



РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

към

ЗАЯВЛЕНИЕ

на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД

за

утвърждаване на необходими приходи и цени за услугата „разпределение на електрическа енергия“ за първата ценова година от петия регулаторен период, в сила от 01.07.2018 г. при прилагане на метод за ценово регулиране „Горна граница на приходите“

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД притежава лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия. В изпълнение на чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), оповестяването на ценовото намерение на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за ценовия период юли 2018 г. – юни 2019 г., бе извършено на 28.02.2018 г. в електронни медии и в печатните издания на вестник „24 часа“ и вестник „Съперник“.

Съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба № 1, НРЦЕЕ) „ЧЕЗ Разпределение България“ АД представя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) своето предложение за утвърждаване на необходими приходи и цени за услугата „Разпределение на електрическа енергия“, за първата ценова година от петия регулаторен период в сила от 01.07.2018 г.

Ценовото заявление на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изготвено в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката, Наредба № 1, Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Минималните изисквания на Комисията за енергийно и водно регулиране към заявленията за утвърждаване на цени на електрическата енергия на електроразпределителните дружества за първата ценова година на петия регулаторен период (Минимални изисквания).

При изготвяне на заявлението за утвърждаване на цени, Дружеството е приложило подход, който е съобразен с:

- Постигнатите резултати за 2017 г., която е базисна година за новия регулаторен период;
- Утвърденият модел на ценообразуване съгласно чл. 10, ал. 1 от Наредба № 1;
- Основните принципи на ценообразуването заложи в ЗЕ, които следва да осигурят възстановяване на икономически обосновани разходи за дейността и икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала;
- Поставените от Мениджмънта цели: за развитие и подобрене на мрежата, за повишаване сигурността на доставките, за намаляване на технологичните разходи, за внедряване на интелигентни системи за измерване;
- Икономичност, ефективност и ефикасност на разходите.

Ценообразуващата информация за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е структурирана в регулаторни таблици и приложения към настоящото ценово заявление. В тях са отразени отчетните данни за финансовата 2017 г. и прогнозни данни за петия регулаторен период.

Приоритетни за Дружеството през 2018 г. са следните цели:

- Оптимизиране на оперативните разходи с цел увеличаване на тяхната ефективност и постигане на финансова стабилност;

- Намаляване на технологичните загуби;
- Реализация на пилотен проект за автоматизирано отчитане и прекъсване на клиентите на Дружеството;
- Поддържане високо ниво на ефективност и компетентност на служителите;
- Развитие и обновяване на електроразпределителната мрежа - Подмяна на кабел 110 KV „Драгалевци“ и реконструкция на подстанция „Фестивална“;
- Изпълнение на изискванията по предоставената лицензия за разпределение на електрическа енергия;
- Осигуряване на непрекъснатост на снабдяването на крайния потребител на електрическа енергия и качествено обслужване на клиентите;
- Интегриране и развитие на информационните системи;
- Сертифициране по ISO 9001:2015.

§. КЛАУЗА ЗА ЛИПСА НА ОТКАЗ ОТ ПРАВА

Настоящото Ценово заявление е изготвено в съответствие с българското законодателство и регулаторните изисквания, определени от КЕВР.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД не оттегля по никакъв начин исквете си за компенсация на напълно или частично неодобриени ценообразуващи елементи, през които и да е от предходните ценови и регулаторни периоди.

Ценовото заявление не отменя и не накърнява правата, които са предоставени по силата на Двустранния договор за насърчаване и взаимна защита на инвестициите, сключен между Република Чехия и Република България и по Договора за енергийна харта, които могат да бъдат предявени независимо от процедурата по настоящото заявление.

§. ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ НА „ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ“ АД ЗА ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2018 г. - 30.06.2019 г.

При определяне на необходимите приходи и цени за първата ценова година от петия регулаторен период са взети предвид следните разходи, извършването на които е нормативно обосновано:

- Необходимите приходи отразяват прогнозните количества електрическа енергия, пренесена до всички клиенти на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за ценовия период 01.07.2018 г. - 30.06.2019 г.;
- Технологичният разход е в размер на отчетения за 2017 г. на ниво 10,35%;
- Разходите за покупка на електрическа енергия са изчислени при действащата покупна цена, по която „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, към която са прибавени цената за достъп до и пренос през електропреносната мрежа и цена за задължение към обществото – общо 116,95 лв./МВтч.;
- В необходимите годишни приходи са включени разходите за балансиране, произтичащи от наложените задължения на Дружеството съгласно ПТЕЕ за участие на пазара на балансираща енергия, което е потвърдено като подход от Решение № 02022/23.02.2016 г. на Върховния административен съд, обнародвано в ДВ, бр. 20 от 15.03.2016 г.;
- Оперативните разходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“ са определени на база отчетените резултати за 2017 г. и прогноза за 2018 г.;
- Размерът на амортизациите за пети регулаторен период е с включени амортизации на безвъзмездно придобитите активи, използвани за лицензионната дейност;
- Регулаторната база на активите е изчислена на база:
 - Балансовата стойност на активите отчетени към 31 декември на базисната 2017 г., намалена с балансовата стойност на активите, придобити чрез финансиране или безвъзмезден начин;

- Среден номинален размер на инвестициите, които ще бъдат извършени през петия регулаторен период;
- Оборотен капитал, изчислен като 1/8 от паричните разходи.
- Нормата на възвращаемост е определена на xxxx%.

Необходимите приходи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за първата ценова година от пети регулаторен период са в размер на xxxx хил. лв. и са определени при следните ценови параметри:

№	Показатели	Мярка	Предложение на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за ценови период 01.07.2018 г. - 30.06.2019 г.
I.	Необходими приходи	хил.лв.	xxxx
1	Пренесена електрическа енергия	МВтч	9 385 737
2	Технологични разходи	%	10,35%
3	Разходи за технологичен разход	хил. лв.	xxxx
4	Разходи за балансиране	хил. лв.	xxxx
5	Оперативни разходи	хил. лв.	xxxx
6	Амортизации	хил. лв.	xxxx
7	Регулаторна база на активите	хил. лв.	xxxx
7.1	<i>Нетна балансова стойност на активите</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>xxxx</i>
7.2	<i>Среден номинален размер на инвестициите</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>xxxx</i>
7.3	<i>Оборотен капитал</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>xxxx</i>
8	Норма на възвращаемост	%	xxxx
9	Възвращаемост	хил. лв.	xxxx
10	Корекция на необходимите приходи в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции за четвърти регулаторен период	хил. лв.	xxxx
11	Некомпенсирани разходи за балансиране за периода 06.2014 г.- 02.2018 г.	хил. лв.	xxxx
12	Прогнозен инфлационен индекс за 2018 г.	%	xxxx

I. Прогнозни оперативни разходи за ценовия период 2018/2019 г.

Стойността на планираните оперативни разходи за първата ценова година от петия регулаторен период са посочени в регулаторна Справка № 7. Това са оперативните разходи, необходими на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия“, които очаква да извърши във връзка с изпълнението на законови и лицензионни задължения, за осигуряване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия и за повишаване качеството на обслужване на клиентите.

1. Разходи за експлоатация и поддръжка в т.ч.:

1.1. Прогнозни количества електрическа енергия за пренос през електроразпределителната мрежа

За ценовия период 01.07.2018 г. - 30.06.2019 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД планира да пренесе и разпредели електрическа енергия до крайни клиенти в размер на 9 385 737 МВтч:

- за стопански клиенти на средно напрежение – xxxx МВтч;
- за стопански клиенти на ниско напрежение - xxxx МВтч;
- за битови клиенти на ниско напрежение - xxxx МВтч.

При изготвяне на прогнозата са взети предвид историческите данни за пренесена електрическа енергия до краен клиент, промените в климатичните условия и предприетите мерки за енергийна ефективност и нейният ефект върху намаление на консумация при крайните клиенти.

В Справка № 3 от приложените таблици към заявлението са посочени прогнозните количества по групи потребители.

1.2. Разходи за закупуване на електрическа енергия за покриването на технологичен разход при пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа

Количеството електрическа енергия за покриване на технологичния разход, което „ЧЕЗ Разпределение България“ АД прогнозира за първия ценови период е xxxx МВтч. Това количество отговаря на 10,35% от енергията, която ще се пренесе през мрежата в размер на xxxx МВтч.

Разходите за покупка на електрическа енергия са в размер на xxxx хил. лв. Те са изчислени в съответствие с прогнозния размер на технологичния разход за ценовия период и цените, утвърдени от КЕВР с Решение № 19/01.07.2017 г., по която обществения доставчик продава електрическа енергия за покриване на технологичен разход по преноса през електроразпределителните мрежи (70,46 лв./МВтч), към която са прибавени цената за достъп до и пренос през електропреносната мрежа (9,24 лв./МВтч) и цената за задължения към обществото, в размер на 37,25 лв./МВтч.

Нивото на технологичните разходи не следва да се определя административно, а да бъде съобразено с:

- Отчетената динамика на намаление на технологичните разходи в предходните години;
- Остаряване и амортизиране на съществуващата инфраструктура;
- Ефектът от планираните инвестиции за следващия период;
- Териториалният обхват и географските особености на обслужваната територия;
- Дължината на разпределителната мрежа;
- Броя на обслужваните клиенти;
- Броя на трансформациите в самата мрежата и съотношението на общата дължина между кабелна и въздушна мрежа;
- Количествата пренасяна електрическа енергия и товаровия профил на потребителите;
- Компенсацията на реактивната мощност

Предоставяната разпределителна услуга съгласно Закона за енергетиката следва да е при минимални разходи, което не може да се осигури, ако се инвестира в средства за измерване от по-висок клас. Комисията следва да отчете и факта, че Дружеството обслужва най-много клиенти на територията на страната, общо xxxx точки на измерване и съответно пренесеното количество електрическа енергия е по-голямо от това на останалите разпределителни дружества, което затруднява достигането на утвърдените от КЕВР технологични разходи.

Считаме, че КЕВР следва да определи допустимото ниво на технологичния разход съгласно правилата в Методиката за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение електрическа енергия („Методиката“). Тя е разработена на основание чл. 21, т. 16 от ЗЕ и е приета от ДКЕВР с протоколно решение № 69 от 10.05.2012 г.

Правилата на Методиката (виж т. 4 от Методиката) изискват КЕВР да определи технологичния разход като:

- Анализира статистическа информация за технологичните разходи на всяко енергийно предприятие;

- Отчита фактически достигнатото ниво на технологичните разходи от съответното енергийно предприятие;
- Извършва сравнителен анализ с технологични разходи в мрежи със сходни технически характеристики, графици на натоварване, разпределена енергия и др.

Показатели за четвъртия регулаторен период	Мярка	2015	2016	2017
Утвърден технологичен разход	%	8.00%	8.00%	8.00%
Отчетени технологичен разход	%	11.69%	11.53%	10.35%
Утвърдени брутни инвестиции	хил. лв.	65 057	150 292	66 222
Отчетени брутни инвестиции	хил. лв.	xxxx	xxxx	xxxx
Утвърдени инвестиции за намаляване на технологичния разход	хил. лв.	xxxx	xxxx	xxxx
Отчетени инвестиции за намаляване на технологичния разход	хил. лв.	xxxx	xxxx	xxxx
Дял на утвърдените инвестиции за намаляване на технологичния разход от общите инвестиции	%	xxxx	xxxx	xxxx
Дял на отчетените инвестиции за намаляване на технологичния разход от общите инвестиции	%	xxxx	xxxx	xxxx
Утвърдени разходи за закупена ЕЕ за ТР	хил. лв.	xxxx	xxxx	xxxx
Отчетени разходи за закупена ЕЕ за ТР	хил. лв.	xxxx	xxxx	xxxx
Непризнати разходи за закупуване на ЕЕ за ТР	хил. лв.	xxxx	xxxx	xxxx

И през четвъртия регулаторен период продължава тенденцията на намаление на отчетения от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД технологичен разход. Извършените инвестиции, насочени към неговото намаление на стойност xxxx хил. лв. са основно за подстанции, трафопостове, електропроводи, изнасяне на електромерни табла и измервателни уреди. Достигнатото ниво на технологичния разход в края на регулаторния период от 10,35% е в резултат от извършените инвестиции и засилена кампания по изнасяне на електромерни табла и подмяната на средствата за търговско измерване (СТИ).

За намаляване на технологичните разходи, дружеството стартира пилотен проект на лицензионната си територия, за въвеждане на дистанционно отчитане на СТИ, както и „интелигентно“ управление на тези електромери. Този пилотен проект ще обхваща малка част от всички СТИ на лицензионната територия. Чрез него се очаква, в региона на пилотния проект, през петия регулаторен период да се достигне до xxxx % технологичен разход. Средствата за този проект представляват значителна инвестиция и са заложили в инвестиционната програма на дружеството за следващия регулаторен период.

В случай, че Комисията одобри заявените ценови параметри в настоящото заявление, очакванията на Дружеството са технологичния разход в края на календарните години да достигне следните нива:

Технологичен разход в %	2018 г.	2019 г.	2020 г.
	xxxx	xxxx	xxxx

Това амбициозно намаление на технологичния разход се очаква да бъде постигнато в резултат на следните дейности:

- изпълнение на планираният проект за автоматизирано отчитане и прекъсване на клиентите (AMR) на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД;
- инсталиране на балансово мерене в трафопостовете;
- подмяна на стари електромери и часовници и силови трансформатори;
- изнасяне на електромерни табла.

Независимо от положените от Дружеството усилия за намаляването на технологичния разход през 3-тия и 4-тия регулаторен период, поради обективната невъзможност „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да достигне ниво от 8%, Дружеството реализира загуби, в резултат на извършените по-големи разходи за закупуване на енергия, за покриване на разликата между нивото на реално отчетения технологичен разход и признатия в цените, в размер на xxxх млн. лв. за периода 2015-2017 г.

1.3. Разходи за балансиране

На 1 юни 2014 г. стартира балансиращият пазар на електрическа енергия. С Решение на ДКЕВР № Ц-12/30.06.2014 г., от 1 юли 2014 г. се въведе почасовото балансиране и за клиентите на регулирания пазар. Съгласно предоставената в чл. 56, ал. 11 от ПТЕЕ възможност „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е прехвърлило отговорността за балансиране за компенсиране на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Електро България“ АД, като част от групата по чл. 56, ал. 1, т.9.

Съгласно чл. 31 т. 2, б. ж от ЗЕ, разходите за балансиране на електроенергийната система са присъщи разходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“ и трябва да се отчетат при формирането на необходимите приходи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Тази разпоредба е потвърдена и с Решение № 02022/23.02.2016 г. на Върховния административен съд, в което изрично се постанови в признатите от КЕВР разходи да се включват разходите, произтичащи от сделки с балансираща енергия.

От стартирането на балансиращия пазар във всяко свое ценово заявление „ЧЕЗ Разпределение България“ АД заявява реално отчетените разходи за балансиране, които са както следва:

Период	Количество електрическа енергия за ТР, МВтч	Разходи за балансиране, хил. лв.	Приходи от клиенти, хил. лв.	Одобрени приходи от КЕВР, хил. лв.	Невъзстановен разход за балансиране за период 06.2014-02.2018 г., хил. лв.
06 - 12.2014	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
01 - 12.2015	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
01 - 12.2016	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
01 - 12.2017	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
01 - 02.2018	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
Общо	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx

Среднопретеглената цена за небаланс за периода 06.2014-02.2018 г. е xxxx лв./МВтч при постигната точност на прогнозата над xxxx %. Видно е, че от стартирането на балансиращия пазар реалната цена за балансиране е значително над утвърдената от КЕВР. Най-голямо влияние върху точността на прогнозата на целия товар на електроразпределителната мрежа

на Дружеството и съответно на енергията за покриване на технологичния разход оказват метеорологичните условия, както и поведението на клиентите, върху които дружеството няма контрол. Разходите за небаланси зависят както от почасовите отклонения, така и от постигнатите почасови цени на балансиращия пазар от „ЕСО“ ЕАД.

Период	Покупка на ел. енергия за ТР с балансиране	Нетно отклонение	Отклонение	Разходи за балансиране	Средна цена за балансиране
	МВтч	МВтч	%	хил. лв.	лв./МВтч
06.2014 - 02.2018 г.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx

През последната ценова година съгласно решение на КЕВР, цената на електрическата енергия за покриване на технологичния разход е по „миксова цена“ на обществения доставчик, т.е. електроразпределителните дружества не са в привилегировано положение спрямо другите участници на пазара. В тази връзка и с обвързването на пределните цени за балансиране на ЕСО с постигнатите почасови цени на Българската независима енергийна борса (БНЕБ) е целесъобразно да бъдат включени в необходимите приходи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД разходи за балансиране в размер на xxxx хил. лв., което е xxxx лв./МВтч. Изчисленията са направени на база на прогнозни количества електрическа енергия за технологичен разход, прогнозни отклонения, цени за небаланси и наличните данни от стартирането на балансиращия пазар.

В допълнение, считаме че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД следва да бъде компенсирано в размер на xxxx хил. лв., представляващи невъзстановени разходи за балансиране, считано от стартирането на балансиращия пазар до 02.2018 г. включително.

1.4. Прогнозни оперативни разходи за дейността разпределение (без амортизации)

При определянето на прогнозните оперативни разходи на Дружеството за следващия ценови период, е направен сравнителен анализ на следните фактори, оказващи влияние върху разходите за дейността:

- отчетените оперативни разходи за предходния регулаторен период;
- одобрения размер на оперативните разходи от КЕВР;
- макроикономическите параметри, оказващи влияние върху разходите;
- ефекта от проект AMR;
- разходи във връзка с либерализацията на пазара;
- както и анализ на разходите, възникващи във връзка с прилагане на нормативни изисквания на европейското и българското законодателство.

От приложената регулаторна Справка 6А към ценовото заявление е видно, че има непрекъсната тенденция за намаляване на разходите за оперативна дейност през четвъртия регулаторен период. С така отчетено подобряване на ефективността и значителното оптимизиране на разходите спрямо отчетените разходи за базовата 2014 г., считаме че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е достигнало оптималното си ниво на оперативните разходи за дейността.

Отчетените разходи за регулаторна дейност за 2017 г. са с xxxx % повече, спрямо утвърдените от КЕВР. Темпът на увеличението им е по-малко от отчетената инфлация от НСИ за 2017 г. от 2,1% на годишна база, което е доказателство, че Дружеството се стреми да осъществява своята дейност ефективно и с минимални разходи.

През четвъртия регулаторен период КЕВР запази оперативните разходи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД на нивото утвърдено през 3-тия регулаторен период в размер на xxxx хил. лв. Надхвърлянето им над определения от КЕВР размер е предизвикано от непризнаването на пълния размер на оперативните разходи, свързани с осъществяване на лицензионната дейност.

С Решение № 808/22.12.2017 г. на Министерски съвет са одобрени промените в актуализираната средносрочна бюджетна прогноза за периода 2018-2020 г. и основните макроикономически показатели за периода. Заложената средногодишна инфлация за 2018 г. е 1,4%, за 2019 г. – 1,7% и за 2020 г. – 1,8%. Допусканията на Министерството на финансите са, че средногодишното повишение на инфлацията се очаква да се ускори до 1,7% през 2019 г. и 1,8% през 2020 г. поради по-високи международни цени на петрола и неенергийните суровини и нарастване на вътрешното търсене.

Допълнително отбелязваме, че оперативните разходи за дейността се отчитат и заявяват за календарна/финансова година и макроикономическите показатели също така се определят за финансова/календарна година. За това считаме, че разходите следва да се индексират с годишна инфлация за календарна/финансова година.

Очакваното ниво на инфлацията, влияе пряко на оперативните разходи и ще доведе до реалното им увеличение през следващия регулаторен период, спрямо базисната 2017 г. Продължавайки тенденцията за оптимизиране на оперативните разходи през следващия регулаторен период, същите биха се увеличили с размера на очакваната инфлация. Това налага извода, че оперативните разходи следва да се определят на нивото им отчетено за базовата 2017 година, като към тях се включат и допълнителните разходи изброени по-долу. В следващата таблица е показан ефектът на прогнозната инфлация върху оперативните разходи за следващия регулаторен период:

	2017 г. отчет	2018 г. прогноза	2019 г. прогноза	2020 г. прогноза	Среден оперативен разход за 5-ти регулаторен период
Инфлация, %	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
Оперативни разходи с инфлация, млн. лв.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
Оперативни разходи намалени с инфлация, млн. лв.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx

Предвид това, че тази ценова година е началото на нов регулаторен период, КЕВР следва да определи нивото на оперативните разходи като вземе предвид резултатите от текущия регулаторен период и постигнатата оптимизация на разходите, отчетените резултати за базисната 2017 г. и очакваната инфлация за 2018 г. одобрена с Решение № 808/22.12.2017 г. на Министерски съвет. Допълнително следва да се отчетат също така и възникналите и наложени разходи от промяна на нормативната уредба и очакваната промяна на начина за закупуване на енергията за покриване на технологичния разход.

При одобряването на разходите КЕВР следва също да има предвид, че Дружеството може да контролира част от разходите си, а други са наложени от нормативни изисквания или промени на европейско и национално равнище, приетата макроикономическата рамка на страната за съответната година или извънредни разходи от форсмажорни обстоятелства. Контролируеми разходи са тези, чиято целесъобразност и размер са в контрола на дружеството, като например разходи за материали, услуги, наеми и др. Неконтролируемите разходи имат сравнително постоянен размер и се извършват въз основа на законодателна или нормативна уредба, отраслови нормали, технически изисквания, държавни и местни данъци и такси. Считаме, че неконтролируемите разходи следва да се покриват изцяло от крайните цени и да се признават в пълен размер от Регулатора.

Допълнителни разходи за персонал

За периода 2018 - 2020 г. е заложено увеличение на основните месечни заплати, съгласно дългосрочните договорености със синдикалните организации в размер на xxxx хил. лв. средногодишно. Върху предвидените средства за работна заплата са предвидени и социални надбавки. Планираните разходи за персонал са в съответствие с нормативните актове, браншовия колективен трудов договор, както и действащия КТД. В заложено увеличение на

разходите за заплати и осигуровки за регулаторния период е взет предвид и ефекта от изпълнението на проекта AMR.

Ефект от изпълнение на AMR проект за намаление на оперативните разходи

През 2017 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД стартира изпълнение на проект за внедряване на автоматизирана система за дистанционно отчитане (AMR), описан по-долу в текста. С изпълнението на проекта ще се намали технологичния разход, и съответно оперативните разходи за прекъсване и възстановяване, както и разходите за отчитане на електромери. Прогнозите са за намаляване на разходите за прекъсване и възстановяване в размер на xxxx хил. лв. за периода 2019 -2022 г. или за регулаторния период до 2020 г. в размер на xxxx хил. лв., респективно разходите за отчитане на електромери за периода 2019-2022 г. ще достигнат до xxxx хил. лв. или за регулаторния период до 2020 г. ще бъдат в размер на xxxx хил. лв.

Предвидени са допълнителни разходи за наемане на нов персонал във връзка с обслужването на електромерите и тяхното дистанционно отчитане и контрол посредством софтуера за AMR, както и разходи за обезщетения при намаление на персонал за отчитане чрез снемане на данни на място, като е взет под внимание инфлационен индекс за всяка календарна година.

Така проектът предвижда увеличение на разходите за персонал в размер на xxxx хил. лв. за периода 2018-2022 г. или за регулаторния период 2018-2020 г. xxxx хил. лв.

Допълнителни разходи, наложени от законодателни промени

През петия регулаторен период Дружеството очаква разходите за оперативна дейност да се увеличат спрямо отчетените за базисната година, поради възникнали допълнителни задължения и във връзка с прилагане на нормативни изисквания на европейското и българското законодателство. Считаме, че наложените законови задължения и нормативни изисквания, както и ефекта от либерализацията на пазара, следва да дадат отражение в размера на признатите оперативни разходи за следващия регулаторен период.

Спазването на нормативната уредба е основно лицензионно задължение и разходите за прилагането ѝ следва да бъдат признати в пълен размер:

- **Общия регламент за защита на личните данни - Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни.**

Регламентът влиза в сила считано от 25.05.2018 г. във всички държави-членки на ЕС. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предприе действия за анализ на текущото състояние в дружеството за обработка и защита на личните данни, въз основа на което се определиха необходимите мерки за постигане на съответствие с Регламента. Съгласно изискванията се назначи Длъжностно лице по защита на личните данни. Заложени в регламента принципи за отчетност и пълна информираност на субектите, както и задължение за администратора да съдейства при упражняването на правата на субектите, изискват обработването на информацията да се извършва по автоматизиран начин, за което е необходимо да се внедри нова функционалност в съществуващия софтуер за обслужване на клиенти и да се разработят нови приложения за водене на необходимите регистри и упражняване на правата.

- **Директива (ЕС) 2016/1148 на Европейския парламент и на Съвета от 6 юли 2016 година относно мерки за високо общо ниво на сигурност на мрежите и информационните системи**

През регулаторния период ще влязат в сила мерките, които следва да се предприемат във връзка с транспонирането на Директива (ЕС) 2016/1148 на Европейския парламент и на Съвета от 6 юли 2016 година относно мерки за високо общо ниво на сигурност на мрежите и информационните системи в Съюза в българското законодателство, по известни като „Киберсигурност (Cyber security)“. Към настоящия момент приложимото законодателство е в процес на разработване и все още не са дефинирани критериите, по които ще се определят

задължените лица, но считаме, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД ще попадне в обхвата на субектите, които следва да спазват и предприемат съответните действия, свързани с развитието или придобиването на по-сигурни устройства и софтуер, интерфейси и инструменти за извършване на анализ, идентификация и откриване на заплахи и дейности за повишаване нивото на мрежова и информационна сигурност.

Съгласно Директива 1148/2016, Операторите на съществени услуги за всяка страна-членка трябва да бъдат определени до 09.11.2018 г. В случай, че „ЧЕЗ Разпределение България“ АД бъде определен като Оператор на съществени услуги, ще бъде необходимо да се извърши цялостен анализ на бизнес процесите в Дружеството от гледна точка на сигурността на информацията. Обект на анализ ще бъдат абсолютно всички комуникационни и информационни услуги, които се използват, като особено внимание трябва да се обърне на техническите информационни и оперативни системи за управление. От анализа ще се определят необходимите технологични и технически решения и мерки за повишаване на нивото на мрежова и информационна сигурност и е възможно да се увеличат разходите.

Очакваните средногодишни разходи за регулаторния период във връзка с прилагането на Регламента (ЕС) 2016/679 и Директива (ЕС) 2016/1148 са в размер на xxxx хил. лв.

- **Разходи във връзка с прилагането на чл. 113а, ал. 6 от ЗЕ за използване на търговска марка, която да не създава объркване по отношение на отделната си идентичност от частта на вертикално интегрираното предприятие, осъществяващо доставки на електрическа енергия.**

Във връзка с изпълнение на задълженията на Дружеството съгласно изискванията на чл. 113а, ал. 6 от ЗЕ очакваните разходи за ребрандиране са в размер на xxxx хил. лв. Спазвайки нормативните изисквания от една страна, а от друга недопускане на драстично увеличение на оперативните разходи за първата ценова година на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД ще са му необходими оперативни разходи за ребрандиране в размер на xxxx хил. лв., които ще са за изпълнение на следните основни дейности:

- Регистриране на търговска марка и лого;
- Смяна на домейн;
- Ребрандиране на Центровете за обслужване на клиенти;
- Бизнес документация;
- Клиентска документация;
- Реклама;
- Презентационни материали;
- Брандиране на сгради, автомобили, центрове за обслужване на клиенти;
- Интернет страница и имейли за кореспонденция;
- Служебни карти за идентификация и визитни картички, по отношение на които също следва да има ясна идентичност;
- Частична подмяна на работно и предпазно облекло, лични предпазни средства, като и подмяна на холограмните стикери на електромерите и подмяна на пломбите на електромерите ще бъдат извършвани поетапно – при изтичане срока на износване или при изтичане срока на годност.

По отношение на съществения разход за подмяна на капацити на шахти xxxx, с цел недопускане драстичното увеличаване на разходите на дружеството, същият ще бъде извършван поетапно, при подмяната на съответните капацити с нови.

- **Smart metering – Директива 2009/72/ЕО за въвеждане на интелигентни измервателни системи за измерване на електрическа енергия**

Решение на КЕВР № ИС – 1 от 31.07.2013 г. т. 2 препоръчва инсталиране на интелигентни системи за измерване на електрическата енергия до 20%, но не по-малко от 10% до 2020 г. С имплементирането на "smart metering" ще са необходими допълнителни компютърни ресурси като мрежи, сървъри или друга инфраструктура, средства за съхранение, приложения и др. Част от тези разходи ще бъдат отчетени като капиталови разходи.

- **Промяна в Международен стандарт за финансови отчети (МСФО) 16 Лизинги, който влиза в сила от 1 януари 2019 г.**

В България МСФО са приети за официална база за изготвяне на финансови отчети. Годишните финансови отчети на дружеството се одитират от независим одитор, който следи за спазването на МСФО при изготвянето им. В тази връзка бихме искали да обърнем внимание на КЕВР, че предстоят съществени промени в МСФО 16 по отношение на отчитането на оперативния лизинг (т.е. при наемане на активи). При сегашния стандарт МСС 17 не се признава актив в баланса, а в отчета за доход има разход за наем. При МСФО 16 ще се признава дълготраен актив (право на ползване на актива) и разходи за амортизация и лихва, като сумите на разходите, признати във времето по МСФО 16, се отличават от признаването на разхода по настоящия МСС 17. Спазвайки изискването на стандарта, разходите за наем ще бъдат преквалифицирани на нематериални дълготрайни активи.

- **Бъдещи разходи свързани с либерализацията на пазара**

През новия регулаторен период се очаква да се осъществи пълното либерализиране на пазара. В резултат на това ще възникнат допълнителни разходи, свързани с администриране на процесите, касаещи клиентите на свободния пазара, разходи за извънредни отчети, уведомявания за прекъсване и възстановяване на захранването, разходи за балансиране. Цялостното отваряне на пазара на електрическа енергия ще изисква обезпечаване с автоматизирани процеси за:

- електронен обмен на информация между всички търговски участници (мрежови оператори, ЕСО, доставчици на електрическа енергия);
- автоматизирани процеси по обслужване смяната на доставчик;
- заявки за прекъсване и възстановяване на снабдяването;
- обмен на почасови енергийни данни по точки на измерване и точки на сумиране;
- обмен на данни за фактуриране на мрежови услуги и др.;

С развитието на пазара на електрическа енергия по свободно-договорени цени се поставят все по-големи изисквания към операторите на електроразпределителните мрежи. Те са натоварени да изпълняват няколко много съществени функции: да администрират процеса по смяна на доставчик, да предоставят почасови измерени данни за целите на сетълмента, както и да предоставят множество данни на търговците на електрическа енергия, свързани с обслужването на клиентите на свободен пазар. Тези разходи ще бъдат заявени за съответния ценови период при настъпването им.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД заявява за първата ценова година на 5-тия регулаторен период следните прогнозни оперативни разходи за дейността, без включени разходи за амортизации и технологични загуби:

Прогнозни оперативни разходи за дейността	ХИЛ. ЛВ.
Отчетени оперативни разходи за базовата 2017 г.	XXXX
Инфлационен индекс за 2018 г. в размер на 1,4 %	XXXX
Допълнителни разходи за персонал	XXXX
Административни разходи във връзка с участието на БНЕБ и закупуването на ТР	XXXX
Допълнителни разходи възникнали от законодателни промени:	XXXX
GDPR& Cyber security	XXXX
Ребрандиране	XXXX
Общо прогнозни разходи за 2018 г.	XXXX

През петия регулаторен период Дружеството ще продължи да изпълнява задълженията си, като запази тенденцията за поддържане на оптимално достигнатото ниво на разходите през четвъртия регулаторен период въпреки очакваното увеличаване на разходите, върху които няма влияние.

При така планираните средства Дружеството цели да:

- Подобрява качеството на електроснабдяване;
- Намалява смущенията от прекъсване на електроснабдяването;
- Възстановява експлоатационните ресурси на ремонтираните съоръжения;
- Подобрява условията на работа и удължаване полезния живот на активите;
- Гарантира нужната мобилност и експлоатационна готовност на аварийно-ремонтните екипи по места;
- Възстановява екологичното равновесие в природата;
- Предприема мерки за енергийна ефективност.

Несъбираеми вземания

С развитието на свободния пазар се увеличава рискът и размерът на несъбираемите вземания на дружеството. В прилаганата нормативна уредба, за мрежовите оператори не е регламентиран механизъм спрямо търговските участници подобен на този за ЕСО и НЕК по чл. 68 от ПТЕЕ (предупреждение за отстраняване на пазара), който да има дисциплиниращ ефект и характер на принудителна мярка и да стимулира клиентите и търговците да плащат дължимите суми по своите договори. В тази връзка предлагаме Комисията да признае в необходимите годишни приходи допълнително xxxx от необходимите приходи за несъбираеми вземания, възникнали през предходната финансова година. Несъбираемите вземания се генерират от:

- **Перемирани изпълнителни дела** – когато енергийното предприятие е предприело всички възможни законови действия да събере вземанията си, включително получени изпълнителни листове срещу длъжниците си и образувани изпълнителни дела срещу тях, но поради липса на имущество, от което да бъдат събрани вземанията от съответния частен/държавен съдебен изпълнител, изпълнителните дела са прекратени на основание чл. 433, ал. 1, т. 8 от ГПК. В тези случаи не е налице каквато и да е друга възможност за събиране на вземанията на лицензиантите;
- **Вземания, погасени по давност** – след като са предприети действия по събирането на вземанията, като изпращане на писмени покани за плащане, преустановяване на захранването и др.;
- **Клиенти и търговци на свободния пазар:**
 - клиенти с почасово измерване, регистрирани на свободен пазар, които са сключили договори за достъп и пренос с ЧЕЗ Разпределение и заплащат мрежовите услуги директно на дружеството;
 - търговци на електрическа енергия, с които мрежовият оператор в изпълнение на ПТЕЕ е длъжен да сключи рамков договор за уреждане на финансовите взаимоотношения, касаещи мрежови услуги за крайни клиенти, сключили договор за комбинирани услуги по чл. 11, т. 10 от ПТЕЕ с търговци на електрическа енергия.

Спазвайки нормативната уредба, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изправен пред затруднение за събиране на вземанията поради:

- **Невъзможност за прекъсване**

Мрежовият оператор има право да прекъсва преноса на ел.енергия на основание чл. 123, ал. 6 от ЗЕ, но предвид особеностите на всеки отделен клиент, това невинаги е възможно. Това са големи консуматори на електрическа енергия – обикновено производства, прекъсването на които може да доведе до значителни материални щети, които биха били предявявани към оператора на разпределителната мрежа, както и да нанесе вреди на населението – замърсяване на въздуха, опасност за живота на хората. В Закона за енергетиката не е предвидено, че мрежовият оператор е освободен от отговорност при извършване на прекъсването.
- **Промяна в собственика или ползвателя на обект, регистриран на свободния пазар**

При смяна на собствеността или на ползвателя на даден обект, вече регистриран на свободния пазар и с директен договор за достъп и пренос, остават неплатени суми, които мрежовият оператор няма право да събира от новия собственик или ползвател на този обект. Често несъбраните суми са по фактури за начислена енергия по чл. 51

от ПИКЕЕ (кражби), както и последна издадена фактура, след датата на пререгистрация.

- **Вземания от търговци на електрическа енергия**

В рамковите договори с търговците на ел. енергия е предвидено последните да предоставят обезпечение в полза на мрежовия оператор. Това задължение се оспорва от търговците по предвидените от закона начини. От друга страна, обезпечението не може да бъде актуализирано всеки месец поради голямата динамика сред клиентите, които сменят доставчика си и необходимост от увеличение на персонала. Така то често е по-малко, отколкото е едномесечната фактура за мрежови услуги към търговеца. Търговците често не заплащат и оспорват фактурите, издадени на основание чл. 51 от ПИКЕЕ (кражби).

- **Отстраняване на търговец от пазара**

При отстраняване на търговец от пазара също остават дължими вземания. Събирането на вземанията от търговци по съдебен ред е възможност, но предвид липсата на активи на търговците, вероятността вземанията да останат несъбрани е голяма. До 28.02.2018 г. от пазара са отстранени 5 търговеца, като реално нанесените вреди на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД под формата на провизирани разходи за несъбрани вземания и съдебни такси и разноски от търговци на електрическа енергия към 31.12.2017 г. са около xxxx лв.

За предотвратяване на натрупване на несъбираеми вземания е необходимо нормативно да се регламентира задължение за предоставяне на обезпечение по рамковите договори, както и да се определи неговият минимален размер или начин за определяне на размера му и да даде възможност на мрежовия оператор да иска отстраняване на неизряден търговец от пазар, подобно на нормативно предоставената възможност от страна на Регулатор на НЕК и ЕСО. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД нееднократно е правило до КЕВР предложения за допълнение на ПТЕЕ в този смисъл, които предложения до момента не са били приемани.

В таблиците са показани сумите на несъбрани вземания с просрочие над 1 ден от търговски участници на свободния пазар и предприети съдебни иски за събирането им през последните две години 2016 и 2017.

Просрочени вземания към 31.12.2016 г.	Брой	Вземания	Лихва	Съдебни такси	Общо вземане
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Краен клиент	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
Търговец	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
Общо	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx

Просрочени вземания към 31.12.2017 г.	Брой	Вземания	Лихва	Съдебни такси	Общо вземане
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Краен клиент	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
Търговец	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
Общо	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx

От информацията представена в таблиците по-горе се вижда, че проблемът се задълбочава при търговците, тъй като при тях няма възможност за прекъсване на достъпа до ЕРМ, както това е възможно при клиентите с директни договори с оператора на електроразпределителната мрежа. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД няма нормативни инструменти, чрез които да може ефективно да управлява риска от несъбиране на суми за достъп и пренос до ЕРМ. Операторът на електроразпределителната мрежа няма как да забрани регистрацията на нови търговци и пререгистрирането на техните клиенти. Този тип проблеми и казуси ще се разширява поради интензивното излизане на клиенти със стандартизирани товарни профили на отворен пазар.

Предприетите мерки за намаляване на просрочените вземания и недопускане на нови от дружеството са:

- Съдебно и извънсъдебно събиране на вземания;
- Корекция на неточни данни за клиенти и попълване на липсващи данни в клиентската информационна система, като предпоставка за осъществяване на бърза връзка с клиента и успешно събиране на вземанията;
- Ограничаване на неправомерното използване на електрическа енергия, като превантивна мярка за ограничаване на просрочените вземания.

1.5. Разходи за амортизация

Нетирането на амортизацията (начислената амортизация, намалена с амортизацията на безвъзмездно придобитите активи) е нов подход приложен от КЕВР през 2015 г. Приложеният принцип противоречи на възприетия подход в чл. 40 на Указанията приети с ПР 37/18.02.2008 г., явяващ се приемник на чл. 16.2 от Указанията приети с ПР 34/02.06.2004 г. Бихме искали да подчертаем, че в Указания на ДКЕВР от 2004 г., т. 16.2 изрично се посочва, че амортизацията на активите, придобити безвъзмездно, трябва да се включва в амортизацията като част от необходимите приходи.

Считаме, че не е обоснован подхода за намаляване на общите разходи за амортизации с амортизацията на безвъзмездно финансираните активи, използвани за лицензионната дейност. В случай че Дружеството не получава възвращаемост от тези активи, но ги използва в дейността си, е необходимо чрез цените да бъде осигурен капиталов източник за поддържането им.

За да изпълнява лицензионните си задължения, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД заявява за признаване разходи за амортизации за петия регулаторен период в размер на xxxx хил. лв.

II. Регулаторна база на активите

Предложената от Дружеството регулаторна база на активите за петия регулаторен период е в размер на xxxx хил. лв. Стойността на отделните елементи, участващи в РБА е показана по-долу.

1. Балансова стойност на активите

Съгласно императивната норма на чл. 14, ал. 2, ал. 3 и §1, т. 1 на Наредба № 1, признатата стойност на активите е приетата от Комисията отчетна стойност на активите към края на базисната година, които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията, и са намалени с отчетната стойност на безвъзмездно придобитите активи. Наредба №1 ясно визира към кой момент трябва да се определи балансовата стойност на активите за регулирана дейност. Текстът на чл. 14, ал. 2 на Наредбата е: „Призната стойност на активите (А) е приетата от комисията отчетна стойност на активите към края на базисната година, които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията“. Същевременно в допълнителните разпоредби на Наредбата в §1, т. 1 е дадено определението: „Базисна година“ е предходната календарна година или 12-месечен период, предхождащ внасянето на предложението, за който енергийното предприятие предоставя информация за лицензираната услуга, използвана като основа за определяне на цени.“

Изчислението на средно годишна балансова стойност на активите не е регламентирано в нормативни текстове и е в противоречие с изискванията за ценообразуване в Наредба № 1 и Минималните изисквания за първата ценова година от петия регулаторен период.

Цитираните текстове ни дават основание, Дружеството да заяви призната стойност на активите за петия регулаторен период в размер на xxxx хил. лв.

Размерът и структурата на дълготрайните активи към 31.12.2017 г. са представени в регулаторна Справка № 2.

2. Планирани инвестиции за 2018 г., 2019 г. и 2020 г.

В изпълнението на законово установените си лицензионни задължения, за петия регулаторен период „ЧЕЗ Разпределение България“ АД планира да реализира брутни инвестиционни разходи за изграждане на нови и реконструкция на съществуващи съоръжения, собственост на Дружеството както и изкупуване на изградените от трети лица съоръжения на територията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, в размер на 278 438 хил. лв.

Прогнозни брутни инвестиции	2018	2019	2020
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
	xxxx	xxxx	xxxx

Планирането на общите инвестиционни разходи и тяхната структура по отделните направления на лицензираните дейности е извършено въз основа на следните водещи принципи:

- Анализ на базата данни за изключванията на съоръженията, аварийността и основателните жалби;
- Принцип на икономическа целесъобразност на инвестиционните решения;
- Принцип на стриктно спазване на разпоредбите на приложимото законодателство и изискванията на действащите нормативно-технически документи за устройство, експлоатация и безопасност на електроразпределителната мрежа.

Предвидените инвестиционни разходи са насочени към следните основни направления:

- Подобряване на качеството и непрекъснатостта на снабдяването;
- Намаляване на технологичния разход;
- Изпълнение на законови задължения;
- Подобряване на състоянието на съоръженията от стратегическо значение;
- Изкупуване на съоръжения;
- Намаляване разходите за разпределение и управление на разпределителната мрежа;
- Повишаване на техническата безопасност и опазването на околната среда;
- Противопоставяне на кражбите на електросъоръжения и на електрическа енергия.

В съответствие с поставените цели, средствата ще бъдат изразходвани за решаване на следните приоритетни задачи:

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

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

- Сигурно и бързо локализиране на аварията;
- Намаление на времето за отстраняване на аварията и извършване на плановите ремонти на съоръженията;
- Намаление на технологичния разход;
- Подобряване на електроснабдяването чрез преразпределяне на товарите на електрическа енергия в електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение;
- Повишаване точността на измерване на средствата за търговско измерване;
- Ограничаване на неправомерния достъп до измервателните системи и на възможностите за манипулация;
- Подобряване на качеството на електрическата енергия;
- Създаване на условия за непримиримост към посегателствата върху електросъоръженията и към нерегламентираното използване на електроенергия;
- Подобряване условията на работа персонала на Дружеството и повишаване на безопасността.

1. Изграждане на съоръжения за подобряване състоянието на електроразпределителната мрежа, реконструкция и модернизация на съществуващи съоръжения

1.1. Съоръжения високо напрежение (ВН)

Подстанции 110кВ/СрН

Стратегическата инфраструктурата на разпределителната мрежа, включваща съоръжения ВН е идентифицирана като приоритетна за сигурността на снабдяването, обхваща съоръжения и системи, чието спиране, неизправна работа или разрушаване може да застраши здравето и сигурността на населението, околната среда, националното стопанство и държавните институции. Нейното състояние е от изключително значение за държавата и особено за столицата, тъй като в гр. София, освен големи групи потребители са концентрирани почти всички държавни институции, офисите на големи български и международни компании, образователни институции, административни сгради, дипломатически представителства, болници и др.

Повечето електроенергийни съоръжения ВН са на възраст от 10 до 30 години при експлоатационен срок до 30 години, т.е. експлоатационният им живот е изтекъл или многократно надхвърлен. През последните години се увеличава броят на аварията, както и времето за отстраняване на повредите по тези съоръжения. Извършени са анализи на техническо/експлоатационното състояние на всички съоръжения ВН и са приоритизирани по критериите: значимост за сигурността на мрежата; брой клиенти, до които се пренася енергия; експлоатационен живот и необходим финансов ресурс. При планиране на подмяната на част от съоръженията, се цели подобряване на сигурността на мрежата и намаляване на технологичните загуби.

Основните съоръжения в мрежа ВН, за които са предвидени финансови средства в следващите три години са:

- Подмяна на три броя маслонапълнени кабели 110кВ с обща дължина около 10 км („Драгалевци“, „Зенит“ и „Едисон“);
- Реконструкция и модернизация на подстанции 110кВ/СрН „Фестивална“ и п/ст „Младост“ - цялостна реконструкция; п/ст „Яна“ – реализация на второ захранване на 110кВ и уредба ВН и СН; п/ст „Витоша“ подмяна на елегазово КРУ с ново;
- Ретрофит на съоръженията в 6 бр. подстанции и една възлова станция, както следва „Младост“, „Долна Митрополия“, „Верила“, „Георги Димитров“, „Студентски град“, „Рила“ и ВС „ТЕЦ Плевен“;
- Подмяна на 7 бр. силови трансформатори 110кВ/СрН в подстанции: „Младост“ „Бояна“ „София център“ „Фестивална“, „Студентски град“, „Георги Димитров“;
- Подмяна на апарати ВН – прекъсвачи ВН с елегазови от ново поколение, токови, напреженови и комбинирани измервателни трансформатори, разединители и проходни изводи;
- Подмяна на релейни защиты;

- Продължаваща телемеханизацията на подстанции.

В процес на подготовка за избор на изпълнител за доставка на силови трансформатори за същия период са още 5 бр. силови трансформатори 110кВ/СрН за подстанции: „Витоша“, „Средец“, „Георги Димитров“.

Общо предвидените средства за подстанции 110кВ/СрН и електропроводни линии ВН за 2018-2020 г. са на стойност xxxx хил. лв.

1.2. Съоръжения средно напрежение (СрН)

Насоките за разпределение на инвестиционните разходи за подобряване на техническото състояние на електроразпределителната мрежа са определени на основата на идентифицираните проблеми при осъществяването на ремонтно-експлоатационната дейност и на резултатите от извършваните анализи на статистическата информация за равнището на повреждаемост и качеството на електрическата енергия. Инвестициите за подобряване на качеството на електрическа енергия, сигурността и безопасността на електроразпределителната мрежа са наложителни от гледна точка на изпълнение на лицензионните и договорните задължения на Дружеството и на методологичните указания на регулаторния орган.

1.2.1. Трафопостове СрН/НН и възлови станции СрН

Инвестиционните средства са предвидени за проектиране, доставка и монтаж на нови трафопостове тип комплектни, мачтови или вградени в сгради. Част от съществуващите трафопостове ще се реконструират, като на място на амортизираните разпределителни уредби средно напрежение ще се монтират нови модернизирани разединители, прекъсвачи, релейни защиты, сигнализатори за аварийни събития.

Новите трафопостове ще се изграждат в райони от населени места, в които има недостиг на мощности с цел осигуряване преразпределяне на електрическите товари и подобряване надеждността и сигурността на електроснабдяването. Очакваният резултат от този вид инвестиция основно е подобряване на качествените показатели на електрическата енергия.

Средногодишно се очаква изграждане и монтиране между xxxx трафопоста и реконструкция на около 100 уредби средно напрежение.

1.2.2. Въздушни и кабелни мрежи СрН

Целта на изграждането на нови и реконструкция на съществуващи съоръжения в електроразпределителната мрежа, експлоатирана от Дружеството, е да се осигури качествено и непрекъснато захранване на клиентите с електроенергия и надеждна работа на съоръженията при тяхната експлоатация. Предвид възрастовата структура на съоръженията в електроразпределителната мрежа е необходимо да се вземат допълнителни мерки при поддържане на съоръженията, за да се удължи техния експлоатационен живот. Част от тези мерки са строителните ремонти на трафопостовите, монтаж на цинково-окисни катодни отводители на всички трафопостове, подмяна на изолатори и реконструкция на въздушни линии, подмяна на кабели с хартиено-маслена изолация, изграждане на нови трафопостове в местата с некачествено електрозахранване и множество жалби от клиенти, изграждане на възлови станции за създаване на допълнителни възможности за преразпределение на електрическата енергия и намаляване на времетраенето за локализиране на аварията и т.н.

През периода 2018 – 2020 г. Дружеството ще продължи да инвестира във всички дейности, водещи до подобряване техническото състояние на електроразпределителната мрежа и показателите за отклонение от напрежението в регламентираните граници съгласно изискванията на приложимите нормативно-технически документи, при спазване критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на снабдяването с електрическа енергия.

Освен техническите параметри и режими на мрежата, Дружеството прилага подход на приоритизиране на инвестициите и по отношение повишаване на клиентската удовлетвореност.

Ще бъдат проектирани и изградени нови въздушни и кабелни електропроводни линии за захранване 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.

Изборът на обекти за включване в инвестиционната програма се извършва на база анализ на техническото и експлоатационно състояние на електропроводните линии, степен на повреждаемост и аварийност на линиите, преразпределяне на товарите, технически загуби и основателни жалби.

Очакваният резултат е главно намаляване на аварийността на мрежата СрН и повишаване надеждността и сигурността на електроснабдяването.

Средногодишно през регулаторния период се очаква изграждане на нови електропроводни линии и/или реконструкция на съществуващи в размер на около xxxx км.

Предвидените средства за съоръжения СрН за 2018-2020 г. са на стойност xxxx хил. лв.

1.3. Съоръжения ниско напрежение

Предвидени са средства за проектиране и изграждане на нови мрежи ниско напрежение с цел присъединяване на нови абонати, както и за реконструкция и модернизация на съществуващи мрежи с цел подобряване на качеството на електрозахранването.

1.3.1. Въздушни и кабелни мрежи НН

Голяма част от въздушни електропроводи НН са изградени преди повече от 30 години и не са оразмерени да поемат непрекъснато нарастващите товари. В резултат на това в някои места на мрежата захранващото напрежение не е с необходимите параметри.

Предстои подмяна на остарели алуминиево-стоманени и медни проводници с нови изолирани проводници, подмяна и монтаж на нови стълбове. Предвидено е и проектиране и изграждане на кабелни мрежи ниско напрежение по договори за присъединяване на нови клиенти.

С реконструкцията на въздушните мрежи ниско напрежение се цели намаляване на аварийността, съкращаване времето за отстраняване на аварията, намаляване на загубите и подобряване на качеството на електрическата енергия, както и ограничаване на посегателствата (кражбите) на кабели и проводници. Средногодишно се очаква изграждане на нови електропроводни линии и/или реконструкция на съществуващи около xxxx км.

Предвидените средства за съоръжения НН за 2018-2020 г. са на стойност xxxx хил. лв.

2. Намаляване на технологичния разход на електрическа енергия

За приоритизиране на инвестициите за намаляване на технологичния разход за обектите на ниско напрежение, включващо изнасяне на електромерни табла, реконструкция на кабелни мрежи ниско напрежение и реконструкции на въздушни мрежи ниско напрежение, се направи анализ на база на следните показатели:

- Средства за изнасяне на електромерни табла с цел предотвратяване на нерегламентирани посегателства върху електроразпределителната мрежа, което от своя страна води до нарушаване на качеството на доставяната ел. енергия и повишаване на технологичния разход. Друга част от средствата са разпределени по регионите спрямо постигнатата ефективност за икономия на електрическа енергия от предходната година.

- Част от инвестиционните средства е насочена към обектите за масово изнасяне на електромерни табла. Те са приоритизирани на база данни за балансовото мерене по трафопостове от предходната година, процент технологичен разход, показател лв./kW (цена инвестиция за киловат спестен технологичен разход) и очаквания период за изпълнение на обекта. В случай на невъзможност за изпълнение на приоритизиран обект, той може да бъде заменен със следващ класиран по приоритет.

- Относно изчисляване на ефекта от физическа охрана на мрежи НН са избрани трафопостове в населени места с голям технологичен разход. На база на изготвен план-график за реализацията му и данни за баланси за период от една календарна предходна година е планирано намаление на технологичния разход на всеки трафопост, като е заложено средно намаление на енергията за разпределение с 30-40% и средно намаление на неотчетена енергия до ниво вариращо от 10 до 30%.

2.1. Подмяна на силови трансформатори СрН/НН

Дружеството ще съсредоточи своите усилия за намаляване на технологичния разход чрез подмяната на силови трансформатори СрН/НН с трансформатори с по-ниски загуби на празен ход и късо съединение, в съответствие с Европейското законодателство.

Предвидените средства за подмяната на трансформатори СрН/НН за периода 2018-2020 г. е в размер на xxxx хил. лв.

2.2. Изнасяне на електромерни табла, електромери и часовници на граница на собственост

С цел ограничаване на неправомерното използване на електрическа енергия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД инвестира средства за намаляване на технологичния разход на електрическата енергия и ограничаване на възможностите за неправомерно използване на електрическа енергия.

За намаляване на случаите на злоупотреби с електрическа енергия ще се монтират нови електромерни табла на границата на имотите на потребителите и ще се преустроят електромерни табла в жилищните сгради с цел ограничаване на възможностите за манипулиране на измервателните системи.

Предвидени са средства за проектиране и доставка на нови електромерни табла, за електромери и часовници, и техния монтаж. Целта е електромерните табла да бъдат изнесени на граница на собственост и така да се намалят загубите от консумирана, но неотчетена електрическа енергия, както и да се повиши точността на измерване. В местата на монтаж на изнесените електромерни табла ще се подменят или монтират нови стълбове, ще се подменят остарелите алуминиево-стоманени или медни проводници с нови усукани проводници. Ще се поставят нови електромери в полиестерни и метални електромерни табла. Чрез повторното заземяване към всяко електромерно табло и отклонение към клиент, ще се подобри значително качеството на доставяната ел. енергия, както и ще се повиши безопасността на работа на електроразпределителната мрежа.

Предвидените средства за периода 2018-2020 г. е xxxx хил. лв.

2.3. Подмяна на средства за търговско измерване

За изпълнение на законовите и лицензионни задължения и с цел ефективното стопанисване на измервателните уреди и помощните устройства за измерване на доставките, потреблението и разпределението на електроенергия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД реализира дейности, свързани с монтаж, демонтаж, подмяна и поддържане на средствата за измерване на консумираната електроенергия.

Инвестиционните разходи предвидени за подмяна на електромери и часовници и са както следва:

	2018	2019	2020
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Електромери и часовници	xxxx	xxxx	xxxx

2.4. Подмяна на електромери за периодична проверка

Дейността по подмяна на електромери за последваща проверка „ЧЕЗ Разпределение България“ АД извършва съгласно Закона за измерванията, Правилата за измерване и Заповед А-333/29.05.2014г. на председателя на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор за периодичността на последващите проверки на средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол - еднофазни електромери на 6 г., трифазни на 4 г.

За периода 2018 г. – 2020 г. съгласно действащата нормативна уредба са планирани за подмяна следния брой електромери НН по години:

	2018	2019	2020
Електромери, бр.	xxxx	xxxx	xxxx

Отделно от това „ЧЕЗ Разпределение България“ АД поддържа измервателните групи с почасово измерване на всички обекти с измерване на електрическата енергия на средно напрежение, обекти на ниско напрежение с предоставена мощност над 100 kW, обекти на производители на електрическа енергия, контролни електромери в обменни точки с ЕСО и обменни точки с други ЕРД - общо xxxx бр. Подмяната на електромерите за извършване на периодична проверка на тези обекти се извършва на всеки четири години, в съответствие с нормативните изисквания в България. Броя на електромерите на ниво СрН и индиректно дистанционно измерване НН, които трябва да бъдат подменени за периодична проверка за периода 2018 г. - 2020 г., съгласно нормативните изисквания са както следва:

- 2018 г. – xxxx бр.
- 2019 г. – xxxx бр.
- 2020 г. – xxxx бр.

2.5. Рециклиране на електромерни табла

Част от средствата за измервателни уреди са предвидени за преработка и обезопасяване на електромерни табла във високи жилищни сгради. Това ще доведе до: намаляване на загубите от неправомерно ползване на електрическа енергия, осигуряване на непрекъснат достъп до средствата за търговско измерване от оторизирани лица и подобряване качеството на електрозахранване.

Рециклирането на електромерните табла във високи жилищни сгради се налага когато:

- Изнасянето на електромерните табла във високи жилищни сгради на граница на собственост е икономически и технически нецелесъобразно - за общите главни електромерни табла поради големия брой електромери и изходящи линии, които трябва да се преместват и удължават, а за етажните електромерни табла, поради големия брой и дължина на изходящите линии, които трябва да се полагат;
- Съществуващите електромерни табла са в лошо техническо състояние, което е в нарушение, както на противопожарните норми за експлоатация, така и на изискванията за безопасност.
- Има лесен и безпрепятствен достъп до тоководещи части и до средствата за търговско измерване, което е предпоставка за нерегламентирано ползване на електрическа енергия, без тя да се измерва;
- Много електромерни табла са затворени и заключени с нестандартизирани заключващи елементи, което затруднява достъпа до електромерите за обслужване и отчитане;
- След рециклиране на електромерното табло, то се привежда в отлично техническо състояние, оборудва се с необходимата защитна апаратура, ограничава се достъпа до тоководещи части и средствата за търговско измерване, като същевременно се осигурява безпроблемен визуален достъп до показанията на средствата за търговско

измерване, както и до изходящите автоматични предпазители без да се налага отваряне на цялото електромерно табло.

Средствата за рециклиране на електромерните табла за регулаторния период са в размер на xxxx хил. лв.

2.6. Подмяна на измервателни трансформатори

Всички токови и напреженови трансформатори за СрН и токови трансформатори на НН подлежат на първоначална метрологична проверка.

Подмяната на измервателните трансформатори се извършва от експлоатационния персонал на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Доставяните измервателни трансформатори са с клас на точност 0,5S за ТТ и 0,5 за НТ. За периода 2018 г. – 2020 г. ще бъдат подменени xxxx бр. измервателни трансформатори както следва:

	2018	2019	2020
токови трансформатори НН, бр.	xxxx	xxxx	xxxx
токови и напреженови тр. СрН, бр.	xxxx	xxxx	xxxx

2.7. Проверка и подмяна на средства за търговско измерване по констатирани аномалии

В следствие на постепенното подновяване на електромерното стопанство, към момента има тенденция за намаляване на броя електромери за подмяна по констатирани аномалии. Въпреки това прогнозата за периода 2018 г. – 2020 г. е те да са около xxxx бр. годишно.

2.8. Поддръжка балансово мерене по трафопостове

С цел локализирането на загубите на ниво НН „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предприема възстановяване и изграждане на балансово мерене по трафопостове. Към края на 2017 г. общия брой на изградените балансови мерения е xxxx броя.

С всички описани дейности „ЧЕЗ Разпределение България“ АД освен изпълнение на законовите и лицензионни задължения цели и намаляване на технологичния разход.

2.9. Дистанционно отчитане

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД има изградена действаща система за дистанционно отчитане на битови и малки стопански клиенти. Системата обхваща следния брой електромери и комуникационни устройства:

- Електромери – xxxx бр.
- Рутери – xxxx бр.
- Филтри – xxxx бр.

Във връзка с развитието и поддръжката на системата за дистанционно отчитане са предвидени средства по години, както следва:

	2018	2019	2020
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Системи за дистанционно отчитане на електромери	xxxx	xxxx	xxxx

За гореописаните дейности се предвижда да бъдат изразходвани средства през 2018 г. – 2020 г. в размер на xxxx хил. лв.

2.10. Проект за внедряване на автоматизирана система за дистанционно отчитане (AMR)

През 2017 г. стартира пилотен проект за внедряване на автоматизирана система за дистанционно отчитане за електромерите, собственост на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Избрана е технология на система за дистанционно отчитане с PLC комуникация, като икономически най-изгодна и същевременно най-независима по отношение на използваните канали за връзка. Този тип технология на комуникация използва за канал за връзка захранващите линии на електромерите, които са собственост на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Електромерите предават информация посредством PLC комуникация към концентратори на данни, които изпращат събраната информация към софтуера на системата. Освен дистанционно, отчитане системата позволява и дистанционно прекъсване и възстановяване на захранването.

Реализацията на проекта за внедряване на система за дистанционно отчитане (AMR) цели намаляване на разходите и повишаване на надеждността на мрежата, което ще доведе до повишаване на качеството и сигурността на електрозахранването на клиентите и процеса на обслужването им. По този начин ще се осигури по-стриктен контрол върху мрежата и при необходимост по-бърза реакция при отстраняване на проблеми.

Проектът се основава на базата на извършен анализ на данните от балансово мерене на xxxx трафопоста в xxxx населени места през 2015 г. В резултат на извършеният анализ са избрани xxxx населени места, в които да се реализира проекта. Изборът на населените места е извършен и по следните критерии:

- с над xxxx абоната в населеното място;
- с над xxxx% отчетени загуби;
- с над xxxx% изнесени електромерни табла на граница на собственост в населеното място.

За постигане на заложените цели, в местата на реализиране на проекта е предвидено и изнасяне на границата на собственост на всички средства за търговско измерване.

По проект AMR са предвидени за монтаж xxxx електромера в рамките на периода 2018 – 2021 г. Разпределението на монтажа на електромерите по години е както следва:

- 2018 г. – xxxx бр.;
- 2019 г. – xxxx бр.;
- 2020 г. – xxxx бр.;
- 2021 г. – xxxx бр.

В местата на реализация на проекта се цели намаляване на технологичните разходи на електрическа енергия до xxxx %, както и намаляване на оперативните разходи.

Проектът е със срок на реализация пет години 2017 г. - 2021 г. Общият размер на инвестициите е в размер на xxxx хил. лв. Разходите за електромери и лицензиран софтуер, които са част от общата инвестиция са изчислени на база цените по настоящия сключен договор за доставка и монтаж на AMR.

В таблицата по-долу са представени годишните инвестиционни разходи по проекта, които включват закупуването на електромери, изнасяне на електрически табла на границата на собственост и закупуването на лицензиран софтуер.

Година	хил. лв.
2017	xxxx
2018	xxxx
2019	xxxx
2020	xxxx
2021	xxxx
Общо инвестиции AMR	xxxx

За регулаторния период 2018-2020 г. съответно инвестиционните разходи по проекта са в размер на xxxx хил. лв.

При внедряването на проекта е взето под внимание намаляването на инвестиционните разходи за стандартните електромери и тяхната подмяна за последваща проверка, които ще бъдат заменени с AMR-електромери. Ефектът от това спестяване е в размер на xxxx хил. лв. за целия проект. Бизнес планът предвижда намаление на технологичния разход с xxxx МВтч до края на 2022 г. За петия регулаторен период до 2020 г. този ефект в намаление на технологичния разход се очаква да е в размер на около xxxx МВтч.

В проекта са изчислени ползите от намаляването на оперативните разходи за прекъсване и възстановяване, както и разходите за отчитане на електромери. Прогнозите са за намаляване на разходите за прекъсване и възстановяване в размер на xxxx хил. лв. за периода 2019-2022 г. или за регулаторния период до 2020 г. в размер на xxxx хил. лв., респективно намаляване на разходите за отчитане на електромери за периода 2019-2022 г. в размер на xxxx хил. лв. или за регулаторния период до 2020 г. в размер на xxxx хил. лв.

В бизнес планът за AMR са предвидени разходи за нов персонал във връзка с обслужването на smart електромерите и тяхното дистанционно отчитане и контрол посредством софтуера за AMR, както и разходи за обезщетения при съкращаване на персонал за отчитане чрез снемане на данни на място, като е взет под внимание инфлационен индекс за всяка календарна година. Така проектът предвижда увеличение на разходите за персонал в размер на xxxx хил. лв. за периода 2018-2022 г. или за регулаторния период 2018-2020 г. в размер на xxxx хил. лв.

Калкулирани са разходи за амортизации за новите електромери за периода 2019-2022 г. в размер на xxxx хил. лв. или за регулаторния период до 2020 г. – xxxx хил. лв.

Очаква се този проект да окаже положително влияние върху финансовите резултати на дружеството.

3. Съоръжения за обслужване на лицензионната дейност

3.1. Транспортни средства

За новия регулаторен период са предвидени средства за частично обновяване на автопарка и специализираната техника, съгласно одобрената Стратегия на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за развитие на електроразпределителната мрежа за периода 2017 г.- 2021 г. Предвид доставката на леки и специализирани автомобили през 2017 г., разходите през новия регулаторен период са редуцирани до xxxx хил. лв. за доставка на специализирани транспортни средства – автовишки и мотокари.

3.2. Офис оборудване, сгради и инженерни конструкции

Необходимите средства, заложи в инвестиционната програма за сгради и инженерни конструкции са в размер на xxxx хил. лв. за тригодишния регулаторен период. Изразходването им е икономически обосновано, тъй като ще осигури 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.

Изпълнението на инвестиционните намерения ще доведе до подобряване на експлоатационните условия, осигуряване на добра работна среда за служителите на Дружеството и обективно оптимално използване на складови пространства и свободни площи.

Собственикът на имота носи имуществена отговорност за причинени вреди, материални щети или увреждания предизвикани от действия или бездействия. При бездействие и довеждането до аварийно състояние на сградите и/или помещенията това би довело до погиване на съответният актив. Погиването на сгради води след себе си освен риска от по-големи капиталовложения при цялостна реконструкция, но и извънредни разходи по преместване на служители, включително обособяване на нови работни места, намаляване на площта, полагаща се на едно работно място, затруднения за обслужване на района и местодомуване на прилежащата техника.

4. Изпълнение на законови задължения

4.1. Присъединяване на нови потребители и производители към електроразпределителната мрежа на СрН и НН

Предвидените средства за нови присъединявания за регулаторния период 2018 - 2020 г. са в размер на xxxx хил. лв.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД определя техническите условия за присъединяване на клиенти и производители в съответствие със задължението да доставя електрическа енергия на присъединените към мрежата потребители с нормираните показатели за качество. За изчисление на параметрите на разпределителната мрежа се използва специализиран софтуер, за разработване на изчислителни модели. При избор на системата за електрозахранване, както и при реконструкция на действаща система се отчитат:

- Перспективното развитие и рационалното съчетаване с действащата система и нивата на напрежение;
- Осигуряването на електроснабдяването на всички потребители на електрическа енергия, присъединени към електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, независимо от собствеността на съоръженията;
- Намалването на загубите на електрическа енергия;
- Изискванията и нормите за опазване на околната среда.

Вследствие на екологичните изисквания и отварянето на пазара на електрическа енергия децентрализираното производство на системите за ВЕИ бързо нараства. То се осъществява от голям брой производители с малка номинална мощност, които не подлежат на диспечерско управление. За периода 2018-2020 г. се прогнозира присъединяване на xxxx МВт производители.

Плановите за присъединяване на нови потребители и производители се изготвят чрез използване на статистиката от предходните години и тенденциите за изменение на броя клиенти.

4.2. Изкупуване на обекти съгласно чл. 21, ал. 5 и ал. 7 от Наредба № 6

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД счита за свой приоритет решаването на съществуващия проблем с изкупуването на съоръжения, собственост на трети лица.

Инвестиционните намерения на Дружеството за придобиване на енергийни обекти, включително и на други вещни права за регулаторния период са в размер на xxxx хил. лв. В предвидените средства са включени всички преписки с готови, напълно окомплектовани документи, както и част от преписките, които не са изцяло окомплектовани с необходимите документи, но по експертна оценка, се очаква липсващите документи да бъдат събрани и сделките да бъдат финализирани.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД се стреми да закупи всички енергийни съоръжения, за които има подадени изрядни и пълни заявления. Обективните причини, които са извън контрола на дружеството и влияят пряко върху резултата от изкупуванията са указани многократно в писма до КЕВР.

3. Оборотен капитал

Оборотният капитал е изчислен като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност както следва:

- Покупка на електрическа енергия за покриване на технологичния разход на стойност xxxx хил. лв.;
- Разходите за балансиране в размер на xxxx хил. лв.;
- Разходи за дейността – xxxx хил. лв.

Размерът на заявения оборотния капитал е xxxx хил. лв.

III. Норма на възвращаемост

При определянето на нормата на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане, Дружеството отчита безрисковата доходност в страната, сравнения с други предприятия в страни членки на ЕС и Източна Европа. В тази връзка заложената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД норма на възвръщаемост на капитала е в размер на xxxx %.

Изчисленията са направени въз основа на публикувани в Интернет данни и капиталова структура (50:50) съгласно Минималните изисквания на КЕВР към заявленията за утвърждаване на цени на електрическата енергия на електроразпределителните дружества за първата ценова година от петия регулаторен период.

1. Безрискова премия

За безрискова премия може да се приеме безрисковата премия на държавни облигации с 5 годишен срок на изплащане, за страни емитенти от клас Аaa, равна на xxxx %. Към нея се доначислява премия за риск от просрочие на кредитни задължения от страна емитент, която не е от клас Аaa или по висок. (xxxx % - country default spread).

2. Пазарна рискова премия

Определянето на показателя е извършено от Дамодаран (Aswath Damodaran - Stern School of Business), чрез така наречената мълчалива/косвена премия. Той използва очакваната възвращаемост от дивиденди или обратно изкупуване на акции, включени в индекса S&P 500. Последното му изчисление е от 01.2018 г. е xxxx %.

3. Държавна рискова премия

Твърде често държавната рискова премия се определя чрез формулата:

$$\text{Country Risk Premium} = \text{Country Default Spread} * \left(\frac{\sigma_{\text{Equity}}}{\sigma_{\text{Country Bond}}} \right)$$

Рисковата премия за просрочие се коригира с отношението $\left(\frac{\sigma_{\text{Equity}}}{\sigma_{\text{Bonds}}} \right)$ изразяващо стандартното отклонение в доходността на акции на частни инвеститори, към стандартното отклонение в доходността на държавни облигации. Приема се стойността да бъде 1, като са възможни и по-високи стойности.

4. Фирмена премия за риска от просрочие на кредитни задължения

Съгласно последните оценки на Дамодаран, фирмената премия за фирми доставчици на комунални услуги се оценява на xxxx %.

5. Бета (безпостова) на активите

За изчисленията използваме данни на Financial Times за компании осъществяващи дейности по разпределение на електрическа енергия от страни на Централна и Източна Европа с пазарна капитализация над 1 млрд. евро. Получената стойност на безпостова β на активите - xxxx, е близка с определената от Дамодаран за пари в брой – xxxx.

6. Цена на привлечения капитал (преди данъци)

Стойността на параметъра се определя като сума на безрисковата премия за страната (безрискова премия за клас Аaa плюс допълнителна премия за риска от просрочие на кредитни задължения) и фирмената премия за просрочие на кредитни задължения.

7. При така коментираните данни предлагаме следната калкулация за среднопотеглената цена на капитала (СПЦК) на дружеството.

Входни данни		
1	Безрискова премия	xxxx
2	Премия за риск от просрочие	xxxx
3	Пазарна рискова премия	xxxx
4	$STD_{\text{капитал}}/STD_{\text{облигации}}$	xxxx
5	Рискова премия на страната	xxxx
6	Корпоративна рискова премия за просрочие	xxxx
7	Бета(безлостова) на активите	xxxx
8	Дял на привлечен капитал	xxxx
9	Дял на собствен капитал	xxxx
10	Данъчна ставка	xxxx
Изчисляване на параметрите		
$(3)+(5)=(11)$	Рискова премия за собствения капитал	xxxx
$(1)+(2)+(6)=(12)$	Цена на привлечения капитал(преди данъци)	xxxx
$(7)*(1+(1-(10))*(8))/(9)=(13)$	Бета (лостова) на активите	xxxx
$(1)+(13)*(11)=(14)$	Цена на собствения капитал	xxxx
$(12)*(1-(10))=(15)$	Цена на привлечения капитал(след данъци)	xxxx
$(14)*(9)+(15)*(8)=(16)$	СПЦК след данъци	xxxx
$(16)/(1-(10))$	СПЦК преди данъци	xxxx

Заявената нормата на възвращаемост е изчислена за целите на настоящото ценово заявление.

Така определената норма на възвращаемост на капитала ще осигури на Дружеството необходимия финансов ресурс за осигуряване стимулиране за извършване на инвестиции за осигуряване на сигурност на доставките и качество на услугите.

IV. Корекции в необходимите приходи

1. Корекция на необходимите приходи в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции за четвърти регулаторен период

Дружеството заявява корекция на необходимите приходи в размер на плюс xxxx хил. лв., отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за четвъртия регулаторен период. Изчисленията на размера са представени в следващата таблица:

		2015	2016	2017
		отчет	отчет	отчет
1	Инвестиции - общо	xxxx	xxxx	xxxx
2	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxxx	xxxx	xxxx
3	Нетна амортизация	xxxx	xxxx	xxxx
4	Номинален размер на инвестициите (р.1-р.2-р.3)	xxxx	xxxx	xxxx
5	Среден номинален размер на инвестициите $I = (2,5*I1 + 1,5*I2 + 0,5*I3)/3$	xxxx		

6	Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.	xxxx
7	Среден годишен разходи за амортизации на инвестиции съгласно стойностите, посочени на р. 3	xxxx
8	Среден годишен разходи за амортизации на инвестиции, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.	xxxx
9	Приложена корекция с Решение № Ц-19/01.07.2017 г.	xxxx
10	Корекция за четвърти регулаторен период	xxxx

V. Определяне на цени за услугата „Разпределение на електрическа енергия“ за ценови период 01.07.2018 - 30.06.2019 г.

Ценообразуващата информация за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е структурирана в регулаторни таблици (Приложение № 2). В тях са отразени фактическите разходи на Дружеството за 2017 г. и прогнозни данни за ценовия период 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г.

Основните принципи, използвани при определяне на мрежовите цени за петия регулаторен период са:

- Покриване на разходите, свързани с лицензионната дейност на Дружеството;
- Покриване на разходите за покупка на електрическа енергия за технологичен разход;
- Покриване на разходите за балансиране;
- Осигуряване на икономически обоснована норма на възвращаемост на капитала;
- Спазване на принципа за „справедливи цени“;
- Възстановяване на реално извършени от Дружеството и некомпенсирани от КЕВР разходи за предходни ценови периоди.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД запазва съществуващата си тарифна структура, определяйки я като клиентски и разходно ориентирана. И за новия ценови период цена достъп за битовите клиенти се заплаща на база потребена електрическа енергия за отчетния период, а за стопанските клиенти спрямо предоставената мощност. Предоставена мощност, върху която е изчислена цена достъп за стопански клиенти е xxxx кВт.

Предложени ценови параметри и цени за разпределение на електрическа енергия за ценови период 01.07.2018 - 30.06.2019 г.:

A. Ценови параметри:

Необходими приходи	xxxx хил. лв.
в т.ч. възвращаемост	xxxx хил. лв.
Регулаторна база на активите	xxxx хил. лв.
Норма на възвращаемост	xxxx %

B. Цени:

Цени	без ДДС
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа за стопански потребители в лв./кВт/ден	xxxx
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови потребители в лв./кВтч	xxxx
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа, част средно напрежение лв./кВтч	xxxx
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа, част ниско напрежение лв./кВтч	xxxx

VI. Заключение

Със заявените необходими приходи, Дружеството цели да осигури сигурност на снабдяването и предоставянето на качествена услуга на своите клиенти, намаляване на технологичните разходи и осигуряване на необходимите средства за развитие и разширяване на мрежата, както и изпълнение на законовите и лицензионните изисквания и постепенно достигане на европейските стандарти за качество на доставките и услугите.

Цените, които предлага Дружеството за ценовия период 2018/2019 г., са в съответствие с регулаторните принципи, действащото българско законодателство и Минималните изисквания на Комисията.

Основавайки се на посочените аргументи и във връзка с принципите, посочени в чл. 24, както и в чл. 31, т.1 и т. 2 от ЗЕ, считаме за основателно и за обосновано да заявим пред КЕВР искане на Дружеството, базирано на чл. 21, ал. 1, т. 8 от ЗЕ, Комисията за енергийно и водно регулиране да утвърди на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предложените цени за дейността „разпределение на електрическа енергия“ на територията на Западна България за първата ценова година от петия регулаторен период.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД си запазва правото да актуализира и допълва предоставените прогнозни и отчетни данни при ново настъпили факти и обстоятелства от значение за ценообразуването, както и при настъпване на такива факти и обстоятелства, които към момента на подаване на заявлението не са били известни или нормативно определени.

Справка № 1
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
 Оперативни резултати (от дейността) за базисната година и прогнозираните корекции

ХИЛ.ЛВ.

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2017	Прогнозирани корекции	Прогнозни приходи
1	2	3	4	5
	Оперативни приходи (от дейността)			
1	Приходи от дейността	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Други приходи			
	Общо оперативни приходи (от дейността)	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Оперативни разходи			
	Експлоатация и поддръжка			
1	Закупуена енергия за технологични разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Разходи за балансиране за периода	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Разходи за експлоатация и поддръжка	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Административни и с общо предназначение	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо експлоатация и поддръжка	xxxxx	xxxxx	xxxxx
1	Разходи за амортизации на съществуващи активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Разходи за амортизации на инвестиции	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо оперативни разходи (за дейността)	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Регулаторна база			
1	Призната балансова стойност на активите	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Среден номинален размер на инвестициите	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Необходим оборотен капитал	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин (придобити чрез финансиране/ присъединявания)	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо компоненти на регулаторната база	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Норма на възвръщаемост на капитала (%)	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Възвръщаемост на регулаторната база	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Корекции	xxxxx	xxxxx	xxxxx
1	Инвестиции	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Невъзстановени разходи за балансиране за периода 06.2014-02.2018			xxxxx

Забележка: В колона 3 и колона 5 се попълват само приходи/разходи свързани с регулирана дейност

Справка № 1 А
 "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
 Резултати (от дейността) за базисната година съгласно одитиран годишен финансов отчет

хил. лв.

№	Показатели за годината завършваща на 31 декември 2017	Одитиран годишен финансов отчет за всеобхватния доход (к.3=к.4+к.5)	Регулирана дейност	Нерегулирана дейност и разходи по чл. 11, ал. 2 от Наредба №1 за регулиране на цените на електрическата енергия
1	2	3	4	5
1.	Приходи от пренос по разпределителната мрежа	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.	Приходи от други продажби	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3.	Други оперативни приходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.	Капитализирани разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5.	Технологични разходи за пренос по мрежата	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.	Разходи за материали	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.	Разходи за външни услуги	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8.	Разходи за амортизация	xxxxx	xxxxx	xxxxx
9.	Разходи за персонал	xxxxx	xxxxx	xxxxx
10.	Начислени (реинтегрирани/усвоени) провизии	xxxxx	xxxxx	xxxxx
11.	Други оперативни разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
12.	Резултат от оперативна дейност (р.12 = сума(р.1 + р.11)	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Справка № 2
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
Активи по разпределение

ХИЛ.ЛВ.

№	АКТИВИ	Призната отчетна стойност преди преценка на активите	Натрупана амортизация към началото на регулаторния период	Балансова стойност на активите към началото на рег.период (3-4)
1	2	3	4	5
	Материални активи			
1	Земя	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Сгради	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Подстанции	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6	Трансформатори	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7	Измервателни уреди	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8	Улично осветление	xxxxx	xxxxx	xxxxx
9	Офис оборудване в т.ч. - Компютърни системи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
10	Транспортни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx
11	Комуникационни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx
12	Други	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо материални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
1	Компютърен софтуер	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Други нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Справка № 2А
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
Преценка на активи

хил. лв.

№	АКТИВИ	Стойност преди преценка към 31.12.2017 г.	Стойност след преценка
1	2	3	4
	Материални активи		
1	Земя	xxxxx	xxxxx
2	Сгради	xxxxx	xxxxx
3	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx
4	Подстанции	xxxxx	xxxxx
5	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx
6	Трансформатори	xxxxx	xxxxx
7	Измервателни уреди	xxxxx	xxxxx
8	Улично осветление	xxxxx	xxxxx
9	Офис оборудване в т.ч. - Компютърни системи	xxxxx	xxxxx
10	Транспортни средства	xxxxx	xxxxx
11	Комуникационни средства	xxxxx	xxxxx
12	Други	xxxxx	xxxxx
	Общо материални активи	xxxxx	xxxxx
	Нематериални активи		
1	Компютърен софтуер	xxxxx	xxxxx
2	Други нематериални активи	xxxxx	xxxxx
	Общо нематериални активи	xxxxx	xxxxx
	Общо активи	xxxxx	xxxxx

Справка № 2 В
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

Активи, придобити по безвъзмезден начин или чрез финансиране от клиенти

хил. лв.

№	АКТИВИ	Отчетна стойност на активите	Натрупана амортизация към началото на регулаторния период	Балансова стойност на активите към началото на рег.период (3-4)
1	2	3	4	5
1	Общо активи	xxxx	xxxx	xxxx

Справка № 2С
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
Инвестиционна програма за четвърти регулаторен период (прогноза спрямо изпълнение)

хил. лв.

№	АКТИВИ	Прогнозен инвестиционен план				Изпълнение на инвестиционния план				Разлика (Прогноза- Изпълнение)
		2015	2016	2017	Общо	2015	2016	2017	Общо	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Материални активи									
2	Земя	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
3	Сгради	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
4	Подстанции	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
4.1.	Трансформатори	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
4.2.	Оборудване	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
5	Трафопостове	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
5.1.	Трансформатори	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
5.2.	Оборудване	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
6	Въздушни електропроводи	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
7	Кабелни електропроводи	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
8	Измервателни уреди	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
10	- Компютърни системи	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
11	Транспортни средства	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
12	Комunikационни средства	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
13	Други	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
13.1	Изкупувания и нови присъединявания	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	Общо материални активи	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
14	Нематериални активи	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
15	Компютърен софтуер	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
16	Други нематериални активи	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
17	Общо нематериални активи	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
18	Общо материални и нематериални активи	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
19	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx

№	Цели	Разходи 2015	Разходи 2016	Разходи 2017	Общо	Разходи 2015	Разходи 2016	Разходи 2017	Общо	Разлика (Прогноза- Изпълнение)
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
2	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
3	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
4	Законови задължения, в т. ч.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
4.3.	Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	Общо	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx

*Забележка: 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

Справка № 2D
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
 Инвестиционна програма за пети регулаторен период
 и очакван ефект върху целевите показатели за качество на услугата и енергията

хил. лв.

№	АКТИВИ	Инвестиционен План			
		Година 1 2018	Година 2 2019	Година 3 2020	Общо
1	2	3	4	5	6
1	Материални активи				
2	Земя	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Сгради	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Подстанции	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.1.	Трансформатори	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.2.	Оборудване	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Трафопостове	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5.1.	Трансформатори	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5.2.	Оборудване	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8	Измервателни уреди	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
10	- Компютърни системи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
11	Транспортни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
12	Комуникационни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
13	Други, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
13.1	Изкупвания и нови присъединявания	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо материални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
14	Нематериални активи				
15	Компютърен софтуер	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
16	Други нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
17	Общо нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
18	Общо материални и нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
19	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

№	Цели	Разходи год. 1	Разходи год. 2	Разходи год. 3	Общо
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Законови задължения, в т. ч.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.1.	Изкупване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.3.	Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

*Забележка: 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

Справка № 3

"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

Закупена електрическа енергия за технологични разходи и пренесена енергия през електроразпределителната мрежа до крайни потребители, през базисната година

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2017			Прогнозна година (01.07.2018-30.06.2019)		
		хил.кВтч	%	хил.лв.	хил.кВтч	%	хил.лв.
1	2	3	4	5	6	7	8
	Покупки						
1	Закупена енергия за покриване на технологичния разход	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Пренесена енергия						
1	Пренесена енергия до група 1 (директно присъединени Ср.Н)	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Пренесена енергия до група 2 (индиректни Ср.Н)	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Пренесена енергия до група 3 (небитови клиенти НН)	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Пренесена енергия до група 4 (битови клиенти НН)	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо Пренесена енергия	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Справка № 4 А

"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

Разходи за амортизации

хил.лв.

№	АКТИВИ	Амортизация на инвестициите			Средна стойност на разходите за амортизации за инвестиции	Средна претеглена стойност на разходите за амортизации за инвестиции (к.3*2,5+к.4*1,5+к.5*0,5)/3
		2015	2016	2017		
1	2	3	4	5	6	7
I	Материални активи					
1	Земя	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Сгради	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Подстанции	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6	Трансформатори	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7	Измервателни уреди	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8	Офис оборудване в т.ч.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Компютърни системи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
9	Транспортни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
10	Комуникационни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
11	Други	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Амортизация на материални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
II	Нематериални активи					
1	Компютърен софтуер	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Други нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Амортизация на нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо Амортизация	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
III	Амортизация на активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Справка № 5
 "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
 Среднопретеглена цена на капитала

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на базисната година
1	2	3	4
1	Собствен капитал	хил. лв.	xxxxx
2	Дял на собствения капитал	%	xxxxx
3	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	xxxxx
4	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	xxxxx
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	xxxxx
	- кредит	хил. лв.	xxxxx
	- очаквано ниво на инвестициите през регулаторния период	хил. лв.	xxxxx
5	Дял на привлечения капитал	%	xxxxx
6	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	xxxxx
7	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	xxxxx
8	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	xxxxx

№	Лихвен процент	Описание	Дата на падежа	Срок на заема	Главница		Сума за годишно обслужване на дълга
					Сума на главницата	Неизплатена главница	
1	ОЛП	дил 1141	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	ОЛП	дил 411	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	ОЛП	дил 723	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	ОЛП	дил 91	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	ОЛП	дил191	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6	ОЛП	дил191	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7	ОЛП	дил200	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8	ОЛП	дил228	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
9	ОЛП	дил229	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
10	ОЛП	дил234	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
11	ОЛП	дил302	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
12	ОЛП	дил326	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
13	ОЛП	дил378	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
14	ОЛП	дил423	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
15	ОЛП	дил132	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
16	ОЛП	дил134	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
17	ОЛП	дил138	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
18	ОЛП	дил141	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
19	ОЛП	дил143	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
20	ОЛП	дил145	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
21	ОЛП	дил179	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
22	ОЛП	дил183	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
23	ОЛП	дил184	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
24	ОЛП	дил 723	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
25	ОЛП	дил 723	31.12.2017	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо				xxxxx	xxxxx	

Справка №6
 "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
 Оперативни разходи (за дейността)

хил.лв.

№	Описание	Базисна година 2017	Прогнозна година 2018	Увеличение/намаляние
1	2	3	4	5
	Разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение			
1	Управление	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Диспечирание	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Подстанции	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6	Трафопостове	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7	Средства за търговско измерване, в т.ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Отчитане на средствата за търговско измерване	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8	Разни	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Административни разходи и разходи с общо предназначение			
1	Разходи за материали	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Консултански услуги			
3	Разходи за заплати	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Трудови злополуки и щети			
	- Помощи и обезщетения за работници и служители			
5	Други разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	xxxxx	xxxxx	xxxxx
1	Разходи за амортизации, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Сгради	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Транспортни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо разходи за амортизация	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Справка № 6 А
 "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
 Оперативни разходи (за дейността)

ХИЛ.ЛВ.

№	Описание	2015	2016	2017
1	2	3	4	5
I	Разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение			
1	Управление	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Диспечирание	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Подстанции	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Въздушни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5	Кабелни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6	Трафопостове	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7	Средства за търговско измерване, в т.ч.:	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Отчитане на средствата за търговско измерване	XXXXX	XXXXX	XXXXX
8	Разни	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	XXXXX	XXXXX	XXXXX
II	Административни разходи и разходи с общо предназначение			
1	Разходи за материали	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.:	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Консултански услуги			
3	Разходи за заплати	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Социални осигуровки и надбавки, в т.ч.:	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Трудови злополуки и щети			
	- Помощи и обезщетения за работници и служители			
5	Други разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	XXXXX	XXXXX	XXXXX
III	Разходи за амортизации, в т.ч.:	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Сгради	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Транспортни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	- Нематериални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX

Справка № 7
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
 Резултати от анализа на разходите за обслужване по групи потребители
 Услуги по разпределение

хил.лв.

№	Описание на разхода	Разходи достъп	Разходи пренос Ср.Н	Разходи пренос НН	Общо
1	2	3	4	5	6
I.	Разходи за дейността				
1	Закупена електроенергия за технологични разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение				
2.1.	Управление	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.2.	Диспечериране	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.3.	Подстанции	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.4.	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.5.	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.6.	Трафопостове	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.7.	Средства за търговско измерване	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2.8.	Разни	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Административни разходи и разходи с общо предназначение				
3.1.	Разходи за материали	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3.2.	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Консултански услуги	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3.3.	Разходи за заплати	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3.4.	Социални осигуровки и надбавки	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3.5.	Други разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Амортизации, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Сгради	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Транспортни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.1.	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо амортизации	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Разходи за балансираща енергия	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо разходи (1+2+3+4+5)	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
II	Регулаторната база на активите				
1	Оборотен капитал	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Балансова стойност на активите	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Инвестиции	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Активи придобити по безвъзмезден начин	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Възвращаемост на регулаторната база	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
III	Корекции и компенсации				
1	Инвестиции	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Невъзстановени разходи за балансиране за периода 06.2014-02.2018 г.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
IV	Общо необходими приходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Справка No 9
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

Показатели	Юли, 2017 г.		Август, 2017 г.		Септември, 2017 г.		Октомври, 2017 г.		Ноември, 2017 г.		Декември, 2017 г.	
	отчет	прогноза	отчет	прогноза	отчет	прогноза	отчет	прогноза	отчет	прогноза	отчет	прогноза
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	Количество пренесена енергия/Предоставена мощност МВт/МВ	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Действаща цена лв/кВт/ден	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Приходи, хил.лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Действаща цена лв/кВт/ден	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
3. Приходи от цена за пренос СН презем	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
4. Приходи от цена за пренос НН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
II. Технологични разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
III. Технологични разходи %	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	

Показатели	Януари, 2018 г.		Февруари, 2018 г.		Март, 2018 г.		Април, 2018 г.		Май, 2018 г.		Юни, 2018 г.	
	отчет	прогноза	отчет	прогноза	отчет	прогноза	отчет	прогноза	отчет	прогноза	отчет	прогноза
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	Количество пренесена енергия/Предоставена мощност МВт/МВ	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Действаща цена лв/кВт/ден	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Приходи, хил.лв.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Действаща цена лв/кВт/ден	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
3. Приходи от цена за пренос СН презем	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
4. Приходи от цена за пренос НН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
II. Технологични разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	
III. Технологични разходи %	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	

Показатели	Юли, 2017 г. - Юни, 2018	
	отчет	прогноза
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.	Количество пренесена енергия/Предоставена мощност МВт/МВ	XXXXX
	Действаща цена лв/кВт/ден	XXXXX
	Приходи, хил.лв.	XXXXX
	Действаща цена лв/кВт/ден	XXXXX
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	XXXXX	
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	XXXXX	
3. Приходи от цена за пренос СН презем	XXXXX	
4. Приходи от цена за пренос НН	XXXXX	
II. Технологични разходи	XXXXX	
III. Технологични разходи %	XXXXX	

Забележка: Задължително количество електрическа енергия за технологичен разход се предоставят по отчетни данни, върху които е запламена цена за задължения към обществото.

Справка No 9 А
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

Показатели	Април, 2017 г.			Май, 2017 г.			Юни, 2017 г.			ОБЩО Април, 2017-Юни, 2017		
	отчет			отчет			отчет					
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/ММВт	Действаща цена лв/кWh лв/кWh/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/ММВт	Действаща цена лв/кWh лв/кWh/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/ММВт	Действаща цена лв/кWh лв/кWh/ден	Приходи, хил.лв.	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност МВт/ММВт	Действаща цена лв/кWh лв/кWh/ден	Приходи, хил.лв.
I. Пренесена и разпределена електрическа енергия в т.ч.												
1. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3. Приходи от цена за пренос СН преки	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
За. Приходи от цена за пренос СН непреки	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4. Приходи от цена за пренос НН	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
III. Технологични разходи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
III. Технологични разходи %		XXXXX			XXXXX			XXXXX		XXXXX		XXXXX

Забележка: Задължително количествата електрическа енергия за технологичен разход се предоставят по отчетни данни, върху които е заплатена цена за задължения към обществото.

Справка No 10
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
Договорени мощности за стопански клиенти

№	Договорени мощности	Мярка	Базисна година 2017	Прогнозна година 2018
1	2	3	4	5
1	Стопански клиенти СН	кВт	xxxxx	xxxxx
2	Стопански клиенти НН	кВт	xxxxx	xxxxx
3	Общо предоставена мощност на стопански клиенти	кВт	xxxxx	xxxxx