружество посочва, че в случай че докладите по проекта не бъдат окончателно одобрени, получените суми подлежат на връщане по реда и начина, определени в чл. 28.11 от Общите разпоредби на сключения Договор за финансиране.

- Такси присъединяване:

Период	Размер
2015 г.	18 551 495,86 лв.
2016 г.	19 997 352,74 лв.
2017 г.	20 138 553,07 лв.

2. По т. 2 от работната програма „Проверка на място на енергийни обекти от инвестиционната програма по отношение на действителното им изпълнение“

Въз основа на предоставените на работната група списъци на прогнозираните за 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството и изпълнените за 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, в периода 09.05.2018 г. – 11.05.2018 г. на случаен принцип са проверени 14 бр. обекти на място и по документи, за които се констатира следното:

1. Обект № 1-046716/X26, Септември КСН от ТП № 20 до ТП № 12 - КЕЦ Белово

Обектът е включен към раздел „Обекти СН/НН“ под № 1-046716 в „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“. Посетен е на място от работната група на 09.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Подобряване на качеството на електрическата енергия, намаляване на технологичните загуби и повишаване сигурността на захранването на клиентите, съгласно предоставеното досие на обекта с приемо-предавателен протокол № 1/11.05.2018 г.

Планирани разходи:

Съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“ е попълнена информация за заложен план на бюджет за 2017 г. в размер на 44 273 лв.

Извършени разходи:

Съгласно предоставения „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“ действителните разходи за обекта възлизат на 35 969,05 лв.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за приемане на дълготрайни активи № 101025319-20/м.04.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 35 969,05 лв. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е въведен в експлоатация на 30.04.2018 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

2. Обект № 1-061297 X26, Момина клисура, ИМГС ТП-2, ВНН - КЕЦ Белово

Обектът е включен към раздел „Електромерна програма“ под № 1-061297 в „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“. Посетен е на място от работната група на 09.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Подобряване на качеството на електрическата енергия, намаляване на технологичните загуби и повишаване сигурността на захранването на клиентите, съгласно предоставеното досие на обекта с приемо-предавателен протокол № 1/11.05.2018 г.

Планирани разходи: 16 026 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“.

Извършени разходи: 16 378 лв., съгласно предоставения „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за приемане на дълготрайни активи № 100994786 /м.12.2017 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 16 378 лв. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е въведен в експлоатация на 31.12.2017 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

3. Обект № 1-061298 X26, ИМГС Рискови клиенти - КЕЦ Белово

Обектът е включен към раздел „Електромерна програма“ под № 1-061298 в „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“. Посетен е на място от работната група на 09.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Подобряване на качеството на електрическата енергия, намаляване на технологичните загуби и повишаване сигурността на захранването на клиентите, съгласно предоставеното досие на обекта с приемо-предавателен протокол № 1/11.05.2018 г.

Планирани разходи: 65 634 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“.

Извършени разходи: 28 791,17 лв., съгласно предоставения „Поименен списък и обща

стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

Констатации от извършената проверка:

Обектът е преходен и включва множество дейности на територията на КЕЦ „Белово“.

От проверката на място, извършена в с. Семчиново, общ. Септември, обл. Пазарджик се установи, че **обектът се изпълнява съгласно предоставената от дружеството документация. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.**

4. Обект № 1-046725 X29, Батак - КСН, БКТП 6-ТИ ПРОЗОР – ВС БАТАК - КЕЦ Велинград

Обектът е включен към раздел „Обекти СН/НН“ под № 1-046725 в „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“. Посетен е на място от работната група на 10.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Подобряване на качеството на електрическата енергия, намаляване на технологичните загуби и повишаване сигурността на захранването на клиентите, съгласно предоставеното досие на обекта с приемо-предавателен протокол № 1/11.05.2018 г.

Планирани разходи: 113 564 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“.

Извършени разходи: 119 600,24 лв., съгласно предоставения „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Актове за приемане на дълготрайни активи № 100965502-3/м.09.2017 г. и № 100993300/м.12.2017 г. обектът е заведен като ДМА на обща стойност 119 600,24 лв. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е въведен в експлоатация на 31.07.2017 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

5. Обект № 1-055286 X29, Ракитово – КНН ТП 7 - КЕЦ Велинград

Обектът е включен към раздел „Обекти СН/НН“ под № 1-055286 в „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“. Посетен е на място от работната група на 10.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Подобряване на качеството на електрическата енергия, намаляване на технологичните загуби и повишаване сигурността на захранването на клиентите, съгласно предоставеното досие на обекта с приемо-предавателен протокол № 1/11.05.2018 г.

Планирани разходи: 29 919,60 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“.

Извършени разходи: 25 260,72 лв., съгласно предоставения „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за приемане на дълготрайни активи № 1055286/29.09.2017 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 25 260,72 лв. Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е въведен в експлоатация на 29.09.2017 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

6. Обект № 1-064755 X29, КСН, ТП БОР - ТП ОНС ВЕЛИНГРАД - КЕЦ Велинград

Обектът е включен към раздел „Електромерна програма“ под № 1-064755 в „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“. Посетен е на място от работната група на 10.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване сигурността на захранването на клиентите, съгласно предоставеното досие

на обекта с приемо-предавателен протокол № 1/11.05.2018 г.

Планирани разходи: 44 181 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“.

Извършени разходи: 31 447,11 лв., съгласно предоставения „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

Констатации от извършената проверка:

Изпълнението на обекта е чрез възлагане.

За обекта е издадено разрешение за строеж № 37/15.03.2018 г., не е въведен в експлоатация към датата на проверката.

7. Обект № 1-053949 X24, КСН, Орешака, КСН от ПС Пещера до БКТП „БКС“ - КЕЦ Пазарджик

Обектът е включен към раздел „Обекти СН/НН“ под № 1-053949 в „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“. Посетен е на място от работната група на 11.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване сигурността на хранването на клиентите, съгласно предоставеното досие на обекта с приемо-предавателен протокол № 1/11.05.2018 г.

Планирани разходи: 49 430 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“.

Извършени разходи: 56 663,31 лв., съгласно предоставения „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за приемане на дълготрайни активи № 100966599-600/30.09.2017 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 56 663,31 лв. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2017 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

8. Обект № 1-053954 X24, с. Бяга, ИМГС, ВНН, ТП 3“ - КЕЦ Пазарджик

Обектът е включен към раздел „Електромерна програма“ под № 1-053954 в „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“. Посетен е на място от работната група на 11.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Намаляване на технологичните загуби, съгласно предоставеното досие на обекта с приемо-предавателен протокол № 1/11.05.2018 г.

Планирани разходи: 45 210 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“.

Извършени разходи: 51 173,23 лв., съгласно предоставения „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за приемане на дълготрайни активи № 100964352 /28.09.2017 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 51 173,23 лв. В резултат на извършените инвестиции, е отчетено намаление на технологичните разходи от 23,86% на 6%. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2017 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

9. Обект № 1-053956 X24, ПС Пазарджик, Кондензаторни табла“ - КЕЦ Пазарджик

Обектът е включен към раздел „Обекти СН/НН“ под № 1-053956 в „Поименен списък на

предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“. Посетен е на място от работната група на 11.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Намаляване на загубите от пренос на реактивна енергия по електроразпределителната мрежа, съгласно предоставеното досие на обекта с приемо-предавателен протокол № 1/11.05.2018 г.

Планирани разходи: 86 869 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“.

Извършени разходи: 83 350,63 лв., съгласно предоставения „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за приемане на дълготрайни активи № 100966207 /м.09.2017 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 83 350,63 лв. Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2017 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

10. Обект № 1-049800/X24 СДО гр. Пазарджик - КЕЦ Пазарджик

Обектът е включен към раздел „Електромерна програма“ под № 1-049800 в „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“. Извършена е проверка по документи от работната група на 11.05.2018 г. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, работещи по проекта

Цел на планираната инвестиция:

Подобряване отчетността на СТИ, намаляване на възможностите за нерегламентиран достъп върху функциите на СТИ, съгласно предоставеното досие на обекта с приемо-предавателен протокол № 1/11.05.2018 г.

Планирани разходи: 2 803 124 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“.

Извършени разходи: 3 180 459,76 лв., съгласно предоставения „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

Констатации от извършената проверка:

Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Обектът е въвеждан поетапно в експлоатация.

Обектът е преходен и като такъв е заведен като ДМА поетапно за всяка група дейности.

11. Обект № 1-049804/X29 СДО гр. Велинград - КЕЦ Пазарджик

Обектът е включен към раздел „Електромерна програма“ под № 1-049804 в „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“. Извършена е проверка по документи от работната група на 11.05.2018 г. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Подобряване отчетността на СТИ, намаляване на възможностите за нерегламентиран достъп върху функциите на СТИ, съгласно предоставеното досие на обекта с приемо-предавателен протокол № 1/11.05.2018 г.

Планирани разходи: 1 811 430 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“.

Извършени разходи: 1 963 735,82 лв., съгласно предоставения „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

Констатации от извършената проверка:

Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Обектът е въвеждан поетапно в експлоатация.

Обектът е преходен и като такъв е заведен като ДМА поетапно за всяка група дейности.

12. Обект № 1-054012 Трансформатори СН/НН“ - КЕЦ Пазарджик

Обектът е включен към раздел „Общи проекти, включително отделни инвестиции“ под № 1-054012 в „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“. Извършена е проверка по документи от работната група на 11.05.2018 г. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Подобряване качеството на доставяната електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи, съгласно предоставеното досие на обекта с приемо-предавателен протокол № 1/11.05.2018 г.

Планирани разходи: 3 521 630,27 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“.

Извършени разходи: 3 678 732,64 лв., съгласно предоставения „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

Констатации от извършената проверка:

Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Обектът е въвеждан поетапно в експлоатация.

Обектът е преходен и като такъв е заведен като ДМА поетапно за всяка група дейности.

13. Обект № 1-054013 Трифазни маслени компенсиращи реактори - КЕЦ Пазарджик

Обектът е включен към раздел „Общи проекти, включително отделни инвестиции“ под № 1-054013 в „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“. Извършена е проверка по документи от работната група на 11.05.2018 г. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Намаляване на загубите от пренос на реактивна енергия и компенсиране на капацитивната и индуктивна електрическа енергия по електроразпределителната мрежа, съгласно предоставеното досие на обекта с приемо-предавателен протокол № 1/11.05.2018 г.

Планирани разходи: 468 620 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“.

Извършени разходи: 427 880 лв., съгласно предоставения „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

Констатации от извършената проверка:

Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Обектът е въвеждан поетапно в експлоатация.

Обектът е преходен и като такъв е заведен като ДМА поетапно за всяка група дейности.

14. Обект № 1-063299 Доставка трансформатори 630 kVA - КЕЦ Пазарджик

Обектът е включен към раздел „Общи проекти, включително отделни инвестиции“ под № 1-063299 в „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“. Извършена е проверка по документи от работната група на 11.05.2018 г. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Намаляване на технологичните разходи, съгласно предоставеното досие на обекта с

приемо-предавателен протокол № 1/11.05.2018 г.

Планирани разходи: 221 106,59 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти“.

Извършени разходи: 221 106,59 лв., съгласно предоставения „Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

Констатации от извършената проверка:

Изпълнението на обекта е по стопански начин и чрез възлагане.

Обектът е въвеждан поетапно в експлоатация.

Обектът е преходен и като такъв е заведен като ДМА поетапно за всяка група дейности.

От извършената проверка по документи за съответствие на изискванията на издадената му лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, могат да се направят следните изводи:

1. „Електроразпределение Юг“ ЕАД няма промени в работния процес на дружеството, регламентиран за оперативно планиране и правилата за възлагане на обществени поръчки.

2. Основните промени в планираната инвестиционна програма за 2017 г. са свързани с увеличение на инвестициите за намаляване на технологичните загуби и подобряване на качеството на отчитане на консумираната електроенергия.

3. Реализираните инвестиционните разходи са свързани с намаляване на технологичния разход на електрическа енергия; развитие и подобряване на мрежата и повишаване на сигурността на доставките; съоръжения за обслужване на лицензионната дейност; изпълнение на законови задължения, съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената на електроразпределителното дружество лицензия.

4. Електроразпределителното дружество определя полезният живот на активите съгласно счетоводната политика на дружеството и съобразно международните счетоводни стандарти и Законът за корпоративното подоходно облагане.

5. Планирането на разходите за инвестиции през 2017 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия.

6. Дружеството изпълнява инвестиционната си програма, като 80,42% от планираните обекти са въведени в експлоатация през 2017 г.

7. Дружеството е спазило изискванията на чл. 14, ал. 4 и ал. 9 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, като не е изчислило амортизационни отчисления за невъведени през текущата година инвестиционни обекти. Невъведените обекти са на стойност 2 716 750 лв.

8. Електроразпределителното дружество е реализирало 84,72% от планираните 63 210 193 лв. инвестиционни разходи

9. Инвестиционните разходи за 2017 г. във връзка с изкупуване на енергийни обекти и съоръжения и присъединяване на нови клиенти, са извършени съгласно изискванията на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.

10. В резултат на извършените инвестиции е достигнато ниво на технологичния разход в края на регулаторния период в размер на 8,51%.

Видно от предоставената информация и предвид гореизложените констатации, изводи и заключения, работната група счита, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД **спазва условията на т. 3.1.7** от издадената му лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Ценкова. Във връзка със заповед на председателя на КЕВР от месец април, на основание Закона за енергетиката и Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и График за извършване на планови проверки през 2018 г. е извършена проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7. от издадената му лицензия. Работната

програма е идентична с предходния доклад. В изпълнение на заповедта е изискана информация и тя е представена в указания срок. Извършени са 14 броя проверки на място на енергийни обекти. Съставен е констативен протокол, който е връчен на упълномощен представител на електроразпределителното дружество и в законоустановения срок са постъпили обяснения от „Електроразпределение Юг“ ЕАД. При извършените проверки по документи и на място от работната група са направени констатации, които са отразени в констативния протокол и описани в доклада по т. 1 и т. 2 от работната програма. Отражени са и обясненията на електроразпределителното дружество във връзка с констатациите на работната група. От извършената проверка по документи и на място могат да се направят следните изводи. „Електроразпределение Юг“ ЕАД няма промени в работния процес на дружеството, регламентиран за оперативно планиране и Правилата за възлагане на обществени поръчки. Основните промени в планираната инвестиционна програма за 2017 г. са свързани с увеличение на инвестициите за намаляване на технологичните загуби и подобряване на качеството на отчитане на консумираната електроенергия. Реализираните инвестиционни разходи са свързани с намаляване на технологичния разход на електрическа енергия, развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, съоръженията за извършване на лицензионната дейност и изпълнение на законови задължения съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената лицензия. Електроразпределителното дружество определя полезния живот на активите съгласно счетоводната политика и съгласно международните стандарти и Закона за корпоративното облагане. Планирането на разходите за инвестиции през 2017 г. е съгласно изискванията на т.3.1.7. от издадената лицензия. Дружеството изпълнява инвестиционната си програма. 80,42% от планираните обекти са въведени в експлоатация през 2017 г. Дружеството не е изчислило амортизационни отчисления за невъведени през текущата година инвестиционни обекти. Невъведените обекти са на стойност 2 716 750 лв. Електроразпределителното дружество е реализирало 84,72% от планираните 63 210 193 лв. инвестиционни разходи. За 2017 г. инвестиционните разходи са във връзка с изкупуване на енергийни обекти и съоръжения и присъединяването на нови клиенти. Те са извършени съгласно изискванията на Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към електропреносната и електроразпределителна мрежи. В резултат на извършените инвестиции е достигнато ниво на технологичния разход в края на регулаторния период в размер на 8,51%. Видно от предоставената информация и предвид гореизложените констатации, работната група счита, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7. от издадената му 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 Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно извършената проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

А. Йорданов излезе от зала 4.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по 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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия

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

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Пенка Трендафилова - за и Димитър Кочков - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-548 от 15.06.2018 г. относно **планова проверка на „Електроразпределение Север“ 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“.**

Във връзка със заповед № 3-Е-43/12.04.2018 г. и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2 и чл. 76, ал. 4 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 2018 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“, е извършена проверка на място и по документи на дейността на „Електроразпределение Север“ АД (електроразпределителното дружество, дружеството) 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“.

Със заповед № 3-Е-66/15.05.2018 г. е изменена заповед № 3-Е-43/12.04.2018 г. в частта относно т. III „Срок за изпълнение“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2017 г. и е свързана с:

1. Проверка за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия, включваща:

- настъпили през 2017 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- настъпили промени в планираната за 2017 г. инвестиционна програма и поставените в тази връзка основни цели;
- изпълнението на инвестиционната програма и на постигнатите резултати от изпълнението ѝ за 2017 г.;
- инвестиционна програма за регулирана дейност;
- амортизацията на инвестициите за регулирана дейност;
- годишен амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулираната дейност през 2017 г.;
- предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
- изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
- инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти;
- инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия;
- изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения – елементи от разпределителната мрежа;
- инвестиционните разходи по видове, свързани с намаляване на техническите и нетехнически загуби и постигнатите резултати.

2. Проверка на място на енергийни обекти от инвестиционната програма по отношение на действителното им изпълнение.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо с изх. № Е-13-273-23/16.04.2018 г. и на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по закона за енергетиката и закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределение Север“ АД е уведомено, че за периода 18.04.2018 г. – 15.05.2018 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“, съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма.

С писмо с изх. № Е-13-273-24/16.04.2018 г. от „Електроразпределение Север“ АД е изисквана следната информация:

1. Настъпили през 2017 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.
2. Настъпили промени в планираната за 2017 г. инвестиционна програма и поставените в тази връзка основни цели.
3. Описание на изпълнението на инвестиционната програма и на постигнатите резултати от изпълнението ѝ за 2017 г.
4. Инвестиционна програма за регулирана дейност, в т.ч. и отделен списък на материалните активи, обозначени като „Други“.
5. Амортизация на инвестициите за регулирана дейност, в т.ч. и отделен списък на материалните активи, обозначени като „Други“.
6. Годишен амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулираната дейност през 2017 г., придружено с обосновка на амортизационните норми в съответствие с полезния живот на активите.
7. Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.
8. Поименен списък и обща стойност на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството, който да съдържа информация относно обект, местоположение, обосновка, действително направени разходи и начин на изпълнение.
9. Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти.
10. Поименен списък и обща стойност на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия.
11. Поименен списък и обща стойност на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения – елементи от разпределителната мрежа.
12. Описание на инвестиционните разходи по видове, свързани с намаляване на техническите и нетехнически загуби и справка за постигнатите резултати.

С писмо с изх. № Е-13-273-27/27.04.2018 г. от „Електроразпределение Север“ АД е изисквана допълнителна информация относно:

1. Одитиран годишен финансов отчет за 2017 г.
2. Счетоводната политика на дружеството по отношение на признаване на инвестиции и ДМА.
3. В случай, че се различава от дефинираните за регулаторни цели, следва да се обосноват разликите в размера на сумите между отчетените разходи за придобиване на ДМА в годишния финансов отчет и отчетените разходи за инвестиции, представени в Приложение № 1.
4. Приложение № 4 да се предостави съгласно посочена в писмото таблица.

С писмо с изх. № Е-13-273-27/30.04.2018 г. от „Електроразпределение Север“ АД е изискано допълнение на изисканата на 27.04.2018 г. информация отнасяща се до допълване на Приложение № 4 с колона „Годишна амортизация на инвестициите, отчетени за 2017 г.“, която да е отразена след колона „Въвеждане в експлоатация“.

С писмо с изх. № Е-13-273-31/30.04.2018 г. „Електроразпределение Север“ АД е уведомено проверки на място и по документи на 15 бр. обекти, избрани от инвестиционната програма на електроразпределителното дружество.

С писмо с изх. № Е-13-273-31/08.05.2018 г. от „Електроразпределение Север“ АД е изискано допълнение на изисканата на 27.04.2018 г. информация отнасяща се до допълване на Приложение № 5 и Приложение № 6 с колона „Годишна амортизация на инвестициите, отчетени за 2017 г.“, която да е отразена след колона „Въвеждане в експлоатация“.

За периода 02.05.2018 г. – 03.05.2018 г. длъжностните лица извършиха проверки на следните обекти:

1. На 02.05.2018 г. членовете от работната група в състав:

- Тонко Тонков - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“
- Тодор Матев - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“

посетиха обекти, избрани от „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“ както следва:

- 1.1. Обект № 695 - Изнасяне ЕМТ ТП1 Присово, кл. Б;
- 1.2. Обект № 6691 - Подмяна ВМНН с УИП ТП 1, клон А, с. Плаково;
- 1.3. Обект № 6692 - Подмяна ВМНН с УИП ТП 1, клон Б, с. Плаково;
- 1.4. Обект № 6693 - Подмяна ВМНН с УИП ТП 1, клон В, с. Плаково;
- 1.5. Обект № 6687 - Подмяна ВМНН ТП Черноризец Храбър, клон А, гр. В. Търново;
- 1.6. Обект № 6688 - Подмяна ВМНН ТП Черноризец Храбър, клон В, гр. В. Търново;
- 1.7. Обект № 7130 - Подмяна на ТМ на ТП кв. 160 - В. Търново;
- 1.8. Обект № 7131 - Подмяна на ТМ на ТП Варуша 4 - В. Търново.

При извършените 8 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределение Север“ АД:

- Красимир Минев - директор на дирекция „Развитие на мрежата и строителство“
- Пенчо Минчев - управител на РОЦ Горна Оряховица - Габрово
- Николай Шиков - началник отдел „ЕМ и СТИ - Изток“ към РОЦ Горна Оряховица - Габрово
- Александър Михайлов - началник отдел „Бюджетиране и отчети“
- Сергей Гошев - РОЦ Горна Оряховица - Габрово

2. На 03.05.2018 г. членовете от работната група:

- Тонко Тонков - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“
- Тодор Матев - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“

посетиха следните обекти, избрани от „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“:

- 2.1. Обект № 6947 - Подмяна на ТМ на ТП ДЕЦ - Г. Оряховица;
- 2.2. Обект № 6 - Подмяна на електромери 2017 г. - Г. Оряховица;
- 2.3. Обект № 17 - Подмяна на електромери 2017 г. - Г. Оряховица;
- 2.4. Обект № 38 - Изграждане на балансово мерене ВС ЗПЗ ГО;
- 2.5. Обект № 6206 - Проектиране подмяна кабел 20 кV от ТП 91 - ТП 99;
- 2.6. Обект № 6207 - Проектиране подмяна кабел 20 кV от ТП 99 - ТП 96;
- 2.7. Обект № 6772 - Рехабилитация ВМрНН, ТП 38, гр. Свишов.

При извършените 7 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределение Север“ АД:

- Красимир Минев - директор на дирекция „Развитие на мрежата и строителство“
- Пенчо Минчев - управител на РОЦ Горна Оряховица - Габрово
- Александър Михайлов - началник отдел „Бюджетиране и отчети“
- Пламен Симеонов - специалист „Проекти и строителство“ към дирекция „Развитие на мрежата и строителство“

От „Електроразпределение Север“ АД е предоставена информация както следва:

1. С **письмо с вх. № Е-13-273-24/23.04.2018 г.** са предоставени следните документи и информация:

- Поставените цели от дружеството за 2017 г., изпълнението на инвестициите по направления, както и постигнатите резултати от тях;
- Инвестиционна програма за регулирана дейност;
- Амортизация на инвестициите за регулирана дейност;
- Таблица за допустими срокове за използване на нововъведени ДМА;
- Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност;
- Поименен списък и обща стойност на инвестиционни обекти за 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти и производители на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД;
- Списък на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения - елементи от разпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД;
- Инвестиционни разходи по видове, свързани с намаляването на техническите и нетехнически загуби;
- Информация относно получени в рамките на регулаторния период безвъзмездни средства, заеми и гаранции по програми на ЕС или други източници.

2. С **письмо с вх. № Е-13-273-27/04.05.2018 г.** електроразпределителното дружество посочва, че инвестиционната програма на дружеството в размер на 32 799 хил. лв. обхваща всички инвестиционни мероприятия извършени през финансовата 2017 г. Това са реално извършените разходи с цел намаляване на технологичните разходи по преноса, подобряване качеството на електроснабдяването, подобряване работата на електроразпределителната мрежа и др. Съгласно Приложение № 5 „Имоти, машини и съоръжения“ и Приложение № 6 „Нематериални активи от одитирания годишен финансов отчет за 2017 г.“ отчетените разходи за придобиване на ДМА са в размер на 29 807 хил. лв. Разликата между отчетените разходи за придобиване на ДМА през 2017 г. и инвестиционната програма на дружеството за 2017 г. в размер нетно на 2 991 хил. лв. се дължи на заприходени ДМА от инвентаризация - 42 хил. лв. и рекласификация на материали – 3 033 хил. лв. Съгласно Международен Счетоводен Стандарт (МСС) 16 дружеството е представило в Приложение № 5 „Имоти, машини и съоръжения“ от

Годишен финансов отчет (ГФО) 2010 г. рекласификация на материални запаси в склада, закупени с инвестиционна цел, като дълготрайни материални активи. От тях 3 033 хил. лв. са реално вложени в инвестиционната програма през 2017 г.

Представени са следните документи:

- Годишен финансов отчет за 2017 г.;
- Инструкция за разграничаване на инвестиция от ремонт;
- Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност.

3. С **писмо с вх. № Е-13-273-31/08.05.2018 г.** са предоставени следните документи:

- Поименен списък и обща стойност на инвестиционни обекти за 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти и производители на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД;
- Списък на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения - елементи от разпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД.

4. С **писмо с изх. № К-EDN-2566/03.05.2018 г.** са предоставени копия от следните документи:

- Досие на обект № 6 - Подмяна на електромери 2017 г. Г. Оряховица;
- Досие на обект № 17 - Подмяна на електромери 2017 г. Г. Оряховица;
- Досие на обект № 38 - Изграждане на балансово мерене ВС ЗПЗ ГО;
- Досие на обект № 695 - Изнасяне ЕМТ ТП1 Присово, кл. Б;
- Досие на обект № 6206 - Проектиране подмяна кабел 20 кV от ТП 91 - ТП 99;
- Досие на обект № 6207- Проектиране подмяна кабел 20 кV от ТП 99 - ТП 96;
- Досие на обект № 6687 - Подмяна ВМНН ТП Черноризец Храбър, клон А, гр. В. Търново;
- Досие на обект № 6688 - Подмяна ВМНН ТП Черноризец Храбър, клон В, гр. В. Търново;
- Досие на обект № 6691 - Подмяна ВМНН с УИП ТП 1, клон А, с. Плаково;
- Досие на обект № 6692 - Подмяна ВМНН с УИП ТП 1, клон Б, с. Плаково;
- Досие на обект № 6693 - Подмяна ВМНН с УИП ТП 1, клон В, с. Плаково;
- Досие на обект № 6772 - Рехабилитация ВМрНН, ТП 38, гр. Свищов;
- Досие на обект № 6947 - Подмяна на ТМ на ТП ДЕЦ - Г. Оряховица;
- Досие на обект № 7130 - Подмяна на ТМ на ТП кв. 160 - В. Търново;
- Досие на обект № 7131 - Подмяна на ТМ на ТП Варуша 4 - В. Търново.

3. С **писмо от 06.06.2018 г., изпратено по електронна поща** са предоставени 5 бр. актове за придобиване на дълготраен актив, както следва: № 1008/12.10.2017 г., № 15/26.01.2018 г., № 56/14.02.2018 г., № РМС-5-00005/19.01.2018 г. и № РМС-5-00028/21.05.2018 г.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е - 7/13.06.2018 г.** Същият е връчен на 13.06.2018 г. на г-н Стефан Симеонов, упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

В законоустановения тридневен срок, в КЕВР не са постъпили обяснения от „Електроразпределение Север“ АД.

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

1. По т. 1 от работната програма „Проверка за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия“

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 „Електроразпределение Север“ АД и съгласно т. 3.1.7 от Лицензията „Електроразпределение Север“ 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.

1.1. Проверка за настъпили през 2017 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

С писмо с изх. № К-EDN-2236/19.04.2018 г. „Електроразпределение Север“ АД посочва, че **през 2017 г. няма настъпили промени в работния процес на дружеството, който регламентира изготвянето и изпълнението на инвестиционната програма.**

Работният процес във връзка с 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. Наличен е детайлизиран вътрешен процес за ново присъединяване на обекти на клиенти, потребители на електрическа енергия. 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“.

„Електроразпределение Север“ АД разполага с разработени вътрешни процеси, процедури и инструкции за изготвяне на предложения за включване на инвестиционни обекти в инвестиционната програма на дружеството. 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.

1.2. Проверка за настъпили промени в планираната за 2017 г. инвестиционна програма и поставените в тази връзка основни цели.

С писмо с изх. № К-EDN-2236/19.04.2018 г. „Електроразпределение Север“ АД посочва, че **през 2017 г. няма настъпили промени в планираната за 2017 г. инвестиционна програма и поставени цели.**

1.3. Проверка на изпълнението на инвестиционната програма и на постигнатите резултати от изпълнението ѝ за 2017 г.

С писмо с изх. № К-EDN-2236/19.04.2018 г. „Електроразпределение Север“ АД посочва, че през 2017 г. дружеството отчита инвестиции в размер на 32 799 хил. лв., като основните цели, които са постигнати с изпълнението на инвестиционната програма за 2017 г., 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, електроразпределителното дружество посочва, че средствата са изразходвани 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.

Значими инвестиционни проекти през 2017 г. са:

- Реконструкция на Открита разпределителна уредба в подстанция „Изток“, Варна;
- Подмяна на прекъсвачи средно напрежение: Подстанция (П/ст) „Горна Оряховица Запад“, П/ст „Аспарухово“, Варна; П/ст „Максуда“, Варна; П/ст „Център“, Варна; П/ст „Синкевица“, Габрово; Възлова станция „Балик“, Добрич;
- Реконструкция на изводи „Крумово“ и „Новаково“, Варна;
- Проект за намаляване на загубите в с. Каменар, Варна;
- Реконструкция на въздушна линия средно напрежение „Владимирово“, Добрич;
- Реконструкция на въздушна линия средно напрежение „Гороцвет“, Разград;
- Реконструкция на поле в подстанция „Левента“, Русе.

1.4. Проверка на инвестиционна програма за регулирана дейност.

В таблиците по-долу са представени планираната и отчетена инвестиционна програма на „Електроразпределение Север“ АД за четвъртия регулаторен период, както и отделен списък материални активи - „Други“, в които са отчетени основно изкупувания и нови присъединявания, включително и инвестиционни разходи, които не могат да бъдат класифицирани в категориите посочени в таблица „Инвестиционна програма за регулирана дейност“.

Инвестиционна програма за регулирана дейност хил. лв.

№	АКТИВИ	2015 г.		2016 г.		2017 г.	
		Инвестиционен план	Отчет	Инвестиционен план	Отчет	Инвестиционен план	Отчет
1	Материални активи						
2	Земя						
3	Сгради	3 400	47	425	8	425	157
4	Подстанции	9 350	-346	8 925	357	10 200	1 910
4.1.	Трансформатори	1 275	0	2 550	0	5 100	0
4.2.	Оборудване	8 075	-346	6 375	357	5 100	1 910
5	Трафопостове	5 780	670	7 990	1 692	7 480	4 868
5.1.	Трансформатори	2 550	49	2 550	195	3 400	3 048
5.2.	Оборудване	3 230	621	5 440	1 497	4 080	1 820
6	Въздушни електропроводи	6 460	648	6 970	1 765	7 225	2 943
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.					0	0
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	1 955	122	2 210	122	2 465	1 063
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	4 505	526	4 760	1 643	4 760	1 879
7	Кабелни електропроводи	9 520	897	12 240	2 224	12 240	1 541
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	0		2 125	0	2 125	0
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	5 950	367	6 545	1 255	6 545	770
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	3 570	530	3 570	969	3 570	771
8	Измервателни уреди	17 383	12 996	18 233	14 211	18 233	15 846
9	Офис оборудване в т.ч.	1 785	0	935	0	935	0
	Компютърни системи	1 700	0	850	0	850	0
10	Транспортни средства	1 700	1	1 700	46	1 700	2 507
11	Комуникационни средства	850	11	850	0	850	402

12	Други	6 630	2 218	8 415	3 221	9 265	2 626
	Общо материални активи	62 858	17 141	66 683	23 524	68 553	32 799
13	Нематериални активи						
14	Компютърен софтуер	0	513			0	0
15	Други нематериални активи					0	0
16	Общо нематериални активи	0	513	0		0	0
17	Общо материални и нематериални активи	62 858	17 654	66 683	23 524	68 553	32 799
18	Активи придобити чрез финансиране/присъеденявания	516	-	550	2 528	508	2 448

*Списък на активите включени в т. 12 „Други“
хил. лв.*

№	АКТИВИ - ДРУГИ	Отчет		
		2015 г.	2016 г.	2017 г.
1	Други, в т.ч.:	2 218	3 221	2 626
2	Активи, придобити чрез финансиране (присъединявания)	2 156	2 613	2 448
3	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения	5	499	48
4	Инструменти и заключващи системи	57	109	129

1.5. Проверка на амортизацията на инвестициите за регулирана дейност.

В следващата таблица е представена информация за амортизации на инвестиции за регулирана дейност за четвъртия регулаторен период.

*Амортизация на инвестициите за регулирана дейност
хил. лв.*

№	АКТИВИ	Годишна амортизация на инвестициите отчетени за 2015 г.	Годишна амортизация на инвестициите отчетени за 2016 г.	Годишна амортизация на инвестициите отчетени за 2017 г.
1	Материални активи			
2	Земя	0	0	0
3	Сгради	1	0	4
4	Подстанции	0	24	127
4.1.	Трансформатори	0	0	0
4.2.	Оборудване	0	24	127
5	Трафопостове	47	118	341
5.1.	Трансформатори	3	14	213
5.2.	Оборудване	43	105	127
6	Въздушни електропроводи	26	71	118
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	0	0	0
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	5	5	43
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	21	66	75
7	Кабелни електропроводи	36	89	62

7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	0	0	0
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	15	50	31
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	21	39	31
8	Измервателни уреди	1 858	2 032	2 266
9	Офис оборудване в т.ч.	0	0	0
	- Компютърни системи	0	0	0
10	Транспортни средства	0	12	627
11	Комуникационни средства	5	0	201
12	Други	370	537	438
	Общо материални активи	2 344	2 883	4 183
13	Нематериални активи			
14	Компютърен софтуер			
15	Други нематериални активи			
16	Общо нематериални активи	0	0	0
17	Общо материални и нематериални активи	2 344	2 883	4 183
18	Активи придобити чрез финансиране	188	266	305

1.6. Проверка на годишен амортизационен план на дружеството за въведените в експлоатация активи за регулираната дейност през 2017 г.

Полезният живот на дълготрайните материални активи за 2017 г. е определен, както следва:

Групи, подгрупи и видове основни средства по ЕКОС	Счетоводна сметка	Полезен живот - за данъчни цели		Полезен живот - счетоводен
		Категория	Срок в години	Срок в години
I. Сгради				
Паянтови	203	7	6 г. 7 м.	6 г. 7 м.
Полумасивни	203	7	6 г. 7 м.	6 г. 7 м.
Масивни / монолитни/	203	1	25	40
Скелетно-панелни	203	1	25	40
Метални сглобяеми	203	7	6 г. 7 м.	6 г. 7 м.
II. Машини и съоръжения				
Електропроводи за напрежение до 10 кв	207	1	25	25
20 кв	207	1	25	25
110 кв	207	1	25	35
Мрежи кабелни силови за напрежение до 1 кв	207	1	25	25
10 кв	207	1	25	20
20 кв	207	1	25	20
Мрежи кабелни сигнални	207	1	25	20
Мрежи кабелни силови за напрежение до 110 кв	207	1	25	20
Градска телефонна мрежа без разпределителна мрежа подземно-кабелна	207	1	25	30
Оборудване котелно	204	2	3 г. 4 м.	15
Оборудване топлообменно /цикъл нагряване/	204	2	3 г. 4 м.	10
Трансформатори/ 1-1П габарит/	204	2	3 г. 4 м.	15

Трансформатори/ IV габарит и повече/	204	2	3 г. 4 м.	20
Подстанции комплектни трансформатори /без трансформатори/	204	2	3 г. 4 м.	20
Подстанции комплектни трансформатори / I-III габарит/	204	2	3 г. 4 м.	15
Подстанции комплектни трансформатори / IV габарит и повече/	204	2	3 г. 4 м.	15
Апаратура за високо напрежение	204	2	3 г. 4 м.	15
Разрядници и предпазители - всички видове	204	2	3 г. 4 м.	15
Трансформатори измервателни, токови и напреженови, "съв"-трансформатори токови и напреженови-всички видове	204	2	3 г. 4 м.	10
Устройства комплектни разпределителни за високо напрежение- всички видове	204	2	3 г. 4 м.	15
Задвижвания, токови, реактори и друга апаратура за високо напрежение- всички видове	204	2	3 г. 4 м.	12
Преобразуватели статични полупроводникови с мощност до 5 кв	204	2	3 г. 4 м.	8
Апарати електрически за ниско напрежение до 1000 в	204	2	3 г. 4 м.	
Прекъсвачи, автоматични за максимално номинален ток серии до 63 А	204	2	3 г. 4 м.	8
Прекъсвачи, автоматични за максимално номинален ток серии до 1000 А в пластмасови корпуси	204	2	3 г. 4 м.	8
Превключвателни/ прекъсвачи/ автоматични за максимално номинален ток серии до 1000А универсални и взривозащитни	204	2	3 г. 4 м.	8
Апарати за разпределение на електрическа енергия	204	2	3 г. 4 м.	
Предпазители	204	2	3 г. 4 м.	5
Прекъсвачи, листови и ножови превключватели, разединители, прекъсвачи неавтоматични	204	2	3 г. 4 м.	10
Релета за управление и защита	204	2	3 г. 4 м.	10
Апарати електрически за управление на електрически уредби без контактори, пускатели магнитни и релета	204	2	3 г. 4 м.	10
Устройства комплектни разпределителни за ниско напрежение-до 1000 в	204	2	3 г. 4 м.	20
Устройства комплектни за разпределение на електрическа енергия и защита на станции, подстанции, мрежи и системи -Обор.на ТП	204	2	3 г. 4 м.	12
Акумулатори и акумулаторни батерии основни	204	2	3 г. 4 м.	5
Изолатори, тела , входове- порцелан електрически и изолатори от стъкло	204	2	3 г. 4 м.	20
Климатични уредби с общо предназначение	204	2	3 г. 4 м.	10
Кранове мостови електрически с общо предназначение	204	2	3 г. 4 м.	20
Съоръжения спомагателни складови	204	2	3 г. 4 м.	5
Крикове, скоби, половласти	204	2	3 г. 4 м.	3
Лебедки ръчни, инструменти, щанги	204	2	3 г.4 м.	3

Телфери електрически в надлъжно и напречно изпълнение	204	2	3 г. 4 м.	
Телфери електрически в надлъжно изпълнение	204	2	3 г. 4 м.	10
Оборудване електрозаваръчно:	204	2	3 г. 4 м.	15
- за ръчно дъгово заваряване	204	2	3 г. 4 м.	3
- електрическо рязане и запояване	204	2	3 г. 4 м.	3
Котли електрически	204	2	3 г. 4 м.	12
Лабораторни уреди	204	2	3 г. 4 м.	10
Оборудване и апаратура за газопламъчна обработка на метали и метализация на изделия:				
за газодъгово рязане и заваряване на метали	204	2	3 г. 4 м.	3
III. Автомобили				
Автомобили	205	5	4	4
Транспортни средства	205	3	10	4
Товарни и специални	205	5	4	8
IV. Средства за търговско измерване				
Електромери и часовници	204	2	3 г. 4 м.	7
Електромерни табла	204	2	3 г. 4 м.	7
Офис обзавеждане /бюра, шкафове, гардероби и др./	206	7	6 г. 7 м.	6
Телевизори	206	7	6 г. 7 м.	6
Хладилници, печки, бойлери и др.	206	7	6 г. 7 м.	6
Климатизи	206	7	6 г. 7 м.	6
Компютри, принтери, компютърни конфигурации	208	4	2	2
Инструменти измервателни	204	2	3 г. 4 м.	3
Телефонни апарати	206	7	6 г. 7 м.	6
Мобилни апарати	206	4	2	2
Право на ползване	219	6	не по-голям от 4	
Право на строеж	219	6	не по-голям от 4	
Лицензни	210	6	не по-голям от 4	
Софтуер	212	4	2	2
Радиостанции	204	2	3 г. 4 м.	3
Апаратура за съобщ. връзка, тел. централи, диспечер, връзки, структурно окабеляване.	204	2	3 г. 4 м.	8
Пътища, асф. площадки, огради	202	1	25	20
ВиК инсталации, водопроводи, тръбопроводи	207	1	25	30
Комуникационна система-Ретранслатор	204	2	3 г. 4 м.	10
Реклоузер/прекъсвач/	204	2	3 г. 4 м.	8
РОМЗК	204	2	3 г. 4 м.	12
Кабелни канали	207	1	25	30

1.7. Проверка на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

С писма с изх. № К-EDN-2236/19.04.2018 г. и № К-EDN-2570/03.05.2018 г. е предоставен „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

На следващата таблица и графика е представена информацията относно планираните от електроразпределителното дружество бюджет и брой обекти според причината за включване в инвестиционната програма:

Причини за включване в инвестиционната програма	Брой обекти	Планиран бюджет лв.
Намаление на технологичните разходи	6 154	25 789 218
Намаляване и оптимизиране на разходи (разходите за гориво)	8	61 151
Осигуряване на необходими инструменти и заключващи системи необходими за нормалния процес на работа	57	242 433
Осигуряване на стабилност и качество на електроразпределителната мрежа	1 076	21 300 999
Оптимизиране отчетът на средствата за търговско измерване	2	1 103 723
Повишаване на сигурността и оптимизация на сградния фонд	78	213 722
Подмяна на стари и амортизирани транспортни средства (Повишаване безопасността на автомобилния парк)	1	2 800 000
Подобряване управлението на мрежата	20	975 033
Правно задължение (Поддържане на средствата за търговско измерване в метрологична годност; Подмяна на повредени измервателни трансформатори)	45	12 629 334
Оптимизиране процеса на движение на електромери	1	5200



От представения списък и видно от горепосочените таблица и графика се установи, че **за 2017 г. електроразпределителното дружество е планирало бюджет в размер на 65 120 813 лв. Най-голям бюджет за 2017 г. е планиран за намаление на технологичните разходи, а именно 25 789 218 лв.**

1.8. Проверка на изпълнените през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

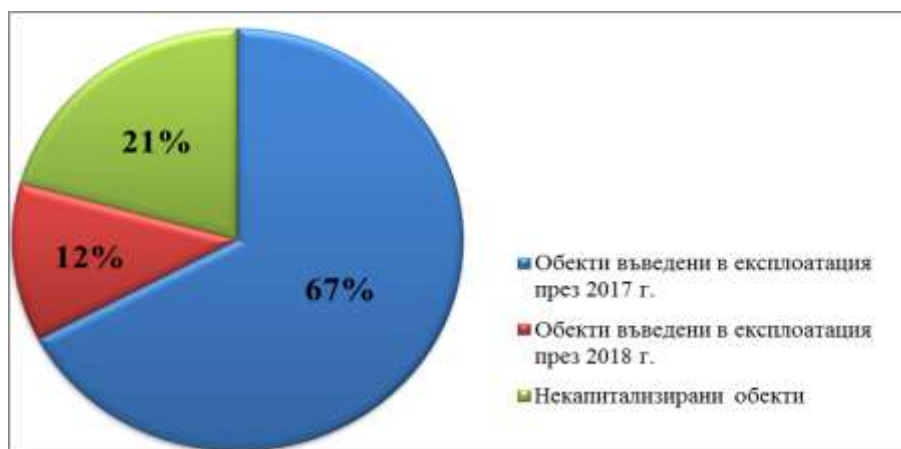
С писмо с изх. № К-EDN-2236/19.04.2018 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

С писмо с изх. № К-EDN-2570/03.05.2018 г. „Електроразпределение Север“ АД отново е предоставило „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ в който е допълнена изисканата с писмо с изх. № Е-13-273-27/27.04.2018 г. информация относно действително направени разходи, дата на въвеждане в експлоатация и начин на придобиване на обекта.

От представените списъци се установи, че с **обща стойност на действително направените разходи за 2017 г. е в размер на 30 301 692 лв.**

	Обекти	Прогнозна стойност 2017 г.	Действително направени разходи
	бр.	лв.	лв.
Обекти въведени в експлоатация през 2017 г.	5 002	38 188 711	21 776 033
Обекти въведени в експлоатация през 2018 г.	901	6 243 642	3 479 819
Некапитализирани обекти	1 539	20 688 460	5 046 840
Общо	7 442	65 120 813	30 302 692

На следващата графика е представено отношението на въведените в експлоатация обекти, съответно през 2017 г. и 2018 г. и некапитализираните обекти спрямо общия брой инвестиционни обекти:

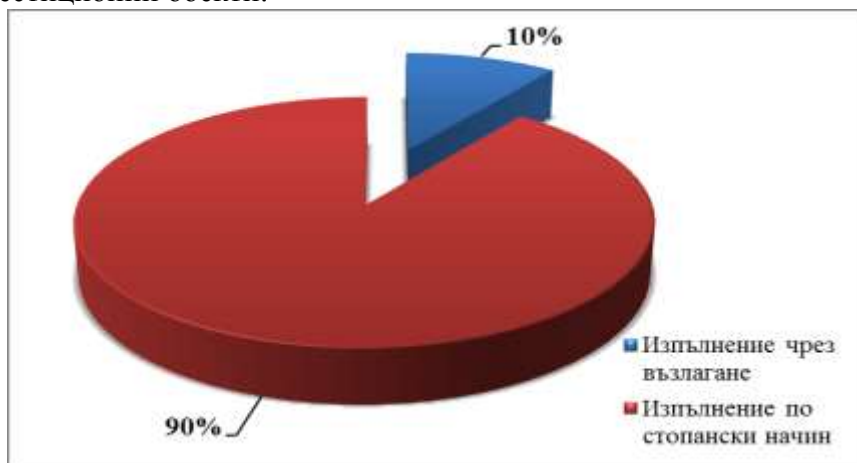


От горепосочените таблица и графика е видно, че 79,32% от планираните инвестиционните обекти са въведени в експлоатация през 2017 г. и 2018 г.

При преглед на предоставената от дружеството информация относно начин на изпълнение на инвестиционните обекти се установи следното:

Начин на изпълнение	Възлагане	Стопански
Обекти, бр.	750	6 692
Стойност на действително направените разходи, лв.	10 455 152	19 847 540

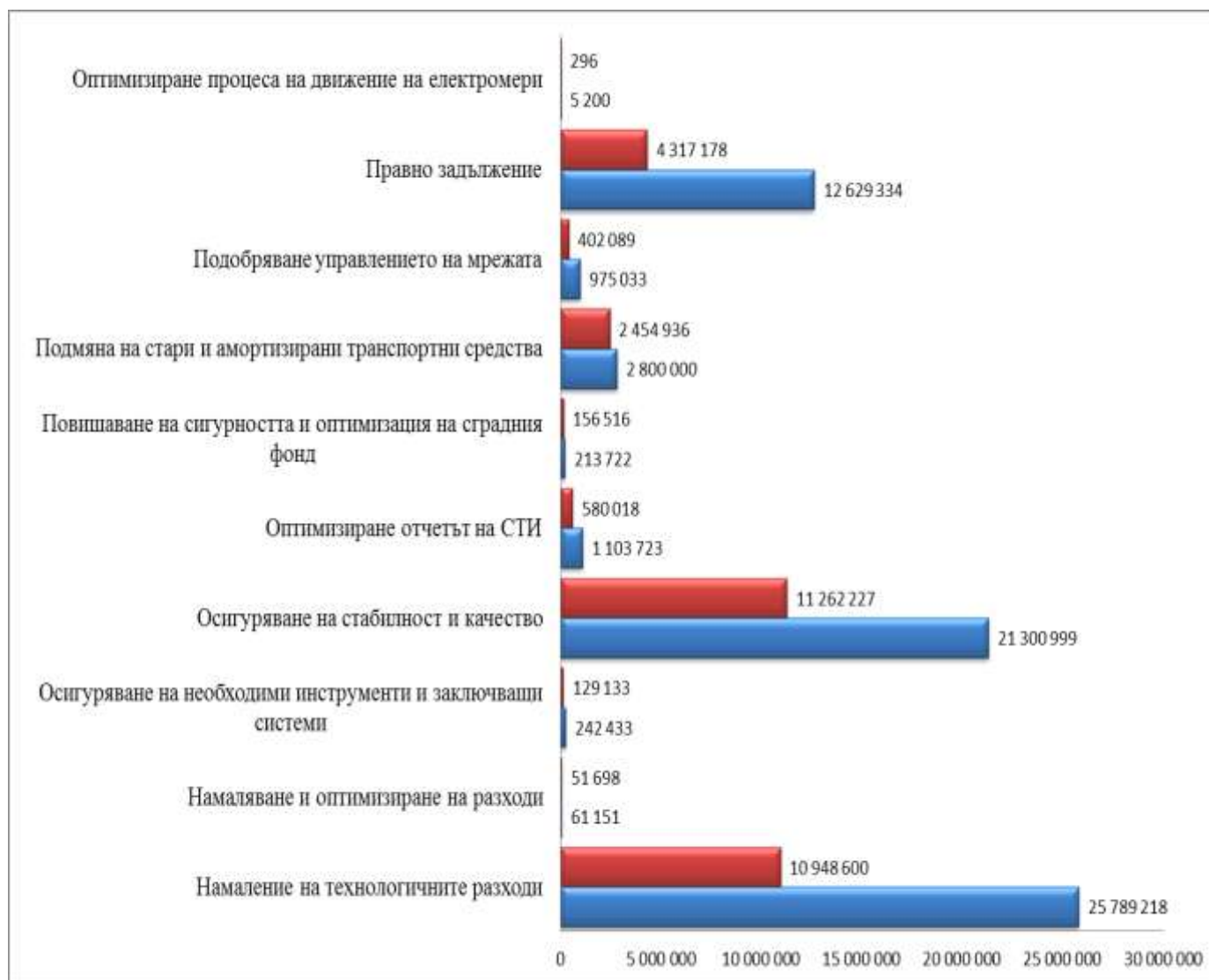
На следващата графика е представено отношение на брой инвестиционни обекти, изпълнени чрез възлагане и брой инвестиционни обекти, изпълнени по стопански начин спрямо общия брой инвестиционни обекти:



При анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти се констатира следното:

Причина за включване в инвестиционната програма	Общ брой планирани инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Обекти, за които са извършени разходи	Отчетени разходи за 2017 г.	Обекти въведени в експлоатация	Разходи за въведени в експлоатация обекти	Амортизация за въведени в експлоатация обекти	Обекти неведени в експлоатация	Разходи за неведени в експлоатация обекти	Амортизация за неведени в експлоатация обекти
	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.
ОБЩО	7 442	65 120 813	6 716	30 302 691	5 903	25 255 851	3 372 529	1 538	5 046 841	394 118
Намаление на технологичните разходи	6 154	25 789 218	5 642	10 948 600	5 175	9 992 312	1 428 901	979	956 288	136 749
Намаляване и оптимизиране на разходи (разходите за гориво)	8	61 151	8	51 698	1	14 760	3 690	7	36 938	9 233
Осигуряване на необходими инструменти и заключващи системи необходими за нормалния процес на работа	57	242 433	41	129 133	40	121 783	20 301	17	7 350	1 225
Осигуряване на стабилност и качество на електроразпределителната мрежа	1 076	21 300 999	893	11 262 227	573	7 235 522	411 134	503	4 026 705	236 382
Оптимизиране отчетът на средствата за търговско измерване	2	1 103 723	1	580 018	1	580 018	82 943	0	0	0
Повишаване на сигурността и оптимизация на сградния фонд	78	213 722	71	156 516	64	161 970	4 049	14	-5 454	-136
Подмяна на стари и амортизирани транспортни средства (Повишаване безопасността на автомобилния парк)	1	2 800 000	1	2 454 936	1	2 454 936	613 734	0	0	0
Подобряване управлението на мрежата	20	975 033	16	402 089	10	382 233	191 116	10	19 857	9 928
Правно задължение (Поддържане на средствата за търговско измерване в метрологична годност; Подмяна на повредени измервателни трансформатори)	45	12 629 334	42	4 317 178	38	4 312 317	616 661	7	4 861	695
Оптимизиране процеса на движение на електромери	1	5 200	1	296	0	0	0	1	296	42

Следващата графика изобразява съпоставка на прогнозната стойност на инвестиционните обекти и на размера на действително извършените разходи по тях:



От горепосочената таблица се установи, че:

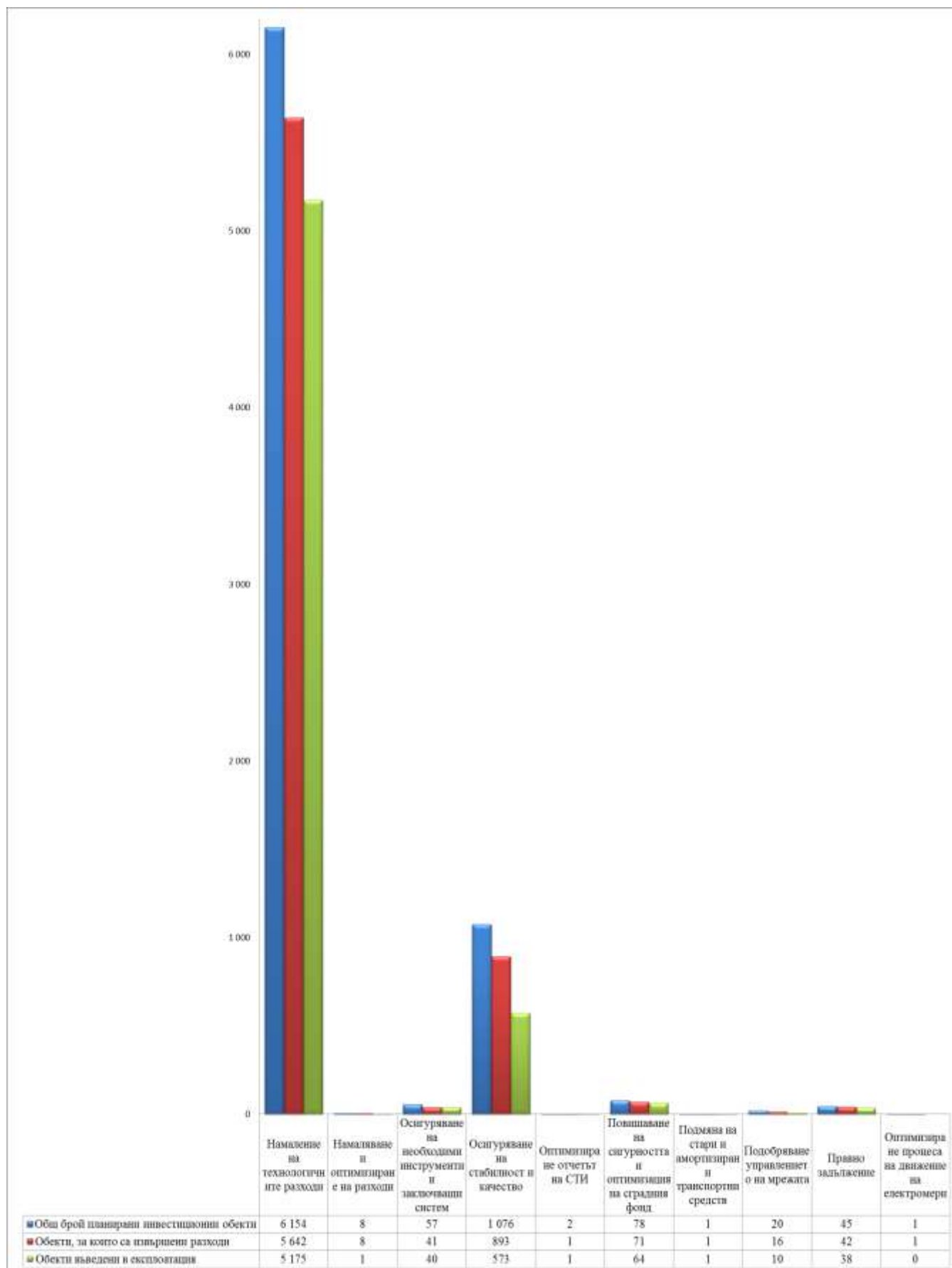
- **Най-голяма прогнозна стойност за 2017 г. е посочена за инвестиционни обекти с цел намаление на технологичните разходи - 25 789 218 лв.**

- **Най-голям е размерът на действително направените разходи (11 262 227 лв.) за обекти, касаещи осигуряване на стабилност и качество на електроразпределителната мрежа.**

- **Най-голям брой инвестиционни обекти - 5 642 бр., или 84%, са във връзка с инвестиции с цел намаление на технологичните разходи.**

- **За 2017 г. са планирани 7 442 бр. инвестиционни обекти, от които за 90,24% (6 716 бр.) са отчетени разходи в размер на 30 302 691 лв.**

На следващата графика е направена съпоставка между планирани инвестиционни обекти/инвестиционни обекти с отчетени инвестиционни разходи/въведени в експлоатация инвестиционни обекти:



• През 2017 г. и 2018 г. са **въведени в експлоатация общо 5 903 бр. инвестиционни обекти** за които са отчетени действително направени разходи в размер на 25 255 851 лв.

За същата година са отчетени действително направени разходи в размер на 5 046 841 лв. за **1 538 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация.**

- По отношение на „Годишната амортизация на инвестиционните обекти“ се установи, че общата стойност на годишната амортизация за 2017 г. е в размер на 3 766 647 лв., от която **3 372 529 лв. е за въведени в експлоатация обекти, а 394 118 лв. е амортизация за невъведени в експлоатация такива.**

- От въведените в експлоатация през 2017 г. и 2018 г. 5 903 бр. инвестиционни обекти се констатира, че **за 82 бр. инвестиционни обекти електроразпределителното дружество е посочило:**

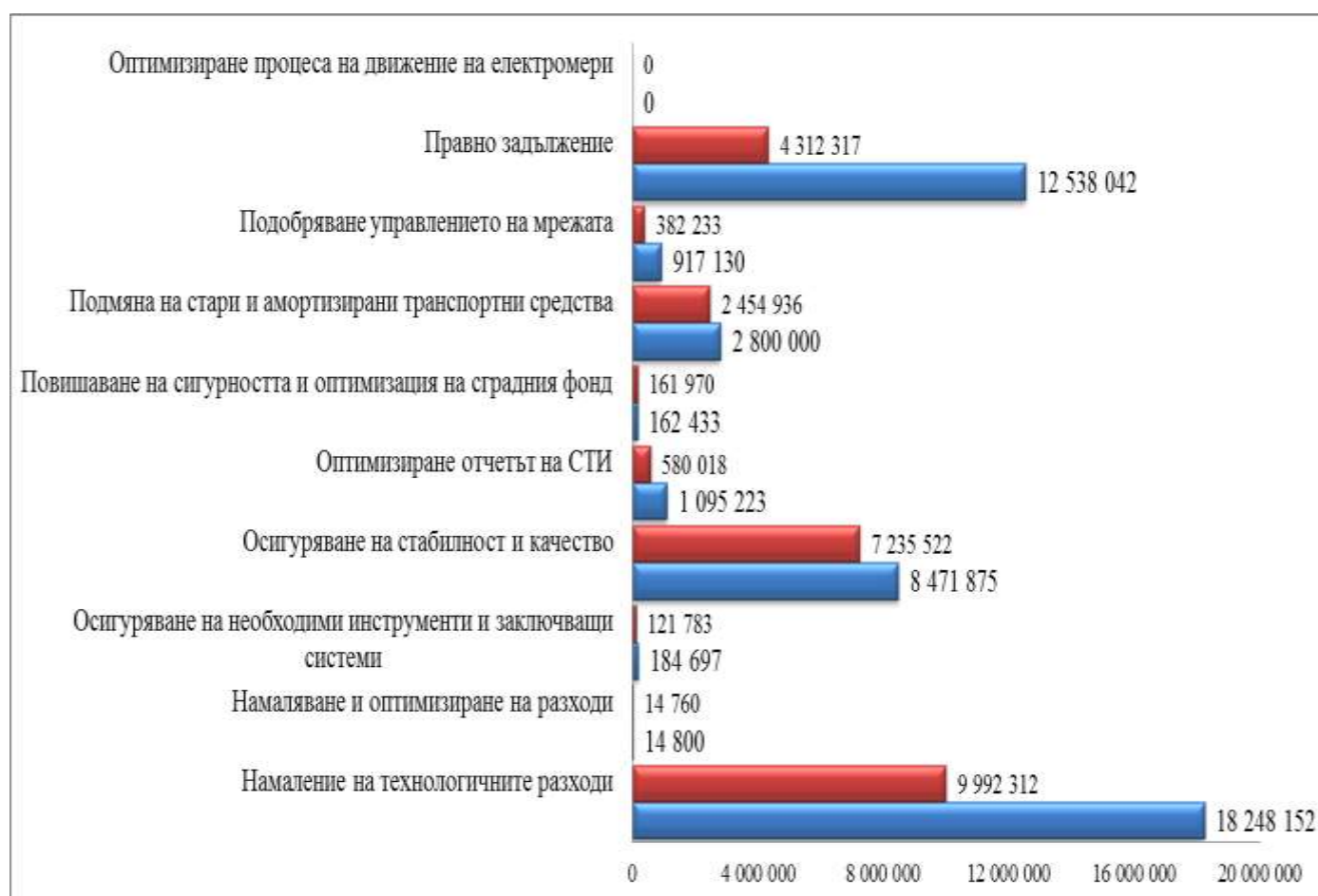
- **Обща прогнозна стойност в размер на 158 521 лв.**
- **Общо действителни разходи в размер на 0,00 лв.**
- **За 50 бр. от тях е посочено, че са въведени в експлоатация през 2017 г., а за останалите 32 бр. е посочена 2018 г.**
- **Годишната амортизация е в размер на 0,00 лв.**

- Отношението на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2017 г. и 2018 г. 5 903 бр. инвестиционни обекти спрямо размерът на действително извършените разходи за тях е представено в следващата таблица:

Причина за включване в инвестиционната програма	Обекти въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Отчетени разходи	Завишение на прогноза спрямо отчетен разход
	бр.	лв.	лв.	%
ОБЩО	5 903	44 432 352	25 255 851	43,2
Намаление на технологичните разходи	5 175	18 248 152	9 992 312	45,2
Намаляване и оптимизиране на разходи (разходите за гориво)	1	14 800	14 760	0,3
Осигуряване на необходими инструменти и заключващи системи необходими за нормалния процес на работа	40	184 697	121 783	34,1
Осигуряване на стабилност и качество на електроразпределителната мрежа	573	8 471 875	7 235 522	14,6
Оптимизиране отчетът на средствата за търговско измерване	1	1 095 223	580 018	47,0
Повишаване на сигурността и оптимизация на сградния фонд	64	162 433	161 970	0,3
Подмяна на стари и амортизирани транспортни средства (Повишаване безопасността на автомобилния парк)	1	2 800 000	2 454 936	12,3

Подобряване управлението на мрежата	10	917 130	382 233	58,3
Правно задължение (Поддържане на средствата за търговско измерване в метрологична годност; Подмяна на повредени измервателни трансформатори)	38	12 538 042	4 312 317	65,6
Оптимизиране процеса на движение на електромери	0	0	0	-

На следващата графика е представена съпоставка на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2017 г. и 2018 г. 5 903 бр. инвестиционни обекти и размерът на действително извършените разходи по тях:



От таблицата и графиката е видно, че **прогнозната стойност на въведените в експлоатация инвестиционни обекти е завишена с 43,2% спрямо действително извършените разходи по тях.**

1.9. Проверка на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти.

1.10. Проверка на инвестиционните обекти през 2017 г. предназначени за присъединяване на производители на електрическа енергия.

С писмо с изх. № К-EDN-2236/19.04.2018 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило „Поименен списък и обща стойност на инвестиционни обекти за 2017 г. предназначени за присъединяване на нови клиенти и производители на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД“.

Местоположение	Обекти	Действително направени разходи
<i>землище</i>	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>
Варна	1 285	1 344 978
Добрич	464	233 532
Горна Оряховица	318	233 115
Русе	318	154 419
Шумен	355	139 860
Габрово	287	104 633
Разград	192	94 130
Търговище	150	87 151
Силистра	154	56 337
ОБЩО	3 523	2 448 154

Електроразпределителното дружество е посочило като обосновка за всички 3 523 бр. обекти „Законово задължение за присъединяване на обекти към мрежата“.

От предоставения списък се констатира, **че най-голям е дялът (54,94%) на действително направените разходи за енергийни обекти и съоръженията предназначени за присъединяване на нови клиенти и производители на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД на територията на област Варна.**

При анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти предназначени за присъединяване на нови клиенти и производители на електрическа енергия се констатира следното:

Общ брой инвестиционни обекти	<i>бр.</i>	3 523
Обекти, за които са извършени разходи	<i>бр.</i>	3 523
Отчетени разходи	<i>лв.</i>	2 448 154
Общо обекти въведени в експлоатация	<i>бр.</i>	2 988
- през 2017 г.		2 410
- през 2018 г.		578
Разходи за въведени в експлоатация обекти	<i>лв.</i>	1 780 443
Амортизация за въведени в експлоатация обекти	<i>лв.</i>	209 739
Обекти невъведени в експлоатация	<i>бр.</i>	535
Разходи за невъведени в експлоатация обекти	<i>лв.</i>	667 711
Амортизация за невъведени в експлоатация обекти	<i>лв.</i>	95 374

От горепосочената таблица се констатира следното:

- От посочените 3 523 бр. инвестиционни обекти, за които има отчетени инвестиционни разходи **84,81% (2 988 бр.) са въведени в експлоатация, от които 80,66% (2 410 бр.) са въведени през 2017 г., а останалите 19,34% (578 бр.) са въведени през 2018 г.**

- Отчетените инвестиционни разходи за **въведени в експлоатация инвестиционни обекти представляват 72,73% от общо отчетените инвестиционни разходи свързани с обекти предназначени за присъединяване на нови клиенти и производители на електрическа енергия.**

- Общата стойност на годишната амортизация е в размер на 305 113 лв., от която **209 739 лв. е за въведени в експлоатация обекти, а 95 374 лв. е амортизация за невъведени в експлоатация такива.**

1.11. Проверка на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения – елементи от разпределителната мрежа.

Електроразпределителното дружество е предоставило „Списък на изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения - елементи от разпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД“, съгласно който **са изкупени 5 енергийни обекти и съоръжения на обща стойност 48 147 лв. във връзка с разпоредбата на § 4 от ПЗР на ЗЕ през 2017 г.**

№	Обект	Местоположение	Обосновка	Действително направени разходи	Въвеждане в експлоатация	Годишна амортизация	Начин на придобиване
	наименование	землище		лв.	дата/статус	лв.	възл./стоп
1	ИЗКУП_КЛ_НН_2_6 р_касети_2_бр_ЕМТ_ ГО	Г. Оряховица	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ	0	Некапитализиран	0	Изкупуване
2	ИЗК_ТП_ХЛЕБОЗАВ ОД_ПАВЛИКЕНИ_Г О	Г. Оряховица		45 697	26.10.2017	3 199	Изкупуване
3	ИЗК_КЛ_СРН_ИЗОТ ПС_Л	Русе		292	Некапитализиран	20	Изкупуване
4	Изкуп ТП Стопански двор Община Исперих	Разград		2 159	Некапитализиран	151	Изкупуване
5	Изкупуване на ТП 14	Варна		0	Некапитализиран	0	Изкупуване

От горепосочената таблица се констатира следното:

- Отчетените инвестиционни разходи за **въведени в експлоатация инвестиционни обекти представляват 94,91% от общо отчетените инвестиционни разходи свързани с изкупените през 2017 г. енергийни обекти и съоръжения - елементи от разпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД.**

- От посочените инвестиционни обекти, **за 60% са отчетени инвестиционни разходи.**

- **Въведените в експлоатация обекти са 20% (1 бр.).**

- Общата стойност на годишната амортизация е в размер на 3 370 лв., от която **3 199 лв. е за въведени в експлоатация обекти, а 171 лв. е амортизация за невъведени в експлоатация такива.**

1.12. Проверка на инвестиционните разходи по видове, свързани с намаляване на техническите и нетехнически загуби и постигнатите резултати.

Електроразпределителното дружество е предоставило следната „Справка за постигнат технологичен разход и извършени инвестиции за периода 2015 г. -2017 г.“:

Справка за постигнат технологичен разход и

извършени инвестиции за периода 2015 г. -2017 г.

Показател	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Технологичен разход	%	12,08	11,03	10,02
Действителен размер на инвестиционните разходи, направени с цел намаляване на техническите и нетехническите загуби	хил. лв.	5 574	6 862	10 200

Извършените инвестиции с цел намаляване на техническите и нетехническите разходи за периода 2015 г. – 2017 г. са на стойност 22 636 хил.лв.

Достигнатото ниво на технологичния разход в края на регулаторния период е 10,02%, в резултат на извършените инвестиции през предходните години.

1.13. Получени в рамките на регулаторния период безвъзмездни средства, заеми и гаранции по програми на ЕС или от други източници.

С писмо с изх. № К-EDN-2236/19.04.2018 г. „Електроразпределение Север“ АД посочва, че **дружеството не е получавало безвъзмездни средства, заеми и гаранции по програми на ЕС или от други източници в рамките на регулаторния период.**

2. По т. 2 от работната програма „Проверка на място на енергийни обекти от инвестиционната програма по отношение на действителното им изпълнение“

Въз основа на предоставените на работната група списъци на прогнозираните за 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството и изпълнените за 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството в периода 02.05.2018 г. – 03.05.2018 г. на случаен принцип са проверени 15 бр. обекти на място и по документи избрани от предоставения от електроразпределителното дружество с писмо с вх. № Е-13-273-24/23.04.2018 г. „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“, за които се констатира следното:

1. Обект № 6 - Подмяна на електромери 2017 г. Г. Оряховица.

На обекта е извършена проверка по документи от работната група на 03.05.2018 г. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Поддържане на средствата за търговско измерване в метрологична годност, съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на "Електроразпределение Север" АД“.

Планирани разходи:

499 641,58 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на "Електроразпределение Север" АД“.

Извършени разходи:

113 563,67 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Констатации от извършената проверка:

Изпълнението на обекта е по стопански начин.

От извършената проверка се установи, че обектът е преходен и като такъв подлежи на завеждане като ДМА поетапно за всяка група дейности.

2. Обект № 17 - Подмяна на електромери ОСТБ 2017 г. Г. Оряховица.

На обекта е извършена проверка по документи от работната група на 03.05.2018 г. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Поддържане на средствата за търговско измерване в метрологична годност, съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Планирани разходи:

1 316 113,38 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на "Електроразпределение Север" АД“.

Извършени разходи:

669 218,52 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Констатации от извършената проверка:

Изпълнението на обекта е по стопански начин.

От извършената проверка се установи, че обектът е преходен и като такъв подлежи на завеждане като ДМА поетапно за всяка група дейности.

3. Обект 38 - Изграждане на балансово мерене ВС ЗПЗ ГО.

На обекта е извършена проверка по документи от работната група на 03.05.2018 г. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Намаление на технологичните разходи, съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Планирани разходи:

37 765,09 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Извършени разходи:

16 810,77 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Констатации от извършената проверка:

Изпълнението на обекта е по стопански начин.

От извършената проверка се установи, че обектът е преходен и като такъв подлежи на завеждане като ДМА поетапно за всяка група дейности.

4. Обект 695 - Изнасяне ЕМТ ТПІ Присово, кл. Б.

Обектът е посетен на място от работната група на 03.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Намаление на технологичните разходи, съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на "Електроразпределение Север" АД“.

Планирани разходи:

8 875,78 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Извършени разходи:

6 472,96 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за приемане на дълготрайни активи № 665/26.07.2017 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 6 472,96 лв. В резултат на извършените инвестиции, е отчетено намаление на технологичните разходи. Изпълнението на обекта е по стопански начин. При проверката е установено, че са изнесени електромерните табла за целия трафопост, а не само за клон Б, както е отразено в наименованието на обекта.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е въведен в експлоатация м.07.2017 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

5. Обект 6206 - Проектиране подмяна кабел 20 кV от ТП 91- ТП 99.

Обектът се намира в гр. Свищов и е посетен на място от работната група на 03.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване сигурността на доставките и развитие и подобряване на мрежата, съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Планирани разходи:

36 000 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Извършени разходи:

16 269,75 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Констатации от извършената проверка:

Не е предоставен акт за приемане на дълготрайни активи за обекта, поради което не може да се направи съпоставка между действително направените разходи и тези, заведени като ДМА. Изпълнението на обекта е по възлагане.

От проверката на място се установи, че за обекта има издадено Разрешение за ползване № ДК-07-ВТ-10/26.02.2018 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

6. Обект 6207 - Проектиране подмяна кабел 20 кV от ТП 99- ТП 96.

Обектът се намира в гр. Свищов и е посетен на място от работната група на 03.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване сигурността на доставките и развитие и подобряване на мрежата, съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Планирани разходи:

36 000 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Извършени разходи:

17 880,84 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за приемане на дълготрайни активи № РМС-5-00028/21.05.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 21 734,89 лв. Изпълнението на обекта е по възлагане.

От приобщените данни се установи, че е налице разлика между действително извършените разходи и стойност на заведените ДМА. За обекта има издадено Разрешение за ползване № ДК-07-ВТ-11/26.02.2018 г. и е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

7. Обект № 6687 – Подмяна ВМНН ТП Черноризец Храбър, клон А, гр. В. Търново.

Обектът е посетен на място от работната група на 02.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване сигурността на доставките и развитие и подобряване на мрежата, съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Планирани разходи:

4 470 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Извършени разходи:

4 396,97 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № РМС-5-00008/22.01.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 4 396,97 лв. Изпълнението на обекта е по възлагане.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

8. Обект № 6688 - Подмяна ВМНН ТП Черноризец Храбър, клон В, гр. В. Търново.

Обектът е посетен на място от работната група на 02.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване сигурността на доставките и развитие и подобряване на мрежата, съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Планирани разходи:

21 950 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Извършени разходи:

15 304,21 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № РМС-5-00005/19.01.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 15 304,21 лв. Изпълнението на обекта е по възлагане.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

9. Обект № 6691 - Подмяна ВМНН с УИП ТП 1, клон А, с. Плаково.

Обектът е посетен на място от работната група на 02.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване сигурността на доставките и развитие и подобряване на мрежата, съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Планирани разходи:

37 000 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Извършени разходи:

23 949,21 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № РМС-5-000019/06.10.2017 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 23 949,21 лв. Изпълнението на обекта е по възлагане.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

10. Обект № 6692 - Подмяна ВМНН с УИП ТП 1, клон Б, с. Плаково.

Обектът е посетен на място от работната група на 02.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване сигурността на доставките и развитие и подобряване на мрежата, съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Планирани разходи:

35 424,32 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Извършени разходи:

35 424,32 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № РМС-5-000015/26.09.2017 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 35 424,32 лв. Изпълнението на обекта е по възлагане.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

11. Обект № 6693 - Подмяна ВМНН с УИП ТП I, клон В, с. Плаково.

Обектът е посетен на място от работната група на 02.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване сигурността на доставките и развитие и подобряване на мрежата, съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Планирани разходи:

8 411,43 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Извършени разходи:

8 411,43 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № РМС-5-000013/30.08.2017 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 8 411,43 лв. Изпълнението на обекта е по възлагане.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

12. Обект № 6772 - Рехабилитация ВМрНН, ТП 38, гр. Свищов.

Обектът е посетен на място от работната група на 02.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване сигурността на доставките и развитие и подобряване на мрежата, съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Планирани разходи:

25 024,24 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Извършени разходи:

25 024,24 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № РМС-5-00008/18.07.2017 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 25 024,24 лв. Изпълнението на обекта е по възлагане.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От проверката на място се установи, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

13. Обект № 6947 Подмяна на ТМ на ТП ДЕЦ Г. Оряховица.

На обекта е извършена проверка по документи от работната група на 03.05.2018 г. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване сигурността на доставките и развитие и подобряване на мрежата, съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Планирани разходи:

10 300 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Извършени разходи:

10 140,52 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № 1008/12.10.2017 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 10 140,52 лв. Изпълнението на обекта е по стопански начин.

Действително направените разходи отговарят на заведените като ДМА. От извършената проверката се установи, че обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

14. Обект № 7130 Подмяна на ТМ на ТП кв. 160 В. Търново.

Обектът е посетен на място от работната група на 02.05.2018 г.

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване сигурността на доставките и развитие и подобряване на мрежата, съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на "Електроразпределение Север" АД“.

Планирани разходи:

16 800 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Извършени разходи:

15 749,99 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № 15/26.01.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 16 009,99 лв. Изпълнението на обекта е по стопански начин.

От приобщените данни се установи, че е налице разлика между действително извършените разходи и стойност на заведените ДМА. Обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

15. Обект № 7131 Подмяна на ТМ на ТП Варуша 4 В. Търново.

На обекта е извършена проверка по документи от работната група на 03.05.2018 г. Разгледани са предоставените документи и са изслушани служители на „Електроразпределение Север“ АД, работещи по проекта

Цел на планираната инвестиция:

Повишаване сигурността на доставките и развитие и подобряване на мрежата, съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Планирани разходи:

12 500 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Извършени разходи:

11 635,86 лв., съгласно предоставения „Поименен списък на предвидените за изпълнение през 2017 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност на „Електроразпределение Север“ АД“.

Констатации от извършената проверка:

Видно от Акт за придобиване на дълготраен актив № 56/14.02.2018 г. обектът е заведен като ДМА на стойност 12 099,86 лв. Изпълнението на обекта е по възлагане.

От приобщените данни се установи, че е налице разлика между действително извършените разходи и стойност на заведените ДМА. Обектът е изпълнен съгласно предоставената от дружеството документация.

От извършените проверки на място на горепосочените 15 бр. енергийни обекти от инвестиционната програма се установи, че:

- ***3 бр.*** от обектите ***са посочени като преходни;***
- ***11 бр.*** от обектите ***са заведени като ДМА;***
- ***за 2 бр.*** от обектите ***има издадено разрешение за ползване;***
- ***за един от проверените обекти е предоставен документ за въвеждане в експлоатация;***
- ***за 4 бр.*** от обектите ***е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА;***
- ***за 3 бр.*** от обектите ***е установена пълно съответствие на посочения от дружеството размер на прогнозна стойност на обекта и извършените за него действителни разходи.***

От извършената проверка по документи за съответствие на изискванията на издадената му лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, могат да се направят следните изводи:

1. „Електроразпределение Север“ АД разполага с разработени вътрешни процеси, процедури и инструкции за изготвяне на предложения за включване на инвестиционни обекти в инвестиционната програма на дружеството.

2. Основните цели в планираната инвестиционна програма за 2017 г. са свързани с 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 и повишаване точността на измерване на електрическата енергия.

3. Реализираните инвестиционните разходи са свързани с 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 и реконструкция, модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции, съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената на електроразпределителното дружество лицензия.

4. Планирането на разходите за инвестиции през 2017 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия.

5. Дружеството изпълнява инвестиционната си програма, като 79,32% от планираните инвестиционните обекти са въведени в експлоатация през 2017 г. и 2018 г.

6. Дружеството не е спазило изискванията на чл. 14, ал. 4 и ал. 9 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, като е начислило амортизационни отчисления за **невъведени през текущата година инвестиционни обекти**. Невъведените обекти са на стойност 5 046 841 лв. и представляват 10,46% от отчетената за 2017 г. годишна амортизация.

7. Електроразпределителното дружество е реализирало 46,53% от планираните 65 120 813 лв. инвестиционни разходи.

8. Инвестиционните разходи за 2017 г. във връзка с изкупуване на енергийни обекти и съоръжения и присъединяване на нови клиенти, са извършени съгласно изискванията на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.

9. В резултат на извършените инвестиции е достигнато ниво на технологичния разход в края на регулаторния период в размер на 10,02%.

Видно от предоставената информация и предвид гореизложените констатации, изводи и заключения, работната група счита, че „Електроразпределение Север“ АД **спазва условията на т. 3.1.7** от издадената му лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Ценкова. Първата част на доклада е абсолютно идентична с останалите два доклада. Във връзка със заповедта е изискана информация и тя е предоставена от страна на дружеството. От страна на работната група са извършени 14 броя проверки на място на обекти от инвестиционната програма. На основание чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката е съставен констативен протокол, който е връчен на упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД. В законоустановения срок и съгласно чл. 9, ал. 3 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия в Комисията не са постъпили обяснения от електроразпределителното дружество. От извършените проверки по документи на място са направени констатации, които са отразени в доклада по т. 1 и т. 2 от работната програма. Относно извършената проверка могат да се направят следните изводи. „Електроразпределение Север“ АД разполага с разработени вътрешни процеси, процедури и инструкции за изготвяне на предложения за включване на инвестиционните обекти в инвестиционната програма на дружеството. Основните цели в планираната инвестиционна програма за 2017 г. са свързани с намаляване на технологичните разходи, подобряване на работата на електроразпределителните мрежи, качеството на електроснабдяването, повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството и повишаване точността на измерване на електрическа енергия. Реализираните инвестиционни разходи са свързани с подмяна на електромери и изнасяне на електромерни табла, изграждане на съоръжения за подобряване на електроразпределителната мрежа и повишаване качеството на предоставяната услуга, изграждане на обекти за присъединяване на производители на електрическа енергия съгласно ЗЕВИ, реконструкция, модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции – съгласно изискванията на т. 3.1.7. от издадената лицензия. Планирането на разходите за инвестиции през 2017 г. е свързано с т. 3.1.7. от издадената лицензия. Дружеството изпълнява инвестиционната си програма. 79,32% от планираните инвестиции са въведени в експлоатация през 2017 г. и 2018 г. Дружеството е изчислило амортизационни отчисления за невъведени през текущата година инвестиционни обекти. Невъведените обекти са на стойност 5 046 841 лв. и представляват 10,46% от отчетената за 2017 г. амортизация.

Електроразпределителното дружество е реализирало 46,53% от планираните 65 120 813 лв. инвестиционни разходи. Инвестиционните разходи за 2017 г. във връзка с изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, както и за присъединяването на нови клиенти са извършени съгласно изискванията на Наредба № 6. В резултат на извършените инвестиции е достигнато ниво на технологичния разход в края на регулаторния период в размер на 10,02%. Видно от предоставената информация и предвид гореизложените констатации, изводи и заключения, работната група счита, че „Електроразпределение Север“ АД спазва условията на т. 3.1.7. от издадената му лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата 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 Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно извършената проверка на „Електроразпределение Север“ АД.

А. Йорданов влезе в зала 4.

И. Иванов обърна внимание, че това е подобен на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД случай, но той касае много по-малка сума: пет милиона за невъведени обекти.

Д. Кочков каза, че иска да направи пояснение, което е в същата връзка. Процедурите по ФИДИК уреждат взаимоотношенията между изпълнителя на обекта и собственика. Процедура по ФИДИК означава изграждане до ключ, т.е. до въвеждане в експлоатация, но може да има години експлоатация без въвеждане в експлоатация. Не е задължително това да е свързано с европейски тръжни процедури. Това са дружества, които имат международно участие. Д. Кочков каза, че допуска, че може да има проведени такава процедури, т.е. обектите да се експлоатират без да са въведени в експлоатация по ЗУТ. Комисията трябва да се интересува дали има такива активи, защото ако има такъв актив, който се експлоатира, Комисията би следвало да му начислява амортизация. Д. Кочков поясни, че не случайно е задал този въпрос относно по-предната точка от дневния ред.

И. Иванов каза, че този въпрос може да се изясни като се позвъни на трите дружества. Много лесно може да се отговори дали има процедури по ФИДИК. Нали това запитахте – дали има проведени процедури по ФИДИК?

Говори Д. Кочков, без микрофон.

П. Младеновски каза, че не е запознат с ФИДИК, но според счетоводните стандарти се начисляват амортизации на актив, който е капитализиран. При „Електроразпределение Север“ АД става въпрос за кабели и за обекти, които реално се използват към настоящия момент, но поради различни процедурни забавяния не са въведени в експлоатация до 31 декември, а са въведени през януари или февруари. Причината е тази – чисто процедурни и документални пречки. Реално тези обекти вече се ползват и това е установено и от проверките. Към настоящия момент тези обект са въведени, но към 31 декември (когато е направена проверката) не са въведени в експлоатация и съответните активи не са били капитализирани.

В. Владимиров обърна внимание, че затова е казал, че това е политика на възложителя, защото изграждането на една водоелектрическа централа може да започне с временно захранване. Това временно захранване след това може да се използва за основно захранване и отдаване на електроенергия. Ако инвеститорът реши и си раздели обекта на подетапи може да изгради временно захранване, което да приеме, да започне да ползва и да му начислява амортизация, да получава приходи. След това има едно ново общо приемане от Комисията, което се приема като част от целия обект за отдаване на електроенергия. Има такава специфика и при водните цикли например. Ако по време на една реконструкция или изграждане на пречиствателна станция се изгради линията за механично почистване на водата и тя се пусне в експлоатация, станцията се амортизира. Ако е направено така, че да има различни етапи и разрешителни за строеж на тези подобекти – обектът може да се въведе по-рано и преди цялостният обект да бъде приет. Има няколко възможности – линията за механично почистване, линията за утайки и т.н. В крайна сметка цялата

пречиствателна станция ще бъде приета. Това са възможности, които инвеститорът може да ползва, за да получи доходност по-рано (преди да завърши целия проект) от инвестицията която прави. Е. Хаританова е права, че не трябва да се оказва помощ, но Комисията все пак се старее да разбере и отчете стремежа на дружествата да инвестират и да получават някаква обратна доходност. В. Владимиров каза, че това е имал предвид. Наистина има специфика.

П. Трендафилова каза, че международните стандарти никъде не казват, че въвеждането в експлоатация става с разрешително за ползване, което е издадено от някаква институция. Те казват, че активът трябва да бъде въведен и годен за експлоатация, т.е. дружествата могат да си имат собствен механизъм и на определен етап да направят това. Стандартът казва общо, че започва да се капитализира след въвеждането в експлоатация.

Д. Кочков запита не се ли правят процедури по въвеждане.

П. Трендафилова отговори, че има различни политики. Не става въпрос само за енергоразпределителните дружества. Може да се изгради нещо със собствени средства. След това се прави протокол, че започва експлоатация. В конкретния случай не се знае какво се има предвид.

А. Йорданов каза, че иска да зададе един кратък въпрос, но преди това ще направи по-общо разсъждение, което е по пътя на формалната логика. Говори се за амортизационни отчисления и за възвръщаемост, но в двата случая, в контекста на регулацията, се говори за лицензионни активи, т.е. за такива, които се използват за изпълнение на лицензионните функции. До момента, в който не се използват за изпълнение на лицензионните функции, които са възложени на дружеството, е нормално да се счита, че те не са завършени. В момента, когато започнат да функционират като част от разпределителната мрежа и да изпълняват съответната лицензионна функция – може да се приеме, че са завършени. А. Йорданов каза, че въпросът му е свързан с това, че става въпрос за планови проверки. По план ли е прието да се проверят само трите дружества? „ЕРП Златни пясъци“ АД включено ли е в тази проверка, въпреки че е по-малко дружество?

П. Младеновски отговори, че по план са приети само трите дружества.

И. Иванов каза, че разговорът и проведената дискусия не променят съдържанието на доклада и на направените изводи. Дискусията по-скоро засяга поставен от П. Младеновски въпрос относно отчитането на тези разходи и кога трябва да бъде направено това. В общи линии този въпрос е изяснен. И. Иванов добави, че въпреки това ще настоява да се проведат телефонни разговори с тези дружества и да се запита дали някои от процедурите са по правилата на ФИДИК или са по българското законодателство. След това Комисията трябва да бъде информирана.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по 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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ 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“.

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

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

По т.7. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-549 от 19.06.2018 г. и приложения относно **искане от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за изменение на Предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) с вх. № Е-13-41-10 от 19.01.2018 г. относно Предложение на Операторите на преносни системи (ОПС) от Регион Югоизточна Европа (РИПС ЮИЕ) за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването е консултирано от трите ОПС от РИПС ЮИЕ, чрез Европейската мрежа на операторите на преносни системи за енергия (ENTSO-E) за един месец от (13 ноември 2017 г. до 14 декември 2017 г., в съответствие с чл. 20 и чл. 12 от Регламент 2015/1222). Окончателното предложение е получено от последния регулаторен орган на РИПС ЮИЕ на 19 януари 2018.

Предложението на Методика за изчисление на преносна способност (Предложението, Методика за ИПС) отчита общите принципи и цели, определени в Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването (наричан по-нататък „Регламент САСМ“), както и Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия (по-нататък наричан Регламент (ЕО) № 714/2009“). Методиката за ИПС въз основа на подхода на координираната преносна способност (CNTC) подход:

Чл. 9, пар. 10 от Регламент 2015/1222 изисква НРО от РИПС ЮИЕ да се консултират и тясно да си сътрудничат и координират с цел постигане на споразумение и вземане на решения в рамките на шест месеца след получаването на предложението на последния регулаторен орган. Следователно регулаторните органи всяко поотделно трябва да вземе решение за одобрение на предложението до 19.07.2018 г.

Позиция на регулаторните органи от РИПС ЮИЕ

Общи бележки:

– По принцип в Предложението на Методика за изчисляване на преносна способност, всички препратки трябва да се позовават на РИПС ЮИЕ, в съответствие с чл. 15 от Регламент 2015/1222, а не РИПС ЮИЕ. Относно техническата част на документа, трябва да се включат всички елементи изброени в чл. 21 от Регламента;

– В предложението не се съдържа описание на Методиката за определяне резерва за надеждност – чл. 6 на Методиките за експлоатационните граници с оглед на сигурността, непредвидени ситуации и ограничения при разпределяне – чл. 7, Методика за определяне на фактори на изменението на генерирането – чл. 8, Методика за коригиращи

действия при изчисление на преносна способност – чл. 9;

- В предложението следва да съдържа подробни, последователи и прозрачни критерии в съответствие с Регламента в съответствие с чл. 29, пар. 8 от Регламента;

- Правилата за избягване на неправомерна дискриминация между вътрешния и междузоновия обмен, за осигуряване на съответствие с т. 1.7 от приложение I към Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия (Регламент 714/2009); да бъдат допълнително приложени за изчисляването на координирана преносна способност, като се използват факторите за разпределение на преноса на електроенергия, за да изчисли потоците, произтичащи от разпределена преди това междузонова преносна способност в региона за изчисляването на преносната способност; както е предвидено в чл. 29, пар. 7, б. „г“ на Регламента. В случай на дискриминация между вътрешните и трансграничните потоци, да се осигуряват мерки за това как да се разреши тази дискриминация в дългосрочен план. В своята препоръка № 02/2016 от 11 ноември 2016, АСЕР е установил два основни принципа по отношение на разрешаване на проблемите с вътрешните потоци и кръговите потоци при междусистемните връзки;

- Изискванията на чл. 26, пар. 4 и чл. 29, пар. 9 от Регламента относно влиянието на решенията от РИПС ЮИЕ върху съседните региони не са включени;

- Предложението на Методика за изчисляване на преносна способност за РИПС ЮИЕ не съдържа изискванията изброени в чл. 27, пар. 2 от Регламента;

- За процеса на преразглеждане, актуализация и публикуване на данни липсват съществени подробности.

Относно подхода координирана нетна преносна способност (КНПС).

В съответствие с чл. 20, пар. 7 ОПС могат съвместно да поискат от компетентните регулаторни органи прилагането на подхода въз основа на координираната нетна преносна способност в регионите и границите на тръжни зони, ако съответните ОПС са в състояние да докажат, че прилагането на методиката за изчисляване на преносната способност чрез подхода въз основа на потоците все още няма да бъде по-ефикасно в сравнение с подхода въз основа на координираната нетна преносна способност и изхождайки от предположението за едно и също равнище на експлоатационна сигурност в съответния регион. Изискваното доказателство не е включено в предложението.

Не е включено подробно описание на подхода за изчисляване на преносната способност, чрез конкретен математически модел, работещ с различни входни данни за изчисляването на преносната способност;

При използване на подхода въз основа на КНПС следва да се опишат правилата за изчисляване на междузонова преносна способност, включително правилата за ефикасно споделяне (между различни граници на тръжни зони) на възможностите на критичните елементи на мрежата да пропускат енергиен поток;

Когато енергийните потоци през критичните елементи на мрежата са повлияни от междузоновия енергиен обмен в различни региони, за които се изчислява преносната способност следва да се определят и включат в методиката правилата за споделяне, между различните такива региони и се опишат възможностите на критичните елементи на мрежата да поемат тези енергийни потоци.

Описаният процес за изчисляване на преносната способност е недостатъчен. Изчислението следва да бъде ясно описано в съответствие с чл. 29, пар. 8 от Регламента.

Методиката също следва да не включва „ex-post“ входни данни за резерва за надеждност.

За времевия интервал „в рамките на деня“ за изчисляване на преносната способност, методиката за изчисляване е избрана честота на две години, с която ще се оценява отново преносната способност в съответствие с чл. 14, пар. 4, като се посочат причините за избраната честота.

Съответствие с Препоръка № 02/2016 на АСЕР.

При разработването на документа следва да се вземат под внимание принципите, заложи в Препоръка № 02/2016 от 11 ноември 2016 г., на АСЕР.

Да се вземат предвид и правилата за избягване на неправомерна дискриминация между вътрешния и междузоновия обмен, за осигуряване на съответствие с т. 1.7 от приложение I към Регламент 714/2009, включени в чл. 21, пат. 1 б „б“, т. „ii“ от Регламента.

В предложението не са посочени правила за избягване на дискриминацията.

Координация с отварянето на пазара за сделки с междузонава преносна способност „в рамките на деня“ (IDCZGOT)

В чл. 52 от Решение 04/2018 на АСЕР относно IDCZGOT се посочва, че:

„В тази рамка, IDCZGOT може следователно, само се разбира като общо правило когато операторите на преносни системи трябва да предложат на пазара свободната налична междузонава преносна способност, правилата за това колко преносна способност трябва да се предложи и кога в рамките на деня попадат в обхвата на регионалните методики за изчисляване на преносната способност в рамките на деня.“

Следователно размерът на наличната преносна способност, която се предоставя в IDCZGOT или по всяко време на пазара в рамките на деня трябва да бъде описан в предложението, както и обосновка на тази наличност.

Общ модел на мрежата

В съответствие с чл. 29, пар. 8 от Регламента всеки координиран изчислител на преносна способност, прилагащ подхода въз основа на координираната нетна преносна способност следва да използва модела на общата електроенергийна мрежа, определена в съответствие с чл. 17 и чл. 28 от Регламента, всеки ОПС представя възможно най-надеждния набор от оценки за всеки модел на отделна мрежа с цел обединяване на моделите на отделните електроенергийни мрежи в модел на общата мрежа.

В съответствие с чл. 11, пар. 3, чл. 12, пар. 3 от предложението се предвижда Координираният изчислител на преносна способност да обедини моделите на отделните електроенергийни мрежи, предоставени от всеки ОПС от РИПС ЮИЕ. По време на процеса на обединение, координираният изчислител на преносна способност извършва проверки на качеството на входните данни, предоставени от всеки ОПС от регион ЮИЕ. Това описание може да доведе до неправилно интерпретиране, че мрежата на регион ЮИЕ е различна от приетия Общ модел мрежа на общия модел мрежа определен в съответствие с чл. 17 и чл. 28 от Регламента. За да се избегне всякакво погрешно тълкуване, ОПС следва да заличат всички препратки към общата мрежа на РИПС ЮИЕ, като се посочи, че изчисленията се основават на Общия модел на мрежата.

Методика за определяне на резерва за надеждност.

В методиката за определяне на резерва за надеждност следва да се обяснят принципите за изчисляване на вероятностното разпределение на отклоненията между прогнозните енергийни потоци в момента на изчисляването на преносната способност и действителните енергийни потоци в реално време, и се посочва кои неопределености се вземат предвид при изчислението. Да се включи статистически модел за изчисление на резерва за надеждност.

Методики за експлоатационните граници с оглед на сигурността, непредвидени ситуации и ограничения при разпределяне.

Методиките не са достатъчно подробни, за да се гарантира прилагането на Препоръка № 02/2016 на АСЕР.

Методика за определяне на фактори на изменението на генерирането.

Необходимо е да се предложи на ОПС да изменят чл. 8 от предложението като преместят някои подробности относно определението за генерирането и фактора за изменение от обяснителната записка в методиката.

Методика за коригиращи действия при изчисление на преносна способност.

Следва да се определи общ списък на коригиращи действия за изчисление на преносна способност, като се отчитат коригиращите действия в тържните зони с граници

на няколко региони за изчисление на преносна способност. Следва да се уточни честотата за преценка на коригиращите действия.

Методика за валидиране на междузонова преносна способност.

В чл. 10, пар. 2 от Методиката за изчисляване на преносната способност се предвижда когато един или повече ОПС от РИПС ЮИЕ не валидират изчислената междузонова преносна способност, съответните ОПС ще предоставят на координирания изчислител на преносна способност актуализирания обем на междузоновата преносна способност за дадената граница и причините за редуцирането. Окончателната междузонова преносна способност е минималната стойност, изпратена от ОПС от РИПС ЮИЕ за дадените граници. Освен това, както е предвидено в чл. 26, пар. 2 на Регламента, ОПС от РИПС ЮИЕ следва да включи в Методиката за изчисление на преносната способност правило за разделяне на корекцията на междузоновата преносна способност между различните граници на тържната зона.

Относно предоставяне на входни данни.

В съответствие с чл. 46, пар. 1 и чл. 58, пар.1 всеки координиран изчислител на преносна способност гарантира предоставянето на информация на съответните Номинирани оператори на пазара на енергия относно ограниченията за междузоновата преносна способност и разпределянето не по-късно от 15 минути преди отварянето на пазара за сделки с междузонова преносна способност „в рамките на деня“.

ОПС от РИПС ЮИЕ следва да изменят чл. 11 чл. и 12 от Предложение за Методика за изчисление на преносна способност за да са в съответствие с посочените разпоредби от Регламента. Необходимо е допълнително да се, изясни начина, по който се гарантира прозрачността и съобщенията до заинтересованите страни.

Резервни процедури.

Чл. 13 от Методиката за изчисляване на преносна способност предвижда всяко изчисление на преносна способност, стартирало в денят „Д-2“, ОПС от РИПС ЮИЕ да гарантира, че на координирания изчислител на преносна способност са предоставени последните координирани междузонови преносни способности, изчислени в рамките на дългосрочния времеви период.

Необходимо е ОПС от РИПС ЮИЕ да разяснят какво се има предвид под „последните координирани междузонови преносни способности“.

Публикуване и изпълнение на Предложението за методика.

В чл. 14.4 от Методиката ИПС се предвижда определените срокове в чл. 14.2 и чл. 14.3, да могат да се променят по искане на всички ОПС от регион ЮИЕ до техните национални регулаторни органи, когато тестовият период не отговаря на необходимите условия за изпълнение.

Целият чл. 14 следва да се заличи. В случай, че ОПС от ЮИЕ има закъснение при прилагането, те могат да поискат изменение Методика за ИПС за ЮИЕ в съответствие с чл. 9, пар. 13 от Регламента.

Заклучение:

С оглед на горните бележки, Регулаторите от РИПС ЮИЕ след консултации и тясно сътрудничество стигнаха до обща позиция, че следва да се поиска изменение на Предложението за Методика за изчисление на преносната способност за РИПС ЮИЕ в съответствие с чл. 20 от Регламент 2015/1222. КЕВР е подкрепила общата позиция чрез електронно гласуване на 08.06.2018 г. на Регионалния Форум за РИПС ЮИЕ. В съответствие с чл. 9, пар. 12 от Регламент 2015/1222, всеки отделен регулаторен орган следва да вземе решение до 19.07.2018 г., с което да поиска от ОПС да измени предложението в рамките на два месеца.

По конкретно искането за изменение включва:

- В съответствие с чл. 15 от Регламент 2015/1222 да се посочи ЮИЕ Региони за изчисляване на преносна способност (РИПС), вместо ЮИЕ регион;
- Да се включи обосновка и разяснение защо е прието да се прилага подхода въз основа на координираната нетна преносна способност (КНПС);

- Да се посочат повече детайли относно процеса на изчисление на преносната способност, съответно да се измени предложението като се включат правила за изчисление на междузонова преносна способност;
- Да се посочат мотивите за избраната честота от две години, при която ще се преразглеждат преносните способности „в рамките на деня“ и да се обоснове изпълнението на изчислението в края на денят „Д-1“, а не по-рано;
- Да се посочи крайния срок за ОПС, при който той ще предоставя информация за изчислението на преносната способност и какво се случва, ако липсва информация или е недостатъчна;
- Да се включи общата сума на преносната способност, която се предоставя в IDCZGOT или по всяко време за пазар в рамките на деня, както и обосновка на тази наличност;
- Да се посочва размера на резерва за надеждност в методиката, не да се използва „ex-post“;
- Да се включи разяснение относно прозрачността и комуникацията със заинтересованите страни;
- Да се включи разяснение как ще се избегне дискриминация при обмена между вътрешните и междузоновите преносни способности, като се посочи времеви хоризонт на отклонението в съответствие с принципите заложи в Препоръка №02/2016 на АСЕР;
- Да се заличат всички препратки към индивидуалните модели на мрежи и да се поясни, че изчислението на преносната способност се основава на уникален общ мрежов модел определен в съответствие с чл. 17 и чл. 28 от Регламент 2015/1222;
- Да се включи статистически модел за изчисляване на резервата за надеждност, като съответно се измени чл. 6 от предложението;
- Да се определи нивото на риска и честотата за неговото преизчисляване;
- Да се определи честотата за преизчисляване на резерва за надеждност;
- Да се обоснове необходимостта от преходен период, който не е предвиден в Регламент 2015/1222, вместо да се използва постоянни серии от фиксирани стойности за резерва за надеждност;
- Да се поясни как стойността на резерва за надеждност в деня „Д-2“ може да бъде по-висока в сравнение с дългосрочната такава;
- Да се определят рисковете;
- Да се включи определен праг за идентифициране кои елементи да бъдат наблюдавани, определяне на критични мрежови елементи и критерии за тяхното добавяне/премахване както и да се опишат експлоатационните граници с оглед на сигурността;
- Да се определи списък с извънредните ситуации;
- Да се изясни възможността за разглеждане на ограниченията при разпределяне, като се посочат детайлите за тяхното включване;
- Да се изяснят причините защо оперативните ограничения извън РИПС ЮИЕ са взети предвид;
- Да се посочат причините защо се използват ограниченията при разпределянето и да се обоснове избора им, да се опише въздействието им върху разпределянето на междузоновата преносна способност, да се уточнят границите на съответната оперативна сигурност, да се опише методиката за изчисляване на стойностите им и се определи честотата на тяхното изчисляване (ако ОПС от РИПС ЮИЕ възнамеряват да прилагат ограничения при разпределянето);
- Да се предостави повече подробности за методиката за факторите за изменение на генерирането и да се обоснове приетото различно решение;
- Да се преместят някои подробности за факторите за изменение на генерирането от обяснителната бележка в методиката;
- Да се поясни дали ОПС от РИПС ЮИП могат свободно да прилагат различни

принципи;

- Да се обмисли преразглеждане на методиката с факторите за изменение на генерирането най-малко на годишна база и да се посочи как ще се осъществява наблюдението;

- Да се включи описание на коригиращите действия, които трябва да бъдат взети предвид при изчисляване на преносната способност;

- Да се включи възможност за използване на разходни и неразходни коригиращи действия;

- Да се опише процеса на вземане на решение за използване на коригиращи действия; използването на разходни коригиращи действия трябва да бъде съпътствано от анализ разход/ползи;

- Да се определи честотата, при която ще коригиращите действия ще се преоценяват;

- Да се представи по-подробно описание на невалидираните изчисления на междузоновата преносна способност в чл. 10, пар. 2, причините и критериите за намаляване на преносната способност, както и да се изясни какво претоварване;

- Да се включи правила за коригиране на междузоновата преносна способност между границите на различните тръжни процедури;

- Да се изменят чл. 11 и чл. 12 от Предложението, за да са в съответствие с чл. 46, пар. 1 и чл. 58, пар. 1 от Регламент 2015/1222 относно предоставяне на входни данни;

- Да се определи координационен изчислител на междузонава преносна способност в чл. 13, пар. 1, и пар. 3;

- Да се заличи чл. 14, пар. 4.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Трифонов. По същество този доклад е представен на Комисията на 07.06.2018 г. Приета е позицията с която да се подкрепи електронното гласуване на Регионалния форум относно изчисление на преносната способност в Югоизточна Европа. В съответствие с чл. 9, пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 всеки регулаторен орган следва да приеме окончателното решение до 19.07.2018 г. Предвид изложеното в доклада и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните, решения:

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да приеме решение, с което да укаже на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди ден-напред и в рамките на деня в съответствие с направено от регулаторните органи от РИПС ЮИЕ и прието на Регионалния форум на енергийните регулатори искане за изменение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно искане от всички регулаторни органи от региона за

Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за изменение на Предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди ден-напред и в рамките на деня в съответствие с направено от регулаторните органи от РИПС ЮИЕ и прието на Регионалния форум на енергийните регулатори искане за изменение;

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-14 от 16.04.2018 г. от „Солвей Соди“ АД за изменение и допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.07.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Солвей Соди“ АД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 19.03.2018 г. от „Армако Енерджи“ ЕАД, допълнено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 17.04.2018 г., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.07.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Армако Енерджи“ ЕАД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 15.05.2018 г. от „Стомана Индъстри“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща

група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 05.07.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Стомана Индъстри“ АД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.4. както следва:

Приема 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“.

По т.5. както следва:

Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ 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“.

По т.6. както следва:

Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ 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“.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно искане от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за изменение на Предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложението на всички оператори на преносни системи за Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди ден-напред и в рамките на деня в съответствие с направено от регулаторните органи от РИПС ЮИЕ и прието на Регионалния форум на енергийните регулатори искане за изменение;

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-521 от 12.06.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-14 от 16.04.2018 г. от „Солвей Соди“ АД за изменение и допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-564 от 18.06.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 19.03.2018 г. от „Армако Енерджи“ ЕАД, допълнено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 17.04.2018 г., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-547 от 18.06.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 15.05.2018 г. от „Стомана Индъстри“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-541 от 15.06.2018 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“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-540 от 15.06.2018 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ 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“

6. Доклад с вх. № Е-Дк-548 от 15.06.2018 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ 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“.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-549 от 19.06.2018 г. и приложения относно искане от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за изменение на Предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(А. Йорданов)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонов)

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Ю. МИТЕВ

.....
(Д. Кочков)

(съгласно Заповед № 486 от 13.06.2018 г.)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:
(Н. Косев - главен експерт)