



ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

към

ЗАЯВЛЕНИЕ

на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД

за

утвърждаване на необходими приходи и цени
за услугата „разпределение на електрическа енергия“ за третата ценова година от петия
регулаторен период, в сила от 01.07.2020 г. при прилагане на метод за ценово регулиране
„Горна граница на приходи“

„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 2020 г. – юни 2021 г., бе извършено на 28.02.2020 г. в електронни медии и в печатните издания на вестник „24 часа“ и вестник „Струма“.

Съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба № 1) „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 третата ценова година от петия регулаторен период в сила от 01.07.2020 г.

Ценовото заявление на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изготвено в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката, Наредба № 1 и Правилата за търговия с електрическа енергия.

Съгласно Решение № Ц-11/01.07.2018 г. за петия регулаторен период за дружествата, които осъществяват дейността „разпределение на електрическа енергия“, Комисията определи приложим метод за регулиране „горна граница на приходи“ и регулаторен период с продължителност 3 години, който изтича на 30.06.2021 г.

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 2019 г. и прогнозни данни за третата ценова година от петия регулаторен период.

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 искове 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.

ЦЕНИ УТВЪРДЕНИ С РЕШЕНИЕ № Ц-19/01.07.2019 г.

За втората ценова година от пети регулаторен период на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са утвърдени цени, при следните ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 328 344 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 482 117 МВтч, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01002 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03426 лв./кВтч, без ДДС;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01989 лв./кВт/ден, без ДДС;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00577 лв./кВтч, без ДДС.

РАЗДЕЛ I.

ЦЕНООБРАЗУВАЩИ ПАРАМЕТРИ ЗА ТРЕТАТА ЦЕНОВА ГОДИНА ОТ ПЕТИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

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

- Прогнозни количества електрическа енергия за пренос до всички клиенти на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за ценовия период 01.07.2020 г. - 30.06.2021 г.;
- Технологичен разход в размер на отчетения за 2019 г. на ниво 8,01 %;
- Разходи за покупка на електрическа енергия, изчислени по утвърдената с Решение № Ц-19/01.07.2019 г. пазарна цена на електрическа енергия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, към която са прибавени утвърдените цени за достъп до и пренос през електропреносната мрежа, цена за задължение към обществото и цена за балансиране;
- Оперативните разходи за дейността „Разпределение на електрическа енергия“ са определени на база отчетените резултати за 2019 г. и обоснована прогноза за 2020 г.;
- Размерът на амортизациите за пети регулаторен период е с включени амортизации на безвъзмездно придобитите активи, използвани за лицензионната дейност;
- Регулаторната база на активите включва:
 - Балансовата стойност на активите отчетени към 31 декември на базисната 2017 г., намалена с балансовата стойност на активите, придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин;
 - Среден номинален размер на инвестициите за петия регулаторен период;
 - Оборотен капитал, изчислен като 1/8 от заявените парични разходи за третата ценова година;
- Нормата на възвращаемост в размер на xxxx %;
- Корекции по Глава III от Наредба № 1.

1. КОЛИЧЕСТВА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ

През 2019 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД пренесе и разпредели електрическа енергия до крайни клиенти в размер на xxxx 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.

През ценовия период 2020/2021 г. Дружеството очаква да се запази тенденцията на намаление на консумацията на електрическа енергия през последните години. Основните фактори, които оказват влияние върху крайното потребление са:

- настъпващите промени в климатичните условия и отчетените по-високи средно месечни температури;
- прилагането на мерки за енергийна ефективност;
- намалено потребление в резултат на слабо икономическо развитие, безработица и обезлюдяване в определени региони на Западна България.
- други форсмажорни извънредни обстоятелства.

В резултат на горе изброените фактори, за ценовия период 07.2020 г. – 06.2021 г. Дружеството прогнозира да пренесе електрическа енергия през електроразпределителна си мрежа до краен клиент в размер на 9 301 046 МВтч.

2. ТЕХНОЛОГИЧНИ РАЗХОДИ

През изминалата 2019 г. Дружеството достигна ниво на технологичния разход в размер на 8,01%. Постигнатия кумулативен ефект се дължи на реализираните инвестиции, както и на завишения контрол и анализ на потреблението на клиентите, във връзка с ограничаване на неправомерното ползване на електрическа енергия.

Прогнозните разходи за закупуване на необходимите количества технологичен разход за третата ценова година на петия регулаторен период, са изчислени на база количества, отговарящи на постигнатото ниво от 8,01% и са остойностени по утвърдената прогнозна пазарна цена в размер на 92,85 лв./МВтч, към която са прибавени разходите за балансиране, цените за достъп до и пренос през електропреносната мрежа, и цената за задължение към обществото.

През 2019 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, в изпълнение на законовите задължения за закупуване на необходимите количества електрическа енергия от организиран борсов пазар, е участник на „Централизиран пазар на двустранни договори“ на БНЕБ, като купувач и като инициатор на търгове. При иницираните от Дружеството търгове на цени близки до определената от Комисията прогнозна цена за електроразпределителните дружества, няма сключени сделки.

При определянето на прогнозната пазарна цена следва да се има предвид, че ценовите нива на предлаганите продукти се влияят от решението на КЕВР. В края на изминалата година за продукти обхващащи периоди на доставка 2020 г. се сключиха сделки на цени по-високи от прогнозната пазарна цена с над 15% и достигнаха до нива от 113,48 лв./МВтч за базов товар предлаган от АЕЦ Козлодуй. За периода от м. 07.2019 г. до м. 02.2020 г. увеличението на средната цена на базова енергия предлагани на пазарен сегмент „Ден напред“ е с 4,34% спрямо същият период на предходната година, а пиковите товари запазват ценовите си нива, но са значително по-високи от базовите товари.

3. РАЗХОДИ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

За ценовия период 07.2020-06.2021 г. Дружеството заявява прогнозни разходи за балансиране в размер на xxxx хил. лв., съответстващи на утвърдения размер за петия регулаторен период от 1,80 лв./МВтч и прогнозните количества електрическа енергия за технологичен разход.

4. ОПЕРАТИВНИ РАЗХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“

За петия регулаторен период КЕВР утвърди на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД оперативни разходи за дейността на отчетеното ниво за базисната 2017 г. в размер на xxxx хил. лв. С Решение № Ц-19/01.07.2019 г. за втората ценова година КЕВР извърши корекция на признатите разходи с инфлационен индекс в размер на 2,8% и утвърди оперативни разходи за 2019 г. в размер на xxxx хил. лв., докато отчетените са в размер на xxxx хил. лв.

Показатели	2017	2018	2019
	базова година	отчет	отчет
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчет	xxxx	xxxx	xxxx
отчетена инфлация от НСИ за съответната година		2.8%	3.1%
размер на утвърдените разходи с отчитане на инфлацията		xxxx	xxxx
Реализирани допълнителни разходи – нормативно заложи:			
увеличение на „Разходи за персонал“ през 2019 г.			xxxx
Планирани допълнителни разходи през 2020 г.:			
Увеличение на разходите за персонала съгласно действащ КТД			xxxx
Увеличение на разходите за кастрене на просеки около ВЕЛ			xxxx
Отчитане на прогнозната инфлация за 2020 г. (2,1%)			xxxx
Общо заявени оперативни разходи за 2020 година			xxxx

От таблицата се вижда, че ръстът в разходите за персонал за 2019 г. е xxxx хил. лв. спрямо отчетените за 2018 г. Увеличението е по-малко от претендираното от нас със заявлението за цени с Ваш вх. № Е-13-62-40/29.03.2019 г., в размер на xxxx хил. лв., което се дължи на извършени оперативни дейности от дружеството с цел постигане на ефективност на разходите.

От отчетените резултати за последните две години е видно, че оперативните разходи на Дружеството отразяват единствено натрупаната годишната инфлация за периода и заявеният в началото на регулаторния период и изпълнен за 2018 г. и 2019 г. ръст на основните месечни трудови възнаграждения на служителите. Това увеличение е наложено от сключения колективен трудов договор, от тенденциите в пазара на труда и фирмената политика за задържане и мотивиране на ключовия оперативен персонал, без който лицензионните задължения на Дружеството не могат да бъдат извършвани.

При утвърждаването на оперативните разходи за първата и втората ценова година на пети регулаторен период, КЕВР не взе предвид заявената и изпълнена дългосрочната програма на Дружеството по отношение на разходите за възнаграждения в изпълнение на поетите задължения на работодателя съгласно действащия КТД. На 04.12.2019 г. беше подписано споразумение към новите Колективни трудови договори за периода 2020-2021 г. в дружествата от Групата ЧЕЗ в България. За 2020 г. договореният ръст е в размер на xxxx % или на стойност xxxx хил. лв. от 01.01.2020 г. От същата дата са увеличени и допълнителните плащания в дружествата в размер на xxxx хил. лв. годишно, както следва:

1) Положеният нощен труд в делнични дни ще се заплаща със ставка от xxxx лв., като се запазват по-високите плащания за почивни дни от xxxx лв. и за официални празници от xxxx лв.

2) Увеличава се и размерът на средствата за храна съгласно Наредбата за определяне на условията и реда за осигуряване на безплатна храна и/или добавки от xxxx лв. на xxxx лв.

От отчетените оперативни разходи за лицензионна дейност за 2019 г. в размер на xxxx хил. лв. са изключени разходи за нерегулирана дейност. Стойността на разходите за нерегулирана дейност е xxxx хил. лв., от които xxxx хил. лв. са свързани с операторите на електронни съобщителни мрежи, за които Дружеството води отделна счетоводна отчетност от 01.01.2019 г., както на приходите, така и на разходите за кабелни оператори. В изпълнение на решение No 451/28.11.2019 г. на Комисията за регулиране на съобщенията, амортизация и възвръщаемост върху активи - стълбове и подземна тръбна мрежа, които се ползват за предоставяне на достъп и ползване за целите на разполагане и използване на електронни съобщителни мрежи, бяха изключени от цените за ползване на подземната тръбна и

стълбовната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД. Цените на услугите за ползване на подземната тръбна и стълбовна мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са изчислени въз основа единствено на преките оперативни разходи.

Дейността по извършването на просеки на мрежи СН е регламентирано задължение на Дружеството, с която се обезпечава нормалната експлоатация на мрежата и осигуряване на непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи. През последните години, с цел оптимизиране на оперативните разходи, дружеството осъществяваше тази дейност само в районите, където имаше неотложна необходимост с цел намаляване на аварийността. За 2020 г. са предвидени допълнително разходи за обследване на мрежата и кастрене на просеки на въздушни електропроводи СН в размер на xxxx хил. лв., част от които са свързани с нови изисквания от страна на Горските стопанства.

Прилагайки ефективен мениджмънт и с отчитане на нормативните изисквания и поетите ангажименти за увеличение на работната заплата за петия регулаторен период, прогнозните оперативни разходи за третата ценова година са изчислени въз основа на:

- Отчетените за 2019 г. експлоатационни и административни разходи за дейността с включеното увеличение на заплатите на служителите. За запазване на съпоставимостта на разходите за регулаторния период не са отразени новите изискванията на МСФО 16;
- Допълнителни разходи за заплати за 2020 г. в размер на xxxx хил. лв., възникнали съгласно подписан КТД от 01.01.2020 г. и промени в нормативната уредба;
- Индексация на отчетените разходи за 2019 г. с прогнозната инфлация от 2,1% за 2020 г., съгласно приетата от Министерски съвет (МС) средносрочна бюджетна прогноза за страната за 2020/2022 г.;
- и допълнителни разходи за обследване на мрежите и за кастрене на просеки в размер на xxxx хил. лв., продиктувани от плана за изпълнение на експлоатационните условия по поддържане на електроразпределителната мрежа.

В резултат на изложените по-горе аргументи Дружеството заявява обща стойност на оперативните разходи за ценовата година 2020/2021 в размер на xxxx хил. лв.

5. РАЗХОДИ ЗА АМОРТИЗАЦИИ

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД поддържа в цялост изложените си аргументи във внесените предходни две ценови заявления за първата и втората ценова година на петия регулаторен период с Ваш вх. № Е-13-62-34/30.03.2018 г. и вх. № Е-13-62-40/29.03.2019 г. Възражаваме срещу приложението подход за намаляване на разходите за амортизации с амортизациите на безвъзмездно финансираните активи, използвани за лицензионната дейност. Дружеството не получава възвращаемост от тези активи, но ги използва в дейността си, за това 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 средногодишни разходи за амортизации за петия регулаторен период в размер на xxxx хил. лв.

6. РЕГУЛАТОРНА БАЗА НА АКТИВИТЕ

6.1 Балансова стойност на активите

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД поддържа в цялост възраженията си, изложени във внесените ценови заявления за първата и втората ценова година с Ваш вх. № Е-13-62-34/30.03.2018 г. и вх. № Е-13-62-40/29.03.2019 г. относно приложението от КЕВР подход, за определянето на средногодишна балансова стойност на активите, чрез начислена амортизация, за времето на регулаторния период, към стойността на съществуващите към 31.12.2017 г. активи.

В тази връзка, за третата ценова година Дружеството заявява за признаване в регулаторната база на активите отчетената балансова стойност на активите към 31.12.2017 г. в размер на xxxx хил. лв., респективно средна балансова стойност за регулаторния период на съществуващите активи в размер на xxxx хил. лв.

6.2. Инвестиции

Дружеството заявява утвърдените средно годишни инвестиции за пети регулаторен период в размер на xxxx хил. лв.

6.3. Оборотен капитал

Необходимият оборотен капитал като част от РБА отразява необходимите годишни средства за съответната година, за поддържане на достатъчен размер паричен капитал за посрещане на текущите задължения, както и задълженията към доставчици.

В съответствие с разпоредбата на чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, оборотният капитал, необходим за осъществяване на лицензионна дейност, се определя като 1/8 от утвърдените годишни оперативни разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания.

Спазвайки Наредба № 1 и прилагания подход на КЕВР от предходни ценови периоди и от ценово Решение Ц-11/01.07.2018 г., „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е актуализирало размера на необходимия оборотен капитал. За третата ценова година той е изчислен като 1/8 от годишни оперативни парични разходи заявени за третата ценова година, както следва:

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

Размерът на заявения оборотен капитал е xxxx хил. лв.

7. НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ

С Решение № Ц-11/01.07.2018 г. за пети регулаторен период е утвърдена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 6,67%.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е на мнение, че няма промяна в пазарните условия в сравнение с миналата година и заявяваме норма на възвръщаемост на капитала в размер на xxxx %. Подробно изчисление е представено със заявление за утвърждаване на цени за първата ценова година на пети регулаторен период с вх.№ Е-13-62-34/30.03.2018 г.

РАЗДЕЛ II.

ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕТО НА РЕМОНТНА И ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА 2019 Г.

ИЗПЪЛНЕНИЕ НА РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2019 г.

В изпълнение на ремонтната програма за 2019 г. са отчетените разходи в размер на xxxx хил. лв.

Същите са изразходвани за ремонт, поддържане и осигуряване на нормални експлоатационни условия на електроенергийните съоръжения, за гарантиране качеството на доставяната на клиентите електроенергия, както и за намаляване на предпоставки за злополуки и аварии през годината, в т.ч.:

- за съоръжения високо напрежение – xxxx хил. лв.;
- за съоръжения средно напрежение – xxxx хил. лв.;
- за съоръжения ниско напрежение – xxxx хил. лв.;
- ремонт сгради и инженерни конструкции – xxxx хил. лв.

Подробна разбивка на ремонтните разходи за 2019 г. е представена в таблицата по-долу:

Ремонтната програма за 2019 г.					Хил. лв.
Обща стойност на ремонта					xxxx
1	Ремонт на съоръжения ВН				xxxx
	1.1.	Подстанции ВН/СрН			-
	1.2.	Въздушни Електропроводи – ВН			xxxx
	1.3.	Кабелни електропроводи ВН			
2	Ремонт на съоръжения СрН				xxxx
	2.1.	Трафопостове и възлови станции СрН/НН			xxxx
		2.1.1.	Сгради - АС част		xxxx
			2.1.2.	Енергетично оборудване	
		2.1.2.1		СрН	
		2.1.2.2		НН	
		2.1.3.	Трансформатори СрН/НН		
	2.1.4.	Проучвателна,проектантска и инженерингова дейност			
	2.2.	Въздушни електропроводи СрН			xxxx
		2.2.1.	Механична и ел. част на ел.проводи с голи проводници		xxxx
		2.2.2.	Механична и ел. част на ел.проводи с УИП		
		2.2.3.	Боядисване		
		2.2.4.	Проучвателна,проектантска и инженерингова дейност		
	2.3.	Кабелни електропроводи СрН			xxxx
		2.3.1.	Кабели		xxxx
		2.3.2.	Проучвателна,проектантска и инженерингова дейност		
3	Ремонт на съоръжения НН				xxxx
	3.1.	Въздушни мрежи НН			xxxx
		3.1.1.	Механична и ел. част на мр. НН с голи проводници		xxxx
		3.1.2.	Механична и ел. част на мр.НН с УИП		
		3.1.3.	Улично осветление		
		3.1.4.	Проучвателна,проектантска и инженерингова дейност		
	3.2.	Кабелни мрежи НН			xxxx
3.2.1.		Кабели		xxxx	
3.2.2.		Проучвателна,проектантска и инженерингова дейност			
4	Транспортни средства				
	4.1.	Леки автомобили			
	4.2.	Високопроходими			
	4.3.	Товарни автомобили			
	4.4.	Механизация- специални автомобили			
5	Ремонт сгради и инженерни конструкции				xxxx
6	Други				

Основни направления, залегнали в ремонтната програма са:

- Ремонт на съоръжения за повишаване на сигурността и непрекъснатостта на електрозахранването на клиентите;
- Намаляване на аварийността;
- Осъществяване на редовна профилактика на съоръженията с оглед превантивно отстраняване на бъдещи повреди;

- Предотвратяване на опасности, свързани с живота и здравето на потребителите и експлоатационния персонал;
- Повишаване нивото на безопасност при работа, свързано с охрана на труда;
- Поддържане на просеки, изграждане на съоръжения за защита от птици;
- Основна цел при изразходването на определените средства е намаляване на броя и продължителността на прекъсванията в електроснабдяването и подобряване на качеството на доставената електрическа енергия.

ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА 2019 г.

С Решение № Ц-11/01.07.2018 г. КЕВР утвърди за пети регулаторен период на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД брутни инвестиционни разходи в размер на 278 437 хил. лв., разпределен по години, както следва:

В хил. лв.

Брутни инвестиционни разходи	2018	2019	2020
	xxxx	xxxx	xxxx

През 2019 г. Дружеството е извършило xxxx хил. лв. инвестиции за развитие и подобряване на мрежата, намаление на технологичните разходи, за изграждане на нови и реконструкция на съществуващи съоръжения, както и изкупуване на изградени от трети лица съоръжения на територията на Дружеството.

1. ИЗГРАЖДАНЕ НА СЪОРЪЖЕНИЯ ВН

С реализирането на тези инвестиции се повишава сигурността на снабдяването с електрическа енергия на потребителите и се осигурява допълнителна трансформаторна мощност за присъединяване на нови потребители.

В хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за II ^{та} ценова година на V ^{та} регулаторен период	2019 г.	
	План	Отчет
Изграждане на съоръжения ВН	xxxx	xxxx
Подстанции ВН/СрН	xxxx	xxxx
Въздушни Електропроводи – ВН	xxxx	xxxx
Кабелни електропроводи ВН	xxxx	xxxx

През 2019 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД приключи два проекта с особено значение за сигурността на електрозахранването в столицата – подмяната на кабел 110 kV „Зенит“ и реконструкцията на подстанция „Фестивална“. Това са най-мащабните проекти на компанията, завършени през 2019 г. и са на обща стойност xxxx млн. лв.

Продължи подмяна на апарати ВН – прекъсвачи ВН с елегазови от ново поколение; токови, напреженови и комбинирани измервателни трансформатори; разединители и проходни изводи. Продължава и телемеханизацията на подстанции на територията на Дружеството.

2. ИЗГРАЖДАНЕ СЪОРЪЖЕНИЯ СрН

През 2019 г. са изпълнени инвестиции за изграждане на съоръжения СрН в размер на xxxx хил. лв.

В хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за II ^{та} ценова година на V ^{та} регулаторен период	2019 г.	
	План	Отчет
Изграждане съоръжения СрН	xxxx	xxxx
Трафопостове и възлови станции СрН/НН	xxxx	xxxx
Въздушни електропроводи СрН	xxxx	xxxx
Кабелни електропроводи СрН	xxxx	xxxx

Трафопостове СрН/НН и възлови станции СрН

Средствата са изразходвани за изграждане, реконструкция, проектиране, доставка и монтаж на нови възлови станции и трафопостове с цел подобряване сигурността на предоставяната услуга и намаляване броя и времетраенето на прекъсванията. Новите трансформатори са от капсулован тип с по-ниски загуби на празен ход и късо съединение.

Средствата, изразходвани през 2019 г. за трафопостове и възлови станции СрН/НН, са в размер на xxxx хил. лв.

Въздушни и кабелни електропроводи СрН

Извършени са инвестиции в 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. Резултатът от предприетите мерки е намаляване на аварийността на мрежата СрН и повишаване надеждността и сигурността на електроснабдяването.

Общо средствата за изграждане на нови електропроводни линии и/или реконструкция на съществуващи за 2019 г. са в размер на xxxx хил. лв.

3. ИЗГРАЖДАНЕ СЪОРЪЖЕНИЯ НН

Средствата са реализирани за проектиране и изграждане на нови въздушни и кабелни електропроводни линии ниско напрежение, както и за реконструкция и модернизация на съществуващите, с цел подобряване на качеството на електрозахранването - намаляване на аварийността, съкращаване времето за отстраняване на аварията, намаляване на загубите и др.

Изразходваните средства за 2019 г. за изграждане на въздушни и кабелни мрежи на ниво ниско напрежение в размер на xxxx хил. лв. са показани в следващата таблица.

В хил. лв.		
Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за II ^{та} ценова година на V ^{та} регулаторен период	2019 г.	
	План	Отчет
Изграждане съоръжения НН	xxxx	xxxx
Въздушни мрежи НН	xxxx	xxxx
Кабелни мрежи НН	xxxx	xxxx

4. ИНВЕСТИЦИИ ЗА НАМАЛЯВАНЕ НА ТЕХНОЛОГИЧНИЯ РАЗХОД НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

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

Част от дейностите, които Дружеството осъществява за намаляване на технологичните загуби при разпределението на електрическа енергия, са:

- ✓ Увеличаване сечението на проводниците на ниво средно и ниско напрежение при кабелни и въздушни мрежи;
- ✓ Изграждане на нови трансформаторни постове, при което се намаляват дължините на изводите за мрежите ниско напрежение и/или се преразпределят електрическите товари;
- ✓ Подмяна на монтираните силови трансформатори с нови, с по-ниски загуби на енергия на празен ход и на късо съединение;
- ✓ Термовизионно обследване на трансформатори, уредби средно напрежение и ниско напрежение за откриване на проблемни места, характеризирани с повишена температура.

Освен гореизброените дейности, за намаляване на случаите на злоупотреби с електрическа енергия, продължава работата и по монтирането на нови електромерни табла на границата на имотите на потребителите и по преустройството на електромерни табла в жилищните блокове, с цел ограничаване на възможностите за манипулиране на измервателните системи.

При ТП с големи загуби се извършва анализ на баланса на ТП и се предприемат действия за намаляването им чрез проверка на място, смяна на електромери, изборно изнасяне на електромерни табла, обход и привеждане на мрежата НН в изправност, симетриране на товарите, кастрене и др.

Планираните средства за дистанционно отчитане на електромери бяха реализирани в инвестиции за нови електромери с възможност за дистанционно отчитане, които са посочени в общата сума за подмяна на средства за търговско измерване.

в хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за II ^{та} ценова година на V ^{ти} регулаторен период		2019 г.	
		План	Отчет
		xxxx	xxxx
	Подмяна на средства за търговско измерване	xxxx	xxxx
	Изнасяне ел. табла, електромери и часовници	xxxx	xxxx
	Рециклиране на ел. табла	xxxx	xxxx
	Подмяна на силови трансформатори	xxxx	xxxx
	Системи за дистанционно отчитане на електромери	xxxx	xxxx

4.1. Подмяна на средства за търговско измерване

За изпълнение на законовите и лицензионни задължения, за повишаване на надеждността при измерване на количествата електрическа енергия „ЧЕЗ Разпределение България“ АД реализира дейности, свързани с монтаж, демонтаж, подмяна и поддържане на средствата за измерване на консумираната електроенергия.

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

За 2019 г. е извършена подмяна на xxxx броя монофазни електромери и xxxx бр. трифазни електромери.

През 2019 г. общата стойност на реализираните инвестиции в нови електромери с възможност за дистанционно отчитане е в размер на xxxx хил. лв. С така реализираните инвестиции броят на електромери с дистанционно отчитане е xxxx хил. бр. към края на 2019 г.

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

С цел ограничаване на неправомерното използване на електрическа енергия за 2019 г. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД инвестира xxxx хил. лв. за изнасяне на електромерни табла на границата на имотите на потребителите и по преустройството на електромерни табла в жилищни сгради.

4.3. Рециклиране на електромерни табла

Част от средствата за намаляване на загубите са насочени за рециклиране на електромерни табла, с цел ограничаване на неправомерно ползване на електрическа енергия, осигуряване на

непрекъснат достъп до средствата за търговско измерване от оторизирани лица и подобряване качеството на електрозахранване.

Изразходваните средства за рециклиране на електромерните табла за 2019 г. са в размер на xxxx хил. лв.

4.4. Подмяна на силови трансформатори СрН/НН

Дружеството 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.

Разходваните средства за подмяната на трансформатори СрН/НН за 2019 г. са в размер на xxxx хил. лв.

4.5. Системи за дистанционно отчитане на електромери

За развитие на действащата система за дистанционно отчитане на битови и малки стопански клиенти през 2019 г. Дружеството е изразходвало xxxx хил. лв.

5. СЪОРЪЖЕНИЯ ЗА ОБОРУДВАНЕ НА ДЕЙНОСТТА

През 2019 г. Дружеството е инвестирало в съоръжения за оборудване в изпълнение на лицензионната си дейност по посочени пера в таблицата по-долу:

в хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за II ^{та} ценова година на V ^{ти} регулаторен период	2019 г.	
	План	Отчет
Съоръжения за оборудване на дейността	xxxx	xxxx
Системи за телекомуникационно управление	xxxx	xxxx
Системи за информационно обслужване	xxxx	xxxx
Комуникационни средства	xxxx	xxxx
Офис оборудване	xxxx	xxxx
Компютърна техника	xxxx	xxxx
Транспортни средства	xxxx	xxxx
Други ДМА	xxxx	xxxx

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД разполага със специализирана техника – моторни шейни, високопроходими АТВ и автомобили, автовишки, автокранове и др., която се използва при аварийни ситуации в лоши метеорологични условия. Дружеството използва модерна специализирана техника за работа при тежки условия. За да има възможност за реакция в тежки метеорологични условия или достъп до труднопроходими местности, Дружеството разполага с:

Дружеството разполага и с 6 броя подвижни (мобилни) комплектни трансформаторни постове:

- КТП 20/0,4 - 3 бр;
- КТП 10/04 - 3 бр.

Транспортните средства от една страна подпомагат реализацията на проектите със собствен персонал и техника, а от друга се повишава безопасността на служителите при използване на автомобилния транспорт.

6. ДРУГИ

в хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за II ^{та} ценова година на V ^{ти} регулаторен период	2019 г.	
	План	Отчет
ДРУГИ	xxxx	xxxx

Екологични проекти	xxxx	xxxx
Земя и сгради	xxxx	xxxx
ДНМА	xxxx	xxxx

7. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ЗАКОНОВИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Електроразпределителната мрежа следва развитието и застрояването на територията, обслужвана от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

в хил. лв.

Отчет за изпълнение на инвестиционната програма за II ^{та} ценова година на V ^{ти} регулаторен период	2019 г.	
	План	Отчет
Присъединяване на енергийни обекти	xxxx	xxxx
Нови присъединявания	xxxx	xxxx
Придобиване на енергийни обекти по чл. 21, ал. 7 от Наредба №6	xxxx	xxxx
Придобиване на енергийни обекти по чл. 62, ал. 7 от Наредба № 6	xxxx	xxxx
Изкупуване на енергийни обекти по § 4 от ЗЕ	xxxx	xxxx

Присъединяване на нови потребители и производители към електроразпределителната мрежа СрН/НН

Отчетените инвестиции за присъединяването на обектите на новите потребители и производители към електроразпределителната мрежа СрН и НН са извършени въз основа на:

- Подписани договори за присъединяване за обекти, чието изграждане предстои или са в процес на проектиране;
- Сключени предварителни договори за присъединяване.

Разходите за присъединяване на нови потребители през 2019 г. са в размер на xxxx хил. лв.

Вследствие на екологичните изисквания и отварянето на пазара на електрическа енергия децентрализираното производство от ВЕИ бързо нараства. То се осъществява от голям брой производители с малка номинална мощност, които не подлежат на диспечерско управление. За 2019 г. са присъединени производители с обща производствена мощност от xxxx МВт, разпределени по вид – xxxx МВт ВЕЦ < 10 МВт; xxxx МВт – ФТЕЦ.

Придобиване на обекти съгласно Наредба № 6

През втората ценова година на петия регулаторен период са придобити съоръжения на обща стойност xxxx хил. лв.

Изкупуване на обекти съгласно § 4 от ЗЕ

За 2019 г. са изкупени съоръжения на обща стойност xxxx хил. лв.

Към 31.12.2019 г. общо неприключените преписки са xxxx броя, като стойността на оценените за изкупуване е xxxx млн. лв. Отбелязваме, че няма правен механизъм, по който инвеститорите да бъдат задължени да сключат договор за изкупуване, както и да фактурират цената на съоръжението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД в конкретни срокове, доколкото сключването на един договор представлява двустранен процес, зависещ от волята на всяка от страните. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД се стреми да изкупи 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.

8. КАПИТАЛИЗИРАНИ АКТИВИ ЗА ВТОРАТА ЦЕНОВА ГОДИНА НА ПЕТИ РЕГУЛАТОРЕН ПЕРИОД

Въведените в експлоатация активи за периода са на обща стойност от xxxx хил. лв., както следва.

хил. лв.		
№	Капитализирани активи	2019 г.
1	Материални активи	
2	Земя	
3	Сгради	xxxx
4	Подстанции	xxxx
5	Трафопостове	xxxx
6	Въздушни електропроводи	xxxx
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	xxxx
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxxx
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxxx
7	Кабелни електропроводи	xxxx
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	xxxx
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxxx
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxxx
8	Измервателни уреди	xxxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxxx
10	- Компютърни системи	xxxx
11	Транспортни средства	xxxx
12	Комуникационни средства	xxxx
13	Други	xxxx
	Общо материални активи	xxxx
14	Нематериални активи	
15	Компютърен софтуер	xxxx
16	Други нематериални активи	xxxx
17	Общо нематериални активи	xxxx
	Общо материални и нематериални активи	xxxx

Дружеството се стреми сумата на незавършените инвестиции да бъде минимална, и потвърждава проблемите на инвестиционния процес, описани подробно в ценово заявление с вх. № Е-13-62-40/29.03.2019 г.

РАЗДЕЛ III.

КОРЕКЦИИ ПО ГЛАВА ТРЕТА ОТ НАРЕДБА № 1

Съгласно чл. 38 от Наредба № 1 при изменение на цените при приложим метод на регулиране „горна граница на приходи“ необходимите годишни приходи, респективно цените, могат да се коригират с:

✓ инфлационен индекс за предходен период на основата на данни от Националния статистически институт (НСИ), съобразно влиянието му върху признатите разходи

за дейността (без разходите за амортизации) и с коефициент за подобряване на ефективността;

✓ с показатели въз основа на изпълнението (качество на енергията, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнение на определените от комисията целеви показатели;

✓ корекция при разлика между прогнозни и реализирани инвестиции;

✓ корекция в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове дейности;

✓ с фактора „Z“ за разликата в количествата пренесена енергия и постигнатата среднопретеглена пазарна цената на електрическата енергия.

1. ИНФЛАЦИОНЕН ИНДЕКС

С Решение № 631/27.12.2019 г. на Министерски съвет е актуализирана „Средносрочната бюджетна прогноза за периода 2020-2022 г.“, както и основните макроикономически показатели. След актуализацията ѝ през м. декември 2019 г. е заложена средногодишна инфлация, за 2020 г. – 2,1% и за 2021 г. - 2,2% и за 2022 – 2,1%, поради очакваното намаление на международните цени на петрола и стабилизирането на цените за останалите суровини (<https://www.minfin.bg/bg/1408>).

С настоящото ценово заявление „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предлага отчетените разходи за 2019 г. да се индексират с прогнозната инфлация в размер на 2,1% за 2020 г., заложена в решението на МС.

2. ПОКАЗАТЕЛИ БАЗИРАНИ НА КАЧЕСТВО НА УСЛУГАТА И КАЧЕСТВО НА ОБСЛУЖВАНЕТО

Постигнати показатели за непрекъснатост на снабдяването за периода 01.01 - 31.12.2019 г.		
Показатели	Планирани	Непланирани
SAIFI	xxxx	xxxx
SAIDI	xxxx	xxxx

ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ОБСЛУЖВАНЕ НА КЛИЕНТИТЕ

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД се стреми постоянно да подобрява качеството на услугите, които предоставя на своите клиенти. Постигнатите показатели за 2019 г. са, както следва:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Средни стойности на показателите за качество на услугите за 2019 г.
1	Време за получаване на обоснован отговор на жалба, молба, оплакване на писмено, запитване от потребител	Среден брой дни за проверка с цел изготвяне на аргументиран писмен отговор	xxxx
2	Време за проверка на СТИ по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	xxxx
3	Време за подмяна на СТИ	Средно време за подмяна на СТИ	xxxx
4	Време за коригиране на грешка от отчитане на СТИ	Средно време за извършване на проверката	xxxx

5	Време за проверка за отклонение в качеството на доставяната ел. енергия по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	xxxx
6	Време, необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	Средно време необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	xxxx

Принос за постигнатите резултати, освен ежегодните инвестиции в оборудване и технологии, имат и създадените вътрешни регламенти за контрол на процесите в Дружеството:

- Инstrukция за отчитане изпълнението на целевите показатели за качеството на услугите;
- Процедура за регистриране на данни, мониторинг и вътрешен контрол на показателите за качество и приложенията към нея, изготвена съгласно гл.VI т.6 от Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители;
- Спазване на Системата за управление на качеството - за целта се извършват регулярни вътрешни и външни одитни процедури;
- Продължаване актуализацията на клиентската база данни.

3. КОРЕКЦИЯ НА НЕОБХОДИМИТЕ ПРИХОДИ В РЕЗУЛТАТ НА ИЗПЪЛНЕНИ И ОТЧЕТЕНИ ИНВЕСТИЦИИ

Корекцията на необходимите приходи в резултат на отклонението между прогнозни и отчетени инвестиции за първата и втората ценова година на пети регулаторен период е калкулирана, съгласно данните посочени в таблицата по-долу:

Параметри		2018	2019	2020
		отчет	отчет	план
1	Инвестиции - общо	xxxx	xxxx	xxxx
2	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxxx	xxxx	xxxx
3	Амортизация - общо	xxxx	xxxx	xxxx
4	Амортизация на активи придобити чрез финансиране	xxxx	xxxx	xxxx
5	Номинален размер на инвестициите	xxxx	xxxx	xxxx
6	Среден номинален размер на инвестициите $I = (2,5 \cdot I_1 + 1,5 \cdot I_2 + 0,5 \cdot I_3) / 3$	xxxx		
7	Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-11/01.07.2018 г.	xxxx		
8	Среден годишен разход за амортизации на инвестиции	xxxx		
9	Среден годишен разход за амортизации на инвестиции, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-11/01.07.2018 г.	xxxx		
10	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от Наредба № 1 (p.6-p.7)*6,67%*2+(p.8-p.9)*2	xxxx		
11	Приложена корекция с Решение № Ц-19/01.07.2019 г.	xxxx		
12	Некомпенсирана стойност (p.10-p.11)	xxxx		

Дружеството претендира за признаване в необходимите приходи на допълнителни амортизации в общ размер от xxxx хил. лв., които отразяват създадени през 2019 г. активи, с инвестиционен разход от 2017 г. в размер на xxxx хил. лв. и от инвестиции през 2018 г. на стойност xxxx хил. лв.

Година	Незавършено строителство	Въведени в експлоатация инвестиции през 2019 г.	Годишна амортизация на инвестиции	Амортизация на безвъзмездно придобити активи	Претенция за признаване
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
2017	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
2018	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx

Пълната корекция за изпълнение на инвестиционна дейност, която „ЧЕЗ Разпределение България“ АД заявява пред КЕВР за утвърждаване в необходимите приходи за новата ценова година 2020/2021 г. е в размер на xxxx хил. лв. (xxxx + xxxx – xxxx).

4. КОРЕКЦИЯ С ФАКТОРА „Z“

Дружеството е приложило разпоредбите на чл. 38, ал. 6 и ал. 7 от Наредба №1 и е изчислило корекцията с фактора Z съгласно разписаните формули в размер на xxxx хил. лв. Тя отразява отчетените данни за пренесена електрическа енергия за периода 07.2019-02.2020 г. и постигнатата пазарна цена за същия период.

Дружеството си запазва правото да актуализира заявената корекцията с фактор Z с допълнителни отчетни данни.

Корекцията с фактора P за предходния регулаторен период е калкулирана с отчетни данни за м. май и м. юни 2019 г. и е в размер на минус xxxx хил. лв.

Във връзка с прилагането на корекцията по чл. 38, ал. 7 от Наредба № 1 считаме, че Дружеството не следва да търпи санкция или да получава допълнителен приход за постигната пазарно определена средно претеглена цена, която е резултат от предлаганите цени на борсата. Считаме, че трябва да се възстановяват реално извършените разходи за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи и разходи за балансиране. Тази претенция на Дружеството е отразена в подадената на втора инстанция административна жалба (дело № 10131/2018 г. на ВАС). Изчислената в настоящото ценово заявление корекция с фактора Z, отразява изискванията на чл. 38, ал. 7 от Наредба 1.

Детайлни справки за Z фактора и P фактора са представени в Приложение № 2.

Раздел IV.

КОМПЕНСАЦИЯ В НЕОБХОДИМИТЕ ПРИХОДИ СЛЕДСТВИЕ НА ОБЯВЕНОТО ИЗВЪНРЕДНО ПОЛОЖЕНИЕ И МЕРКИТЕ ПО ЗАКОНА ЗА МЕРКИТЕ И ДЕЙСТВИЯТА ПО ВРЕМЕ НА ИЗВЪНРЕДНОТО ПОЛОЖЕНИЕ

Както вече Ви уведомихме с писмо Ваш вх. № Е-13-31-3/26.03.2020 г. и в настоящото ценово заявление бихме искали да обърнем внимание на Комисията за следните практически затруднения и потенциални рискове, които ще възникнат за електроразпределителното дружество при прилагането на Закона за мерките и действията по време на извънредното положение (ЗМДВИП), обнародван в Държавен вестник от 24 март 2020 г., като част от разпоредбите са в сила от 13 март 2020 г.

При определянето на цените Комисията следва да вземе предвид въведената с чл. 6 от ЗМДВИП забрана да се прилагат последиците от забава за плащане на задължения, т.е. спиране на начисляването на лихви за просрочени задължения, както и да не се прилагат непаричните последици от забава за плащане на задължения на частноправни субекти. Допълнително, съгласно чл. 3 и чл. 4 от ЗМДВИП е предвидено спирането на процесуалните срокове по съдебни, арбитражни и изпълнителни производства. Възможността за преустановяване на снабдяването с ел. енергия при условията на чл. 123 от Закона за енергетиката на практика е единственият работещ механизъм за бързо и ефективно събиране на дължими суми от некоректни клиенти, като разбира се, следва да се отчита и социалния ефект от подобна мярка. В тази ситуация крайните снабдители и търговците на електрическа енергия ще поемат значителен ликвиден риск, който ще се прехвърли към „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка със сключените рамкови договори. Това би нарушило договорните ни ангажименти към доставчици и най-вече към „ЕКО“ ЕАД, към БНЕБ, на чиито платформи Дружеството закупува необходимите количества електрическа енергия за технологичен разход. Съгласно чл. 43 от Правилата за сетълмент на борсов пазар, сегменти „Ден напред“ и „В рамките на деня“, при неизпълнение на финансови задължения от страна на търговски участник, Операторът на борсовия пазар започва процедура по отстраняване на неизправния търговския участник. Евентуалното отстраняване на Дружеството ще доведе до нарушаване на нормативно определения ангажимент за закупуване на енергията от организиран борсов пазар.

Допълнително, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД ще изпита затруднения при изпълнението на ремонтната и инвестиционната си програма поради следните причини:

- Съгласно § 2, ал.1 от Преходните и заключителните разпоредби на ЗМДВИП се преустановяват всички планови ремонти;
- Предвиденото със ЗМДВИП спиране на срокове в различни производства ще засегне съществено и процедурите за възлагане на обществени поръчки, както и изпълнението на вече сключени договори. Така се създава риск за доставка на необходимите материали извън договорените срокове и забава в изпълнението на ремонтната и инвестиционната програма;
- Налице е риск от откази на контрагенти да изпълнят задълженията си по договори за доставка, позовавайки се на настъпила непреодолима сила по чл. 306 от ТЗ;
- Извънредното положение ще доведе и до невъзможност за спазване на сроковете за присъединявания на клиенти и производители.

Подчертаваме, че във връзка с въведените противоепидемични мерки от министъра на здравеопазването, Дружеството ще бъде възпрепятствано да извършва проверка и подмяна на средствата за търговско измерване, проверки за качеството на електрическата енергия и други вменени лицензионни дейности в случаите, при които има необходимост да се влиза в имотите на клиентите.

На база изброеното по-горе, при утвърждаването на необходимите приходи, респективно цени, считаме че КЕВР трябва да отчете рисковете от нарастване на лоши и несъбираеми вземания, липсата на ликвидни средства и забава в изпълнението на инвестиционната програма. Всичко изброено до тук ще намали ефективността на дружеството, което ще продължи да изпълнява лицензионните си задължения в пълен обем.

В изпълнение на мерките, въведени с извънредното положение на територия на Република България, считано от 13 март 2020 г. до 13 април 2020 г. и Заповед № РД-01-124/13.03.2020 г. на министъра на здравеопазването и въвеждането на аналогични мерки в страните на ЕС, се наблюдава намаляване на потреблението на електроенергия и обосновано се очаква тенденцията да продължи, с оглед прекъсване на производствената дейност на големи производители с филиали в България. Вече е налице преустановяване на дейността на редица стопански субекти и дори цели браншове, като туристическия, хотелиерството, ресторантьорството и др.

Предвид гореизложеното и очаквания спад в икономическото развитие на страната в резултат на извънредното положение, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предвижда количествата електрическа енергия за разпределение на територията на Дружеството да намаляват. Отчитайки реалностите, Дружеството си запазва правото да актуализира и допълва предоставените прогнозни данни при новонастъпили факти и обстоятелства от значение за

ценообразуването, както и при такива, които към момента на подаване на заявлението не са били известни.

Раздел V.

ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ ЗА УСЛУГАТА „РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ“ ЗА ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2020 - 30.06.2021 Г.

Ценообразуващата информация за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е структурирана в регулаторни таблици (Приложение № 2). В тях са отразени фактическите разходи на Дружеството за 2019 г. и прогнозни данни за ценовия период 01.07.2020 г. – 30.06.2021 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 01.07.2020 - 30.06.2021 Г.:

А. 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 %

Б. 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

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 2020/2021 г., са в съответствие с регулаторните принципи и действащото българско законодателство.

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 третата ценова година от пети регулаторен период.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД си запазва правото да актуализира и допълва предоставените прогнозни и отчетни данни при настъпили нови 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 прогнозиран корекции

№	ПОКАЗАТЕЛИ	хил.лв.		
		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	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо оперативни приходи (от дейността)	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Оперативни разходи			
	Експлоатация и поддръжка			
1	Закупена 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	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	Корекция с фактор Z	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Корекция с фактор P	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от Наредба №1	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Забележка: В колона 3 и колона 5 са попълнени 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

№	Показатели за годината завършваща на 31 декември 2017	Одитиран годишен финансов отчет за всеобхватния доход (к.3=к.4+к.5)	Регулирана дейност	хил. лв.
				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 преоценка 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			
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	xxxxx xxxxx
10	Транспортни средства	xxxxx	xxxxx
11	Комunikационни 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	Надрупана 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	xxxxx	xxxxx	xxxxx

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	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
3	Сгради	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Подстанции	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.1.	Трансформатори	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.2.	Оборудване	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5	Трафопостове	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5.1.	Трансформатори	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
5.2.	Оборудване	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6	Въздушни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7	Кабелни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
8	Измервателни уреди	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
9	Офис оборудване в т.ч.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
10	- Компютърни системи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
11	Транспортни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
12	Комуникационни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
13	Други	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
13.1	Изкупувания и нови присъединявания	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо материални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
14	Нематериални активи									
15	Компютърен софтуер	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
16	Други нематериални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
17	Общо нематериални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
18	Общо материални и нематериални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
19	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX

№	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.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	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	XXXXX	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	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4	Законови задължения, в т. ч.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	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	XXXXX	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	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX
	Общо	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	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 № 20
"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				Инвестиционен Отчет/План			
		2018 план	2019 план	2020 план	Общо	2018 отчет	2019 отчет	2020 план	Общо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Материални активи								
2	Земя	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Сгради	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Подстанции	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.1.	Трансформатори	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.2.	Оборудване	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Трафопостове	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5.1.	Трансформатори	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5.2.	Оборудване	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8	Измервателни уреди	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
9	Офис оборудване в т.ч.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
10	- Компютърни системи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
11	Транспортни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
12	Комunikационни средства	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
13	Други, в т.ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
13.1	Изкупувания и нови присъединявания	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо материални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
14	Нематериални активи								
15	Компютърен софтуер	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
16	Други нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
17	Общо нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
18	Общо материални и нематериални активи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
19	Активи придобити чрез финансиране/присъединявания	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

№	Цели	Разходи 2018 план	Разходи 2019 план	Разходи 2020 план	Общо	Разходи 2018 отчет	Разходи 2019 отчет	Разходи 2020 план	Общо
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	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	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	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Законови задължения, в т.ч.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	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	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	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	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

ХҮЛ-ДВ.

[illegible]

"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

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

[illegible]

Справка № 4
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
Разходи за амортизации

№	АКТИВИ	Годишна амортизация на съществуващите регулаторни активи, към началото на регулаторния период				Средна стойност на разходите за амортизации на съществуващите регулаторни активи, към началото на регулаторния период (к.3+к.4+к.5)/3	Амортизация на инвестициите (план)				Средна претоплена стойност на разходите за амортизации за инвестициите (к.7+2,5+к.8+1,5+к.9+0,5)/3	Амортизация на инвестициите (отчет/план)				Средна претоплена стойност на разходите за амортизации за инвестициите (к.11+2,5+к.12+1,5+к.13+0,5)/3
		2018	2019	2020	Годишна амортизация на инвестициите през 2018 г. (план)		Годишна амортизация на инвестициите през 2019 г. (план)	Годишна амортизация на инвестициите през 2020 г. (план)	Годишна амортизация на инвестициите през 2018 г. (отчет)	Годишна амортизация на инвестициите през 2019 г. (отчет)		Годишна амортизация на инвестициите през 2020 г. (план)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
I	Материални активи															
1	Земля	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
2	Сгради	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
3	Въздушни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
4	Подстанции	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
5	Кабелни електропроводи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
6	Трансформатори	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
7	Измервателни уреди	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
8	Офис оборудване в т.ч.	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
8.1	- Компютърни системи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
9	Транспортни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
10	Комуникационни средства	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
11	Други	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
	Амортизация на материални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
II	Нематериални активи															
1	Компютърен софтуер	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
2	Други нематериални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
	Амортизация на нематериални активи	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
	Общо Амортизация	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			
III	Амортизация на активи придобити чрез финансово/присъединяване	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX	XXXXX			

ХИЛ ЛВ.

Справка № 4 А
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
Разходи за амортизации

№	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	Комunikационни 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	ди 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	ди191	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	ди328	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	Отчет година 2018	Отчет година 2019	Прогнозна година 2020	Увеличение/ намаление (к.6-к.3)
1	2	3	4	5	6	7
I	Разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение					
1	Управление	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Диспечирание	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Подстанции	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Въздушни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Кабелни електропроводи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
6	Трафопостове	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
7	Средства за търговско измерване, в т.ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Отчитане на средствата за търговско измерване	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
8	Разни	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
II	Административни разходи и разходи с общо предназначение					
1	Разходи за материали	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Консултански услуги					
3	Разходи за заплати	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Трудови злополуки и щети					
	- Помощи и обезщетения за работници и служители					
5	Други разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
III	Разходи за амортизации, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Сгради					
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар					
	- Транспортни средства					
	- Нематериални активи					
	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин					
	Общо разходи без амортизации	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Разходи, свързани с нерегулираната дейност					
	Общо разходи	xxxxx	xxxxx	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	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Разходи за заплати	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Трудови злополуки и щети	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	- Помощи и обезщетения за работници и служители	xxxxx	xxxxx	xxxxx
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			
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар			
	- Транспортни средства			
	- Нематериални активи			
	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин			
	Общо разходи без амортизации	xxxxx	xxxxx	xxxxx
	Разходи, свързани с нерегулираната дейност			
	Общо разходи	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Справка 7
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
Резултати от анализа на разходите за обслужване по групи потребители
Услуги по разпределение на електрическа енергия

хил.лв.

№	Описание на разхода	Разходи достъп	Разходи на клиенти СрН	Разходи на клиенти НН		Общо
				Трансфер от СН към НН	Пренос НН	
1	2	3	4	5	6	7
I.	Разходи за дейността					
1	Закупена електроенергия за технологични разходи		xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	Пренесена енергия (МВтч)	xxxx	xxxx	xxxx		
2	Разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
2.1	Управление	xxxx				xxxx
2.2	Диспечиране	xxxx				xxxx
2.3	Подстанции	xxxx				xxxx
2.4	Въздушни електропроводи		xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
2.5	Кабелни електропроводи		xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
2.6	Трафопостове		xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
2.7	Средства за търговско измерване, в т.ч.	xxxx			xxxx	xxxx
2.8	Разни	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
3	Административни разходи и разходи с общо предназначение	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
3.1	Разходи за материали	xxxx				xxxx
3.2	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	xxxx				xxxx
	- Консултански услуги	xxxx				xxxx
3.3	Разходи за заплати	xxxx				xxxx
3.4	Социални осигуровки и надбавки	xxxx				xxxx
3.5	Други разходи	xxxx				xxxx
4	Амортизации, в т. ч.:	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	- Сгради					
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар					
	- Транспортни средства					
	- Нематериални активи					
4.1	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин					
5	Разходи за балансираща енергия		xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
	Общо разходи (1+2+3+4+5+6)	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
II.	Регулаторната база на активите					
1	Оборотен капитал	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
2	Балансова стойност на активите	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
3	Инвестиции- нетна стойност	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
4	Активи придобити по безвъзмезден начин и извеждани от експлоатация					
5	Възвращаемост от регулаторната база	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
III.	Корекции	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
1	Корекция с фактор Z		xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
2	Корекция с фактор Р		xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
3	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от Наредба №1 за инвестиции 2019/ 2018/ 2017	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
IV.	Общо необходими приходи	xxxx	xxxx	xxxx		xxxx

Справка № 8
 "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
 Приходи по действащи тарифи и по предлагани тарифи

№	Групи потребители	Показатели от базисна година 2017		Приходи по			
		Брой	Фактурирани	действаща	предлагана	Изменение	Изменение
		потребители	кВтч	цена (хил.лв.)	цена (хил.лв.)	(хил.лв.)	(%)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Група 1 (директно присъединени Ср.Н)	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
2	Група 2 (индиректни Ср.Н)	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
3	Група 3 (небитови клиенти НН)	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
4	Група 4 (битови клиенти НН)	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx
5	Съседни ЕРП						
6	Други приходи						
	Общо	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx	xxxxx

Справка № 9
ДЕПЕШИЕ БЪЛГАРИЯ" АД

Годы	Юни, 2019 г.				Август, 2019 г.				Сентября, 2019 г.				Октябрь, 2019 г.				Ноября, 2019 г.				Давая, 2019 г.			
	Коллчство прнссана энергн/ Предоставлена мощност MW/МВт	Даваша цнна лк/МВт лк/МВтден	Прнссана, кк/л.	Даваша цнна лк/МВт лк/МВтден	Коллчство прнссана энергн/ Предоставлена мощност MW/МВт	Даваша цнна лк/МВт лк/МВтден	Трнссана, кк/л.	Даваша цнна лк/МВт лк/МВтден	Коллчство прнссана энергн/ Предоставлена мощност MW/МВт	Даваша цнна лк/МВт лк/МВтден	Прнссана, кк/л.	Даваша цнна лк/МВт лк/МВтден	Коллчство прнссана энергн/ Предоставлена мощност MW/МВт	Даваша цнна лк/МВт лк/МВтден	Прнссана, кк/л.	Даваша цнна лк/МВт лк/МВтден	Коллчство прнссана энергн/ Предоставлена мощност MW/МВт	Даваша цнна лк/МВт лк/МВтден	Прнссана, кк/л.	Даваша цнна лк/МВт лк/МВтден				
1	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
2	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
3	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
4	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
5	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
6	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
7	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
8	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
9	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
10	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
11	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
12	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
13	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
14	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
15	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
16	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
17	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
18	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
19	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
20	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
21	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
22	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
23	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
24	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
25	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
26	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
27	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
28	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
29	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
30	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
31	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
32	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
33	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
34	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
35	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
36	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
37	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
38	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
39	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
40	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
41	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
42	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
43	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
44	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
45	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
46	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
47	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
48	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
49	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
50	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
51	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
52	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
53	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
54	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
55	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
56	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
57	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
58	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000					
59	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000															

[illegible][illegible]

Забелешка: Задължително количествата електроенергия за технологичен разход се предоставят по отчетни данни, върху които о зиплътана цена за задължения към обществото.

№	Показатели	З фактор за ценовия период 2010/2020 г.	эффект от поступления цены	эффект от изменения цен, 39 стр. 7 от Раздела № 1
1	Количество примененная энергия, отчуж	млн кВт	300000	300000
2	Технологический разброс	%	300000	300000
3	Количество технологических разброс, отчуж	млн кВт	300000	300000
4	Планируемая цена за тр. поставленную	млн кВт	300000	300000
5	Планируемая цена за тр. употребленную	млн кВт	300000	300000
6	Планируемая цена за тр. по чл. 39 стр. 7	млн кВт	300000	300000
7	Материалы эксплуатационно-технические	млн кВт	300000	300000
8	Исходная цена за технологический разброс, отчуж	млн кВт	300000	300000
9	Исходная цена за технологический разброс, употреб	млн кВт	300000	300000
10	Исходная цена за технологический разброс, употреб	млн кВт	300000	300000
11	Процент отчисления разброс, отчуж	млн кВт	300000	300000
12	Количество примененная энергия, употреб	млн кВт	300000	300000
13	Разброс за технологический разброс, употреб	млн кВт	300000	300000
14	Разброс за технологический разброс, употреб	млн кВт	300000	300000
15	Удельный разброс	млн кВт	300000	300000
16	З фактор за ценовый период 2010/2020 г.	млн кВт	300000	300000
			300000	300000

Справка № 9А
"ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ" АД
за изчисление на Р фактора за ценовия период 01.07.2016 г. - 30.06.2019 г.

[illegible][illegible]

Подкатегории	СЧЕТ		Годовые итоги 2011 г. - 2011 г. 2012 г.
	Количество приемов предоставления услуг населению	Денежная цена услуги населения	
I. Приемная и консультационная аппаратура в т.ч.	100000	100000	100000
1. Приемная от центра по адресу на территории	100000	100000	100000
2. Приемная от центра по адресу на территории	100000	100000	100000
3. Приемная от центра по адресу на территории	100000	100000	100000
4. Приемная от центра по адресу на территории	100000	100000	100000
II. Телекоммуникации	100000	100000	100000
1. Телекоммуникации	100000	100000	100000

Забеложка: Задължително количество електрическа енергия за технологичен разход се предоставял по отчетни данни, вЪрху които е заплатено цена за задължения към обществото.

[illegible]

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

№	Договорени мощности	Мярка	Базисна година 2017	Прогнозна година 2020
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